GAS WELL PRODUCTION LEDGER CODES

GAS WELL ALLOWABLE CODES

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

GAS DISPOSITION CODES

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES

10	SWR10
99	INVALID OR OMITTED DISPOSITION

MONTHLY STATUS CODE

B	FIELD AND WELL ON ROUTINE BALANCING
C	VOLUNTARY CANCELLED UNDERAGE

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

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

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

WILDCAT 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
APACHE CORPORATION 027200
DCRC-SEC. 3A WELL #: 16 RRCID -> 151277 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 11353 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

BXP OPERATING, LLC 042191
TREVINO, E. 412 WELL #: 2 RRCID -> 188216 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 13775 PERF.11154 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 161625 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7006 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 161364 COMPL. DATE 08/24/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11826 - 12250

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 163105 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 6150

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

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 46 RRCID -> 218935 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 6133 - 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

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

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - P/A 01/30/18

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

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

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

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/13/2017 - P/A 11/13/17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	25032					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - P/A 12/01/17

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24D RRCID -> 282181 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 3875 - 6448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 7 RRCID -> 232186 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FIVE-JAB, INC. 271310
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FORTUNE RESOURCES LLC 278755
JACK DEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157855 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 17613 PERF.13833 - 13856

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DECAVAZOS, R. L. WELL #: 3 RRCID -> 141113 COMPL. DATE 01/28/1991 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7642 - 7682

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 58 F RRCID -> 144316 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 5347 - 5353

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

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 15 RRCID -> 156408 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11860 - 11890

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 22 RRCID -> 179139 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 13250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN FERNANDO MINERALS LTD WELL #: 1 RRCID -> 208691 COMPL. DATE 08/28/2004 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 103 RRCID -> 212405 COMPL. DATE 06/23/2005 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 217907 COMPL. DATE 01/14/2006 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220474 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14123 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 97 RRCID -> 230245 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9066 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JUANA NCT WELL #: 8 RRCID -> 249067 COMPL. DATE 05/21/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	44996					Y	-0-					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 274977 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/26/2018 - P/A 02/26/18

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	575					N	-0-					7

L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 204760 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
L.T.D. EXPLORATIONS INC. //CONT.// 480259
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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 #: 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			169

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/18/2014

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	450			N	-0-			36
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261205 COMPL. DATE 10/13/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163813 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.13526 - 14110

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 226768 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A. H. WELL #: 3 RRCID -> 270355 COMPL. DATE 06/24/2013 TOTAL DEPTH 8220 PERF. 7098 - 7108

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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	5	1			4
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	10	1			3
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	7	1			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	8	1			3

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

MOBIL PRODUCING TX. & N.M. INC. 572550

MHQ WELL #: 1 RRCID -> 168020 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 14011 PERF. 9902 - 9908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MODENA OPERATING LLC 573221

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	35021					N	NO RPT					11
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	175019					N	NO RPT					8

MODERN EXPLORATION, INC. 573226

CLOPTON, JOHN H. WELL #: 1 RRCID -> 256305 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9316 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	8229					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	8229					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PURSUIT OIL & GAS, LLC 683415
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER WELL #: 15 RRCID -> 189979 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 1446 - 1452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224218 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 251886 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 12337 PERF. 9919 - 9939

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
MOBIL FEE WELL #: 6 RRCID -> 172713 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10424 - 10444

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SM ENERGY COMPANY 788997
GALVAN RANCH WELL #: 5M RRCID -> 254515 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 8709 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE STATE AR C WELL #: 20 RRCID -> 283030 COMPL. DATE 10/30/2017 TOTAL DEPTH 16200 PERF. N/A

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 275890 COMPL. DATE 04/17/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8130 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/28/2017 - W/O TO 04-283484

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 45 RRCID -> 282753 COMPL. DATE 02/18/2017 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4741 - 4752

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

SN EF MAVERICK, LLC 797102
STANLEY RANCH WELL #: 14H RRCID -> 263694 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 8637 PERF.12608 - 12888

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUWELL WELL #: 1 RRCID -> 260823 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11504 - 11720

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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 11635 PERF. 9314 - 9324

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

PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 179424 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9514 - 9520

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

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S NORTH WELL #: 1 RRCID -> 194967 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 12145 PERF.11890 - 11910

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
WELDER RANCH WELL #: 17D RRCID -> 186856 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 8022 PERF. 5482 - 5490

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

VALOR ENERGY, LLC 881366
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

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

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

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

WAGNER OIL COMPANY 891175
SHARE 92 WELL #: 3 RRCID -> 257357 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 3800 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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

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

WILDCAT //CONT.// 00008 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	296	1	1331	3	N	-0-					-0-
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	284	1	1287	3	N	-0-					-0-
12	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	304	1	1295	3	N	-0-					-0-
01	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	400	1	1332	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1330	-0-	-14	-0-	306	1	1024	3	N	-0-					-0-
*03	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	406	1	1237	3	N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3244	-0-	144	144	431	1	2812	3	N	1					105
							1	9									
11	3000	N	3175	-0-	175	319	417	1	2755	3	N	3					108
							3	9									
12	2400	N	2081	-0-	-319	-0-	383	1	1696	3	N	2					110
							2	9									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	205	1	778	3	N	-0-					110
02	1988	X	1843	-0-	-145	-0-	320	1	1520	3	N	3					113
							3	9									
03	2201	X	1295	-0-	-906	-0-	266	1	1027	3	N	2					115
							2	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
10	1519	N	1490	-0-	-29	-0-	258	1	1160	3	N	65					278
							72	9									
11	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	325	1	1472	3	N	17	192	1			103
							19	9									
12	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	399	1	1696	3	N	5					108
							6	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	488	1	1624	3	N	8					116
							9	9									
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	462	1	1547	3	N	2					118
							2	9									
*03	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	534	1	1627	3	N	43					161
							47	9									

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

10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	143	1	643	3	N	-0-					1
11	807	N	807	-0-	-0-	-0-	146	1	661	3	N	-0-					1
12	836	N	836	-0-	-0-	-0-	159	1	677	3	N	-0-					1
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	174	1	580	3	N	-0-					1
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	171	1	572	3	N	-0-					1
03	837	N	739	-0-	-98	-0-	183	1	556	3	N	-0-					1

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

10	1023	N	694	-0-	-329	-0-	144	1	550	3	N	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	264	1	783	3	N	-0-					-0-
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	220	1	602	3	N	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	237	1	716	3	N	-0-					-0-
02	980	N	675	-0-	-305	-0-	160	1	515	3	N	-0-					-0-
03	837	N	832	-0-	-5	-0-	228	1	604	3	N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	434	N	292	-0-	-142	-0-	19	1	273	3	N	-0-					34
11	420	N	303	-0-	-117	-0-	18	1	284	3	N	1					35
							1	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	17	1	332	3	N	-0-					35
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	17	1	333	3	N	1	1	8			35
							1	9									
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	15	1	289	3	N	-0-					35
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	18	1	365	3	N	1					36
							1	9									

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
10	467	R	467	-0-	-0-	-0-	3	1	462	3	Y	2					29
							2	9									
11	360	#	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					29
12	864	R	864	-0-	-0-	-0-	6	1	858	3	Y	-0-					29
01	372	#	331	-0-	-41	-0-	3	1	327	3	Y	1	1	8			29
							1	9									
02	420	#	126	-0-	-294	-0-	1	1	125	3	Y	-0-					29
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	1					1
							25	3	1	9							
11	60	N	25	-0-	-35	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
							7	3									
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	N	-0-					1
							15	3									
01	93	N	31	-0-	-62	-0-	2	1	22	2	N	-0-					1
							7	3									
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	2	1	14	2	N	-0-					1
							7	3									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, LOWER) 00832 005 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 6 RRCID -> 009062 COMPL. DATE 01/09/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 3921 - 3981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, MIDDLE EAST) 00832 015 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 15 F RRCID -> 077393 COMPL. DATE 06/28/1978 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

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

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	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

10	3096		3096	-0-	-0-	-0-	316	1	2780	2	N	-0-					-0-
11	4609		4609	-0-	-0-	-0-	444	1	4165	2	N	-0-					-0-
12	4079		4079	-0-	-0-	-0-	382	1	3697	2	N	-0-					-0-
01	3934		3934	-0-	-0-	-0-	405	1	3529	2	N	-0-					-0-
02	3849		3849	-0-	-0-	-0-	445	1	3404	2	N	-0-					-0-
03	2108		NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WOFFORD, BUSH "D" WELL #: 1 RRCID -> 009067 COMPL. DATE 05/01/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6932 - 6940

10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	4	N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	3			N	-0-					-0-
11	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1537	3			N	-0-					-0-
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					-0-
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
02	1428	N	1088	-0-	-340	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (AUSTIN, UPPER) //CONT.// 00832 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. WELL #: A 6 T RRCID -> 154226 COMPL. DATE 04/15/1995 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6838 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (COMSTOCK, UPPER) 00832 090 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	114	1	677	2	Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	117	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	653	-0-	-153	-0-	114	1	539	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	479	-0-	-327	-0-	84	1	395	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	528	-0-	-144	-0-	54	1	474	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	586	-0-	-65	-0-	65	1	521	2	Y	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	360	N	202	-0-	-158	-0-	202	2			N	-0-					-0-
12	310	N	275	-0-	-35	-0-	275	2			N	-0-					-0-
01	310	N	249	-0-	-61	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	279	N	225	-0-	-54	-0-	225	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	752					Y	-0-					-0-
01	752	N	-0-	-0-	-752	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HARPER HEFTE, INC. //CONT.// 357865
HEFTE, MARY TOM TRUST WELL #: 10 RRCID -> 173526 COMPL. DATE 06/07/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6515 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	151	-0-	-4	-0-	151	2			Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	160	2			Y	-0-					-0-
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2017 - PLUGGED 11/06/17

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	2577	X	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-					-0-
11	2310	X	1892	-0-	-418	-0-	1892	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1470	-0-	-669	-0-	1470	2			N	-0-					-0-
01	2573	N	1507	-0-	-1066	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	-0-	-0-	-1457	-0-					N	-0-					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1178	N	661	-0-	-517	-0-	562	2	99	9	N	90					113
11	1230	N	1152	-0-	-78	-0-	1050	2	102	9	N	93	177	1			29
12	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	1022	2	105	9	N	95					124
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	663	2	88	9	N	80	173	1			31
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	530	2	77	9	N	70					101
03	1116	N	784	-0-	-332	-0-	676	2	108	9	N	98	170	1			29

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

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

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

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

10	155	N	111	-0-	-44	-0-	111	2			N	-0-					-0-
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	140	2			N	-0-					-0-
12	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	2			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-

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

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
11	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
*03	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-

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

10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1050	2	143	9	N	130	170	1			97
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	695	2	66	9	N	60					157
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1101	2	72	9	N	65	151	1			71
01	1178	N	835	-0-	-343	-0-	780	2	55	9	N	50					121
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	865	2	76	9	N	69	182	1			8
*03	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2632	2	88	9	N	80					88

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-					-0-
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	120	2			N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
03	186	N	110	-0-	-76	-0-	110	2			N	-0-					-0-

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

10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-					-0-
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-					-0-
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
02	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	2			N	-0-					-0-
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1215	2	33	9	Y	30			57
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	1072	2	22	9	Y	20			77
12	961	N	887	-0-	-74	-0-	844	2	43	9	Y	39			116
01	1240	N	513	-0-	-727	-0-	480	2	33	9	Y	30			146
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	697	2	31	9	Y	28			174
03	899	N	591	-0-	-308	-0-	585	2	6	9	Y	5			179

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

10	124	X	92	-0-	-32	-0-	92	2			Y	-0-			-0-
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-			-0-
12	197	X	197	-0-	-0-	-0-	197	2			Y	-0-			-0-
01	529	X	529	-0-	-0-	-0-	529	2			Y	-0-			-0-
02	140	X	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-			-0-
*03	396	X	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

REN SERVICES, INC. 701670
GEE, H. W. WELL #: 11 RRCID -> 162681 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4068 - 4096

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

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

10	496	N	408	-0-	-88	-0-	408	2			N	-0-			-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-			-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			N	-0-			-0-
02	448	N	440	-0-	-8	-0-	440	2			N	-0-			-0-
03	496	N	341	-0-	-155	-0-	341	2			N	-0-			-0-

RIVERS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 184602 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6784 - 6804

10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			-0-
11	600	N	145	-0-	-455	-0-	145	2			N	-0-			-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	608	2			N	-0-			-0-
*03	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BROWN, MINNIE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 008837 COMPL. DATE 01/30/1939 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	190	1	1674	2	N	-0-					-0-
11	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	183	1	1713	2	N	-0-					-0-
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	168	1	1625	2	N	-0-					-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	179	1	1563	2	N	-0-					-0-
02	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	180	1	1373	2	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	310	N	34	-0-	-276	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-					-0-
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	2418	N	2218	-0-	-200	-0-	1109	1	1109	3	N	-0-					-0-
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	736	1	736	3	N	-0-					-0-
12	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	730	1	730	3	N	-0-					-0-
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	610	1	610	3	N	-0-					-0-
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	780	1	780	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	748	-0-	-213	-0-	748	2			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			N	-0-					-0-
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	-0-					-0-
02	700	N	615	-0-	-85	-0-	615	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	383	-0-	-206	-0-	383	2			N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-					-0-
12	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	523	2			N	-0-					-0-
02	700	N	583	-0-	-117	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	341	-0-	-217	-0-	35	1	306	2	N	-0-					-0-
11	132	N	132	-0-	-0-	-0-	13	1	119	2	N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	15	1	144	2	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	13	1	100	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			N	-0-					-0-
12	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	2			N	-0-					-0-
02	616	N	409	-0-	-207	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
KINSEY, E. A. WELL #: 1 RRCID -> 009031 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6625 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			N	-0-					-0-
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
02	503	N	503	-0-	-0-	-0-	503	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			N	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	2			N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
02	700	N	505	-0-	-195	-0-	505	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 M RRCID -> 034651 COMPL. DATE 11/05/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	2			N	-0-					-0-
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	2			N	-0-					-0-
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 040506 COMPL. DATE 11/15/1966 TOTAL DEPTH 8618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1642	-0-	-1	-0-	167	1	1475	2	N	-0-			-0-
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	146	1	1374	2	N	-0-			-0-
12	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	150	1	1454	2	N	-0-			-0-
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	149	1	1296	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1070	-0-	-358	-0-	124	1	946	2	N	-0-			-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-			-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-			-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-			-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-			-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	930	N	782	-0-	-148	-0-	782	3			N	-0-			-0-
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	3			N	-0-			-0-
12	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			N	-0-			-0-
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3			N	-0-			-0-
02	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1021	3			N	-0-			-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-			-0-
11	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	2514	2			N	-0-			-0-
12	2424	X	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-			-0-
01	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2436	2			N	-0-			-0-
02	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	2640	2			N	-0-			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			N	-0-					-0-
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3			N	-0-					-0-
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					-0-
12	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			N	-0-					-0-
01	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3			N	-0-					-0-
02	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	1242	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	928	-0-	-2	-0-	928	2			N	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-					-0-
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					-0-
01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	852	2			N	-0-					-0-
02	840	N	797	-0-	-43	-0-	797	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	30	-0-	-63	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	482	-0-	-45	-0-	482	2			N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			N	-0-					-0-
12	529	N	529	-0-	-0-	-0-	529	2			N	-0-					-0-
01	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
02	476	N	427	-0-	-49	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	423	-0-	-135	-0-	423	2			N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
02	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	527	N	371	-0-	-156	-0-	371	2			N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			N	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-					-0-
02	392	N	344	-0-	-48	-0-	344	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	28	1	244	2	N	-0-					-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	24	1	226	2	N	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	32	1	305	2	N	-0-					-0-
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	38	1	329	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	79	1	602	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2542	N	2307	-0-	-235	-0-	235	1	2072	2	N	-0-					-0-
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	212	1	1986	2	N	-0-					-0-
12	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	199	1	1923	2	N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	188	1	1638	2	N	-0-					-0-
02	2091	N	2091	-0-	-0-	-0-	242	1	1849	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-
11	60	N	36	-0-	-24	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 14 RRCID -> 049301 COMPL. DATE 11/06/1970 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
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	317	1	2788	2	N	-0-			-0-
11	2869	X	2869	-0-	-0-	-0-	276	1	2593	2	N	-0-			-0-
12	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	233	1	2258	2	N	-0-			-0-
01	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	234	1	2039	2	N	-0-			-0-
02	2603	X	2603	-0-	-0-	-0-	301	1	2302	2	N	-0-			-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	2			N	-0-			-0-
11	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
12	2829	N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	2			N	-0-			-0-
01	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	2648	2			N	-0-			-0-
02	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	2690	2			N	-0-			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	992	N	668	-0-	-324	-0-	668	2			N	-0-			-0-
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-			-0-
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	595	2			N	-0-			-0-
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-			-0-
02	644	N	498	-0-	-146	-0-	498	2			N	-0-			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	589	N	474	-0-	-115	-0-	474	2			N	-0-			-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-			-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	2			N	-0-			-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-			-0-
02	448	N	78	-0-	-370	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	2116	3			N	-0-			-0-
11	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	3			N	-0-			-0-
12	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
01	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			-0-
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3			N	-0-			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1168	-0-	-909	-0-	119	1	1049	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WALTON, W. W. WELL #: 4 RRCID -> 052711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5540 - 6060

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 16 RRCID -> 057355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6113 PERF. 4592 - 5838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					-0-
02	924	N	873	-0-	-51	-0-	873	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	533	-0-	-335	-0-	533	2			N	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	533	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			N	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MABEL ELLIF WELL #: A 8 RRCID -> 066851 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6110 PERF. 4738 - 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
10	713	N	516	-0-	-197	-0-	516	2			N	-0-					-0-
11	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			N	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	500	2			N	-0-					-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	473	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	23	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	2			N	-0-					-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					-0-
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					-0-
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-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
10	651	N	536	-0-	-115	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-					-0-
02	476	N	434	-0-	-42	-0-	434	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	1798	N	1297	-0-	-501	-0-	132	1	1165	2	N	-0-					-0-
11	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	120	1	1127	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	110	1	1068	2	N	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	118	1	1032	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	1149	-0-	-27	-0-	133	1	1016	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: B 4 RRCID -> 072928 COMPL. DATE 09/05/1977 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

TEXON ROYALTY CO. "B" WELL #: 5 T RRCID -> 075285 COMPL. DATE 01/27/1978 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6118 - 6160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 5 RRCID -> 077513 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5508 - 5962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4547	-0-	-351	-0-	4547	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	1396	-0-	-1394	-0-	1396	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	1191	-0-	-1537	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
01	4557	X	1060	-0-	-3497	-0-	1060	2			N	-0-					-0-
02	4116	X	914	-0-	-3202	-0-	914	2			N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

HORNE, C. J. WELL #: B 2 RRCID -> 079959 COMPL. DATE 04/23/1970 TOTAL DEPTH 7092 PERF. 6407 - 6413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	217	N	201	-0-	-16	-0-	201	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-					-0-
02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	1219	2			N	-0-					-0-
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-
12	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	2			N	-0-					-0-
02	1288	N	942	-0-	-346	-0-	942	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1705	N	1690	-0-	-15	-0-	1690	3			N	-0-					-0-
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1545	3			N	-0-					-0-
12	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	3			N	-0-					-0-
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	3			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
02	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
11	1170	N	863	-0-	-307	-0-	863	3			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	3			N	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	3			N	-0-					-0-
02	812	N	278	-0-	-534	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3			N	-0-					-0-
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					-0-
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-					-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	3			N	-0-					-0-
02	980	N	207	-0-	-773	-0-	207	3			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 4 RRCID -> 128402 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 6963 PERF. 6608 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	309	1	309	3	N	-0-			-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	N	-0-			-0-
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	311	1	311	3	N	-0-			-0-
02	540	N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	N	-0-			-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -B- WELL #: 5 RRCID -> 129131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7860 PERF. 5220 - 6499

10	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	207	1	207	3	N	-0-			-0-
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	187	1	187	3	N	-0-			-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	204	1	204	3	N	-0-			-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	141	1	141	3	N	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, MABEL WELL #: A 10 RRCID -> 130726 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6621 - 6631

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	93	N	92	-0-	-1	-0-	92	3			N	-0-			-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	87	3			N	-0-			-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-			-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-			-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	60	3			N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-0-

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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS -A- WELL #: 20 F RRCID -> 133156 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 7379 PERF. 6060 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	1984	3			N	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
12	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	3			N	-0-					-0-
01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-					-0-
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
12	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
02	1064	N	1022	-0-	-42	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	591	3			N	-0-					-0-
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	757	3			N	-0-					-0-
12	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	3			N	-0-					-0-
02	700	N	591	-0-	-109	-0-	591	3			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	515	-0-	-74	-0-	515	2			N	-0-					-0-
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	464	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
11	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3			N	-0-					-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3			N	-0-					-0-
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	2055	3			N	-0-					-0-
02	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	739	3			N	-0-					-0-
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	687	3			N	-0-					-0-
12	701	N	701	-0-	-0-	-0-	701	3			N	-0-					-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	3			N	-0-					-0-
02	616	N	524	-0-	-92	-0-	524	3			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	214	-0-	-34	-0-	214	2			N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	195	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					-0-
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	272	1	272	3	N	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	277	1	277	3	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	241	1	241	3	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	232	1	232	3	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
11	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4292	X	4292	-0-	-0-	-0-	4292	2			N	-0-					-0-
11	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	3767	2			N	-0-					-0-
12	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	3773	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	3095	-0-	-5	-0-	3095	2			N	-0-					-0-
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	3740	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	835	2			N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					-0-
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	372	N	68	-0-	-304	-0-	68	3			N	-0-					-0-
11	330	N	71	-0-	-259	-0-	71	3			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	3			N	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
02	56	N	18	-0-	-38	-0-	18	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	279	N	278	-0-	-1	-0-	278	3			N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	274	3			N	-0-					-0-
02	252	N	243	-0-	-9	-0-	243	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 3 RRCID -> 147685 COMPL. DATE 02/12/2018 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 4748 - 5343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		2084	-0-	2084	2084	2084	2			N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2084					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	38	X	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 19 RRCID -> 150185 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 7628 PERF. 6460 - 6554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
11	56	X	56	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	N	-0-					-0-
12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	5	1	48	2	N	-0-					-0-
01	62	X	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	X	52	-0-	-4	-0-	6	1	46	2	N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	1085	N	930	-0-	-155	-0-	930	3			N	-0-					-0-
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
12	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3			N	-0-					-0-
01	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 6 RRCID -> 152409 COMPL. DATE 02/24/2000 TOTAL DEPTH 7644 PERF. 5038 - 5048

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1581	N	1536	-0-	-45	-0-	768	1	768	3	N	-0-					-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	694	1	694	3	N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	670	1	670	3	N	-0-					-0-
01	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	608	1	608	3	N	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	611	1	611	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	93	N	79	-0-	-14	-0-	79	3			N	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	3			N	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	372	N	325	-0-	-47	-0-	325	3			N	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
12	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			N	-0-					-0-
02	280	N	60	-0-	-220	-0-	60	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J.O. WELL #: 9 RRCID -> 152517 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 7011 PERF. 5494 - 5713

10	2108	X	398	-0-	-1710	-0-	41	1	357	2	N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	105	1	984	2	N	-0-					-0-
12	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	182	1	1762	2	N	-0-					-0-
01	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	172	1	1499	2	N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	152	1	1160	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	389	N	389	-0-	-0-	-0-	389	3			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	3			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
02	336	N	327	-0-	-9	-0-	327	3			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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 #: 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
10	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	2708	3			N	-0-					-0-
11	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	3			N	-0-					-0-
12	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2383	3			N	-0-					-0-
01	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2204	3			N	-0-					-0-
02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	983	3			N	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3			N	-0-					-0-
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			N	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	3			N	-0-					-0-
02	812	N	653	-0-	-159	-0-	653	3			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			N	-0-					-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
12	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	3			N	-0-					-0-
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	3			N	-0-					-0-
02	392	N	386	-0-	-6	-0-	386	3			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					-0-
12	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	404	2			N	-0-					-0-
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-					-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1302	N	1084	-0-	-218	-0-	1084	3			N	-0-					-0-
11	960	N	789	-0-	-171	-0-	789	3			N	-0-					-0-
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3			N	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			N	-0-					-0-
02	862	N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 17 RRCID -> 176037 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9465 PERF. 504 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-D RRCID -> 176653 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6104 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: B 12 RRCID -> 177042 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5358 - 6368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

INGRAM, J. C. WELL #: C 4 RRCID -> 178057 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6724 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	455	3			N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			N	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
10	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	591	1	591	3	N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	546	1	546	3	N	-0-					-0-
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	525	1	525	3	N	-0-					-0-
01	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-					-0-
02	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	549	1	549	3	N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
10	5836	X	5836	-0-	-0-	-0-	2918	1	2918	3	N	-0-					-0-
11	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	2721	1	2721	3	N	-0-					-0-
12	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	2820	1	2820	3	N	-0-					-0-
01	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	2700	1	2700	3	N	-0-					-0-
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	2515	1	2515	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
10	1054	N	1050	-0-	-4	-0-	525	1	525	3	N	-0-					-0-
11	988	N	988	-0-	-0-	-0-	494	1	494	3	N	-0-					-0-
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	512	1	512	3	N	-0-					-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-					-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	508	1	508	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	3457	1	3457	3	N	-0-			-0-
11	6514	X	6514	-0-	-0-	-0-	3257	1	3257	3	N	-0-			-0-
12	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	3429	1	3429	3	N	-0-			-0-
01	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	3258	1	3258	3	N	-0-			-0-
02	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	3134	1	3134	3	N	-0-			-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-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
10	7010	X	7010	-0-	-0-	-0-	3505	1	3505	3	N	-0-			-0-
11	6504	X	6504	-0-	-0-	-0-	3252	1	3252	3	N	-0-			-0-
12	6898	X	6898	-0-	-0-	-0-	3449	1	3449	3	N	-0-			-0-
01	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	2832	1	2832	3	N	-0-			-0-
02	6194	X	6194	-0-	-0-	-0-	3097	1	3097	3	N	-0-			-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	2337	3			N	-0-			-0-
11	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3			N	-0-			-0-
12	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-			-0-
01	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	2182	3			N	-0-			-0-
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	3			N	-0-			-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	290	1	290	3	N	-0-			-0-
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	279	1	279	3	N	-0-			-0-
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	294	1	294	3	N	-0-			-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	281	1	281	3	N	-0-			-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	271	1	271	3	N	-0-			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

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

SCHROEDER, T. S. WELL #: 5 RRCID -> 182715 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5493 - 5642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	542	-0-	-140	-0-	542	2			N	-0-					-0-
11	583	N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			N	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	2			N	-0-					-0-
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 8 RRCID -> 182816 COMPL. DATE 03/21/2015 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 4598 - 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
10	1581	N	1471	-0-	-110	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
11	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					-0-
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1233	-0-	-167	-0-	1233	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	172	-0-	-76	-0-	172	2			N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	705	-0-	-225	-0-	72	1	633	2	N	-0-					-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	86	1	803	2	N	-0-					-0-
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	81	1	787	2	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	76	1	659	2	N	-0-					-0-
02	840	N	579	-0-	-261	-0-	67	1	512	2	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 17 RRCID -> 183969 COMPL. DATE 04/08/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 4746 - 4772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	3383	1	3383	3	N	-0-					-0-
11	6354	X	6354	-0-	-0-	-0-	3177	1	3177	3	N	-0-					-0-
12	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	3088	1	3088	3	N	-0-					-0-
01	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	3069	1	3069	3	N	-0-					-0-
02	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	3168	1	3168	3	N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	695	N	695	-0-	-0-	-0-	71	1	624	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	67	1	628	2	N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	75	1	723	2	N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	64	1	560	2	N	-0-					-0-
02	644	N	320	-0-	-324	-0-	37	1	283	2	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH WELL #: A 4 RRCID -> 184804 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6548 - 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KINSEY, E. A. WELL #: A 4 RRCID -> 185564 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5152 - 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
10	806	N	779	-0-	-27	-0-	779	2			N	-0-					-0-
11	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
02	756	N	614	-0-	-142	-0-	614	2			N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FEE 687 WELL #: 4 RRCID -> 190759 COMPL. DATE 03/15/2015 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5063 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GEE, H. W. WELL #: 6 RRCID -> 192470 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5343 - 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
10	589	N	540	-0-	-49	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	2			N	-0-					-0-
02	504	N	461	-0-	-43	-0-	461	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
RIVERS, M. L. "A" WELL #: 21 RRCID -> 195139 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5978 - 6081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	672	-0-	-72	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	748	2			N	-0-					-0-
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	2			N	-0-					-0-
02	728	N	665	-0-	-63	-0-	665	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			N	-0-					-0-
11	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
12	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
02	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3531	-0-	-530	-0-	3531	2			N	-0-					-0-
11	3930	X	3702	-0-	-228	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
12	3844	X	3505	-0-	-339	-0-	3505	2			N	-0-					-0-
01	3348	X	3315	-0-	-33	-0-	3315	2			N	-0-					-0-
02	3444	X	3124	-0-	-320	-0-	3124	2			N	-0-					-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6324	X	2732	-0-	-3592	-0-	2732	3			N	-0-					-0-
11	6120	X	2592	-0-	-3528	-0-	2592	3			N	-0-					-0-
12	6324	X	2437	-0-	-3887	-0-	2437	3			N	-0-					-0-
01	2914	X	2091	-0-	-823	-0-	2091	3			N	-0-					-0-
02	2632	X	2113	-0-	-519	-0-	2113	3			N	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
01	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	1770	3			N	-0-					-0-
02	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			N	-0-					-0-
11	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
01	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	3			N	-0-					-0-
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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 #: 67 RRCID -> 206920 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 7031 PERF. 5104 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3510	-0-	410	707	3510	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3446	-0-	446	1153	3446	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3539	-0-	439	1592	3539	3			N	-0-					-0-
01	5431	X	3839	-0-	-1592	-0-	3839	3			N	-0-					-0-
02	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	3268	3			N	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					-0-
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					-0-
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	427	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3			N	-0-					-0-
11	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3			N	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	3			N	-0-					-0-
01	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			N	-0-					-0-
02	2072	N	1707	-0-	-365	-0-	1707	3			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					-0-
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
02	196	N	150	-0-	-46	-0-	150	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	356	-0-	-109	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
02	336	N	292	-0-	-44	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS A WELL #: A 27 RRCID -> 221554 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 7178 PERF. 6754 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3067	-0-	-994	-0-	313	1	2754	2	N	-0-					-0-
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	385	1	3613	2	N	-0-					-0-
12	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	384	1	3716	2	N	-0-					-0-
01	3038	X	1993	-0-	-1045	-0-	205	1	1788	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2455	-0-	-1269	-0-	284	1	2171	2	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					-0-

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

KINSEY, E. A. WELL #: 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
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	295	2			N	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			N	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF J.S. WELL #: 54 RRCID -> 226863 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5544 - 5679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 72 RRCID -> 227801 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7746 PERF. 6370 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	5218	3			N	-0-					-0-
11	4890	X	4753	-0-	-137	-0-	4753	3			N	-0-					-0-
12	4867	X	4488	-0-	-379	-0-	4488	3			N	-0-					-0-
01	5239	X	4305	-0-	-934	-0-	4305	3			N	-0-					-0-
02	4732	X	3583	-0-	-1149	-0-	3583	3			N	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	1879	-0-	-1004	-0-	192	1	1687	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1750	-0-	-1040	-0-	169	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2883	X	1947	-0-	-936	-0-	182	1	1765	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1380	-0-	-976	-0-	142	1	1238	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1467	-0-	-661	-0-	170	1	1297	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	1695	-0-	-1245	-0-	1695	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	1874	-0-	-1164	-0-	1874	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	1558	-0-	-1511	-0-	1558	2			N	-0-					-0-
02	2772	X	1367	-0-	-1405	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	1848	2			N	-0-					-0-
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					4
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					4
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					4
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	35	2			N	-0-					4
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	757	-0-	-173	-0-	757	2			N	-0-					-0-
11	721	N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-					-0-
12	695	N	695	-0-	-0-	-0-	695	2			N	-0-					-0-
01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
02	672	N	641	-0-	-31	-0-	641	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	395	1	3480	2	N	-0-					-0-
11	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	427	1	4003	2	N	-0-					-0-
12	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	391	1	3780	2	N	-0-					-0-
01	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	361	1	3151	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3372	-0-	-408	-0-	390	1	2982	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. WELL #: 8 RRCID -> 234571 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 5929 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
11	2550	X	-0-	-0-	-2550	-0-					N	-0-					-0-
12	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
01	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-
02	1316	X	-0-	-0-	-1316	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1332	-0-	-342	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			N	-0-					-0-
12	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1176	-0-	-28	-0-	1176	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3083	-0-	-110	-0-	314	1	2769	2	N	-0-					-0-
11	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	435	1	4078	2	N	-0-					-0-
12	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	435	1	4208	2	N	-0-					-0-
01	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	429	1	3739	2	N	-0-					-0-
02	4200	X	3324	-0-	-876	-0-	385	1	2939	2	N	-0-					-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-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. WELL #: 63 RRCID -> 235731 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4788 - 6212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	344	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2401	-0-	-699	577	245	1	2156	2	N	-0-					-0-
11	2765	N	2188	-0-	-577	-0-	211	1	1977	2	N	-0-					-0-
12	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	168	1	1631	2	N	-0-					-0-
01	1984	X	1574	-0-	-410	-0-	162	1	1412	2	N	-0-					-0-
02	1792	X	1393	-0-	-399	-0-	161	1	1232	2	N	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1504	-0-	-604	-0-	153	1	1351	2	N	-0-					-0-
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	140	1	1316	2	N	-0-					-0-
12	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	157	1	1524	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3274	-0-	174	174	337	1	2937	2	N	-0-					-0-
02	1602	N	1428	-0-	-174	-0-	165	1	1263	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS, M. L. "A" WELL #: 26 RRCID -> 243309 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 5458 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1608	-0-	-562	-0-	164	1	1444	2	N	-0-					-0-
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	151	1	1412	2	N	-0-					-0-
12	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	144	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	150	1	1305	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1259	-0-	-197	-0-	146	1	1113	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-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
10	279	N	209	-0-	-70	-0-	209	2			N	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
02	168	N	152	-0-	-16	-0-	152	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3503	X	3121	-0-	-382	-0-	318	1	2803	2	N	-0-					-0-
11	3390	X	3020	-0-	-370	-0-	291	1	2729	2	N	-0-					-0-
12	3503	X	3275	-0-	-228	-0-	307	1	2968	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2924	-0-	-176	-0-	301	1	2623	2	N	-0-					-0-
02	2828	X	2564	-0-	-264	-0-	297	1	2267	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	2			N	-0-					-0-
11	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	2973	2			N	-0-					-0-
12	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	2			N	-0-					-0-
01	2480	X	1282	-0-	-1198	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	1494	-0-	-746	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	2			N	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	3162	X	2903	-0-	-259	-0-	2903	2			N	-0-					-0-
11	3060	X	2837	-0-	-223	-0-	2837	2			N	-0-					-0-
12	3162	X	2674	-0-	-488	-0-	2674	2			N	-0-					-0-
01	2914	X	2498	-0-	-416	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2189	-0-	-471	-0-	2189	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	744	N	680	-0-	-64	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			N	-0-					-0-
12	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	936	-0-	-268	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4334	-0-	-285	-0-	442	1	3892	2	N	-0-					-0-
11	4801	X	4801	-0-	-0-	-0-	462	1	4339	2	N	-0-					-0-
12	5357	X	5357	-0-	-0-	-0-	502	1	4855	2	N	-0-					-0-
01	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	550	1	4793	2	N	-0-					-0-
02	4480	X	4454	-0-	-26	-0-	515	1	3939	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	238	1	2099	2	N	-0-					-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	204	1	1911	2	N	-0-					-0-
12	2271	X	2271	-0-	-0-	-0-	213	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	2150	-0-	-237	-0-	221	1	1929	2	N	-0-					-0-
02	2156	X	1898	-0-	-258	-0-	220	1	1678	2	N	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1491	-0-	-307	-0-	152	1	1339	2	N	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	118	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	188	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	198	1	1728	2	N	-0-					-0-
02	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	195	1	1492	2	N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 262324 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5480 - 6022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1349	-0-	-635	-0-	138	1	1211	2	N	-0-			-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	124	1	1167	2	N	-0-			-0-
12	985	N	985	-0-	-0-	-0-	92	1	893	2	N	-0-			-0-
01	973	N	973	-0-	-0-	-0-	100	1	873	2	N	-0-			-0-
02	1204	N	724	-0-	-480	-0-	84	1	640	2	N	-0-			-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	860	-0-	-845	-0-	110	1	750	2	N	-0-			-0-
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	110	1	803	2	N	-0-			-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	110	1	1376	2	N	-0-			-0-
01	830	N	830	-0-	-0-	-0-	110	1	720	2	N	-0-			-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	110	1	861	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS "A" WELL #: 26 RRCID -> 270448 COMPL. DATE 04/01/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 70 RRCID -> 270657 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 7155 PERF. 4790 - 6706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			N	-0-			-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-			-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-			-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-			-0-
02	140	N	78	-0-	-62	-0-	78	2			N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

AGUA DULCE (CONSOLIDATED FRIO) //CONT.// 00832 092 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	843	X	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14071 02/18/2018

KINSEY, E. A. B WELL #: 5B RRCID -> 281882 COMPL. DATE 11/14/2016 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6253 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					226
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					226
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					228
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					228

AGUA DULCE (GERHARDT) 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 15 F RRCID -> 070350 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 9112 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (GERHARDT) //CONT.// 00832 192 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 U RRCID -> 091489 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8204 - 8237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (LAMB) 00832 235 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BRITANCO, L.L.C. 093620
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 280320 COMPL. DATE 08/07/2012 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6640 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 077535 COMPL. DATE 07/12/1978 TOTAL DEPTH 8325 PERF. N/A

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

AGUA DULCE (LAMB A) 00832 240 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
HERRMANN-LISKA UNIT WELL #: RRCID -> 215434 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 7127 PERF. 6744 - 6748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	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
10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
11	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	912	2			N	-0-					-0-
01	0	W	824	-0-	824	824	824	2			N	-0-					-0-
02	0	W	916	-0-	916	1740	916	2			N	-0-					-0-
03	0	W	1803	-0-	1803	3543	1803	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (SPONBERG-GAS) 00832 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WALTON, W. W. WELL #: 1B RRCID -> 140866 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6808 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SPONBERG, J. O. WELL #: 8-F RRCID -> 150231 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 7472 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PYLE, H. C. WELL #: 9 RRCID -> 228460 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 6973 PERF. 6904 - 6966

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					96
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					96
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	340	2			N	-0-					96
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					96
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					96
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					96

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
DIX, THOMAS WELL #: 3 RRCID -> 053665 COMPL. DATE 10/15/1972 TOTAL DEPTH 8515 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	680	-0-	-157	-0-	680	2			N	-0-					-0-
11	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	969	2			N	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					-0-
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
03	961	N	630	-0-	-331	-0-	630	2			N	-0-					-0-

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 082838 COMPL. DATE 06/03/1979 TOTAL DEPTH 8267 PERF. 8042 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	490	2	6	9	Y	5					54
11	411	N	411	-0-	-0-	-0-	411	2			Y	-0-					54
12	1023	N	361	-0-	-662	-0-	361	2			Y	-0-					54
01	496	N	260	-0-	-236	-0-	260	2			Y	-0-					54
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					54
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	305	2	7	9	Y	6					60

EAST SIDE BLOCK UNIT WELL #: 14 RRCID -> 091482 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7548 - 7585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-					57
11	270	N	207	-0-	-63	-0-	207	2			Y	-0-					57
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					57
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	2			Y	-0-					57
02	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					57
03	310	N	234	-0-	-76	-0-	228	2	6	9	Y	5					62

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					47
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
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-

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
10	279	X	196	-0-	-83	-0-	196	2			Y	-0-					-0-
11	270	X	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
01	186	X	121	-0-	-65	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
02	306	X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
03	217	X	171	-0-	-46	-0-	171	2			Y	-0-					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BERRYMAN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172812 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8680 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2626	-0-	-474	2611	187	1	2354	3	Y	77	72	1			36
							85	9									
11	3000	N	2248	-0-	-752	1859	171	1	2025	3	Y	47	41	1			42
							52	9									
12	3100	N	2281	-0-	-819	1040	211	1	1984	3	Y	78	73	1			47
							86	9									
01	3320	X	2280	-0-	-1040	-0-	174	1	2032	3	Y	67	70	1			44
							74	9									
02	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	157	1	1866	3	Y	91	69	1			66
							100	9									
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					66

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

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27

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

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	6	1	72	3	Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	2 3	1 9	19	3	Y	3	4	1			4
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1	3	1			2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	2	1			1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	124	N	113	-0-	-11	-0-	8	1	105	3	N	-0-					55
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	N	-0-					55
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	9	1	82	3	N	-0-					55
01	186	N	89	-0-	-97	-0-	7	1	82	3	N	-0-					55
02	84	N	82	-0-	-2	-0-	6	1	76	3	N	-0-					55
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					55

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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62 57	1 9	779	3	Y	52	48	1			24
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	57 34	1 9	672	3	Y	31	27	1			28
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	88 56	1 9	830	3	Y	51	48	1			31
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	59 50	1 9	691	3	Y	45	46	1			30
02	813	N	813	-0-	-0-	-0-	58 66	1 9	689	3	Y	60	46	1			44
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					44

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
KAMPFHENKEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186186 COMPL. DATE 03/08/2010 TOTAL DEPTH 11007 PERF. 8620 - 9406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	261	1	3289	3	N	25					105
							28	9									
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	236	1	2789	3	N	41	81	1			65
							45	9									
12	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	279	1	2618	3	N	52					117
							57	9									
01	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	243	1	2840	3	N	43					160
							47	9									
02	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	225	1	2663	3	N	24					184
							26	9									
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					184

BERRYMAN ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188123 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9328 - 10256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	198	1	2498	3	Y	74	70	1			35
							81	9									
11	2429	N	2429	-0-	-0-	-0-	185	1	2192	3	Y	47	40	1			42
							52	9									
12	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	234	1	2204	3	Y	77	72	1			47
							85	9									
01	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	194	1	2266	3	Y	67	70	1			44
							74	9									
02	2346	N	2346	-0-	-0-	-0-	175	1	2071	3	Y	91	69	1			66
							100	9									
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					66

REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
MATTHEWS TRUST WELL #: 2 RRCID -> 256683 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8138 - 8307

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 180334 COMPL. DATE 09/25/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8720 - 8842

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
DRISCOLL WELL #: A 6 L RRCID -> 009081 COMPL. DATE 03/15/1956 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7573 - 7599

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	806	N	416	-0-	-390	-0-	416	2			N	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			N	-0-					-0-
12	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-					-0-
02	672	N	527	-0-	-145	-0-	527	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			N	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
02	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TALBERT, C.P. WELL #: 17 F RRCID -> 093609 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7757 - 7798

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

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

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
AUSTIN, HELEN P. WELL #: 4-F RRCID -> 132621 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8050 - 8060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

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

RIVERS "A" WELL #: 23 RRCID -> 174587 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7433 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5572	X	5572	-0-	-0-	-0-	2786	1	2786	3	N	-0-					-0-
11	5224	X	5224	-0-	-0-	-0-	2612	1	2612	3	N	-0-					-0-
12	5450	X	5450	-0-	-0-	-0-	2725	1	2725	3	N	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	2507	1	2507	3	N	-0-					-0-
02	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	2399	1	2399	3	N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

DRISCOLL, CLARA WELL #: A 25 RRCID -> 232667 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8150 - 8162

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

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
DRISCOLL, CLARA WELL #: A 28 RRCID -> 239715 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8038 - 8052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	477	-0-	-81	-0-	477	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			N	-0-					-0-
02	448	N	411	-0-	-37	-0-	411	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 235904 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8866 - 8873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
BLOSSMAN, ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193540 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9249 - 9301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37					195
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					208
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					220
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					220
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					220

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	233	N	233	-0-	-0-	-0-	230	4	3	9	N	3					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478
CHARBA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 179053 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9276 - 9701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	954	1	848	2	N	186	183	1			197
							205	9									
11	2203	N	2203	-0-	-0-	-0-	932	1	1053	2	N	198	183	1			212
							218	9									
12	2139	N	2039	-0-	-100	-0-	963	1	878	2	N	180	196	1			196
							198	9									
01	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	971	1	760	2	N	241	377	1			60
							265	9									
02	2044	N	1878	-0-	-166	-0-	896	1	769	2	N	194	174	1			80
							213	9									
03	2046	N	2006	-0-	-40	-0-	992	1	763	2	N	228	174	1			134
							251	9									

BURNETT, ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179416 COMPL. DATE 10/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9098 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8379	X	8379	-0-	-0-	-0-	722	1	7505	2	N	138					237
							152	9									
11	8350	X	8350	-0-	-0-	-0-	716	1	7534	2	N	91	184	1			144
							100	9									
12	8463	X	8428	-0-	-35	-0-	750	1	7578	2	N	91	173	1			62
							100	9									
01	8463	X	8346	-0-	-117	-0-	740	1	7419	2	N	170	192	1			40
							187	9									
02	8358	X	8358	-0-	-0-	-0-	651	1	7557	2	N	136					176
							150	9									
03	8618	X	8466	-0-	-152	-0-	745	1	7599	2	N	111	185	1			102
							122	9									

OTAHAL, ET AL G.U. WELL #: 1 RRCID -> 180084 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8980 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	3388	-0-	-704	-0-	1065	1	2242	2	N	74					195
							81	9									
11	3960	X	2384	-0-	-1576	-0-	889	1	1417	2	N	71	182	1			84
							78	9									
12	4092	X	2327	-0-	-1765	-0-	970	1	1316	2	N	37					121
							41	9									
01	3844	X	2988	-0-	-856	-0-	1119	1	1825	2	N	40					161
							44	9									
02	3472	X	1525	-0-	-1947	-0-	660	1	811	2	N	49					210
							54	9									
03	3379	X	2178	-0-	-1201	-0-	860	1	1260	2	N	53	182	1			81
							58	9									

OTHAL, ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182466 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9502 - 9917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	25

AGUA DULCE (VICKSBURG CONSL.) //CONT.// 00832 406 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITING OIL AND GAS CORPORATION //CONT.// 920478

HOELSCHER WELL #: 1 RRCID -> 183854 COMPL. DATE 07/03/2001 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9174 - 9219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	507	1	61	2	N	-0-			132
11	459	N	459	-0-	-0-	-0-	417	1	42	2	N	-0-			132
12	310	N	188	-0-	-122	-0-	188	1			N	-0-			132
01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-			132
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-			132
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			132

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184557 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8985 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3134	-0-	-555	-0-	1017	1	2117	2	N	-0-			79
11	3570	X	3020	-0-	-550	-0-	1120	1	1900	2	N	-0-			79
12	3565	X	2629	-0-	-936	-0-	1095	1	1534	2	N	-0-			79
01	3565	X	2465	-0-	-1100	-0-	961	1	1504	2	N	-0-			79
02	3220	X	2964	-0-	-256	-0-	1203	1	1761	2	N	-0-			79
*03	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	1216	1	1958	2	N	-0-			79

OTAHAL ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 197208 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8253 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			85
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			44
03	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

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

CHARBA, ET AL, GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208829 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9340 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	217	1	47	9	N	43			130
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	210	1	50	9	N	45			175
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	216	1	113	9	N	103	183 1		95
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	217	1	43	9	N	39			134
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	196	1	23	9	N	21			155
03	341	N	260	-0-	-81	-0-	217	1	43	9	N	39			194

WALTON-MATTHEWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218788 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 8490 PERF. 8350 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			92
03	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
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	492	1	58	2	N	16					205
							18	9									
11	690	N	610	-0-	-80	-0-	541	1	67	2	N	2					207
							2	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	744	1	77	2	N	-0-					207
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	673	1	55	2	N	-0-					207
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					207
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					207

AGUA DULCE (YAHUDE RESERVOIR) 00832 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 8 RRCID -> 066082 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	176	-0-	-41	-0-	176	2			N	-0-					-0-
11	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					-0-
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	2			N	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-

AGUA DULCE (5790) 00832 658 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAJSLB A WELL #: 5 F RRCID -> 215742 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 7498 PERF. 5218 - 5664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1605	-0-	-410	-0-	1605	3			N	-0-					-0-
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3			N	-0-					-0-
01	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	3			N	-0-					-0-
02	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (6270) 00832 713 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	483	N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	-0-	445	2			N	-0-					-0-
*02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AGUA DULCE (7150 SAND) 00832 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE (8400) 00832 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 C RRCID -> 071588 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 174488 COMPL. DATE 09/09/1999 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8442 - 8456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589 N	83	-0-	-506	-0-	70	2	13 9		Y	12	63	1			50
11	115 N	115	-0-	-0-	-0-	68	2	47 9		Y	43	78	1			15
12	DLQ G-10	107	-0-	107	107	60	2	47 9		Y	43					58
01	DLQ G-10	54	-0-	54	161	54	2			Y	-0-					58
02	DLQ G-10	42	-0-	42	203	42	2			Y	-0-					58
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	203					Y	NO RPT					58

AGUA DULCE (8570) 00832 939 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
TALBERT, C. P. WELL #: 11 T RRCID -> 071589 COMPL. DATE 05/26/1977 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8540 - 8560

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

10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
11	600	N	487	-0-	-113	-0-	487	2			N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	899	N	626	-0-	-273	-0-	626	2			N	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
03	899	N	527	-0-	-372	-0-	527	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
TALBERT, C. P. WELL #: 13 L RRCID -> 067678 COMPL. DATE 08/12/1976 TOTAL DEPTH 9360 PERF. N/A

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

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, H.K. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 134022 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8560 - 8586

10	518	X	518	-0-	-0-	-0-	518	2			Y	-0-					21
11	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	2200	2			Y	-0-					21
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			Y	-0-					21
01	527	N	234	-0-	-293	-0-	234	2			Y	-0-					21
02	1400	N	174	-0-	-1226	-0-	174	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

SCHULZE, HERBERT K., ET AL WELL #: 5 RRCID -> 171692 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8499 - 8574

10	459	N	459	-0-	-0-	-0-	423	2	36	9	Y	33	36	1			129
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	243	2	1	9	Y	1	105	1			25
12 DLQ G-10			452	-0-	452	452	448	2	4	9	Y	4					29
01 DLQ G-10			436	-0-	436	888	393	2	43	9	Y	39					68
02 DLQ G-10			388	-0-	388	1276	326	2	62	9	Y	56	67	1			57
03 DLQ G-10			NO RPT	-0-	-0-	1276					Y	NO RPT					57

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					160

AGUA DULCE (8700) 00832 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
SCHULZE, HERBERT K. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 077742 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8716 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AGUA DULCE, NORTH (HARPER, EAST) 00834 111 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ELLIFF, JOHN J., MRS. WELL #: 15 T RRCID -> 035555 COMPL. DATE 02/03/1965 TOTAL DEPTH 8037 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100	N	4553	-0-	1453	1453	140	1	4198	2	N	195	181	1			45
							215	9									
11	3000	N	2917	-0-	-83	1370	120	1	2703	2	N	85					130
							94	9									
12	3100	N	2089	-0-	-1011	359	110	1	1711	2	N	244	185	1			189
							268	9									
01	3638		1965	-0-	-1673	-0-	120	1	1727	2	N	107	179	1			117
							118	9									
02	2806		1697	-0-	-1109	-0-	110	1	1443	2	N	131	183	1			65
							144	9									
*03	3171		1911	-0-	-1260	-0-	110	1	1672	2	N	117					182
							129	9									

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

10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	12522	2	422	9	Y	384	296	1	37	8	197
11	12804		11577	-0-	-1227	-0-	11201	2	376	9	Y	342	343	1			196
12	12245		11622	-0-	-623	-0-	11006	2	616	9	Y	560	584	1			172
01	12245		9379	-0-	-2866	-0-	8885	2	494	9	Y	449	346	1			275
02	11060		7332	-0-	-3728	-0-	6919	2	413	9	Y	375	344	1	52	8	254
03	12245		7648	-0-	-4597	-0-	7024	2	624	9	Y	567	465	1	108	8	248

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

10	4495	X	1598	-0-	-2897	-0-	165	1	1389	2	Y	40					269
							44	9									
11	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	375	1	4117	2	Y	56	145	1			180
							62	9									
12	4309	X	3898	-0-	-411	-0-	421	1	3380	2	Y	88					268
							97	9									
01	4154	X	3721	-0-	-433	-0-	406	1	3221	2	Y	85					353
							94	9									
02	4256	X	2894	-0-	-1362	-0-	291	1	2555	2	Y	44	152	1	12	8	233
							48	9									
03	4712	X	3659	-0-	-1053	-0-	357	1	3204	2	Y	89					322
							98	9									

AGUA PRIETA (QUEEN CITY) //CONT.// 00849 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LA JOLLA-PARR WELL #: 1ST RRCID -> 184657 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8678 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	108	1	1082	2	Y	11					114
							12	9									
*09	1050	N	738	-0-	-312	-0-	81	1	655	2	Y	2					116
							2	9									
*10	992	N	595	-0-	-397	-0-	63	1	530	2	Y	2					118
							2	9									
*11	1200	N	1072	-0-	-128	-0-	89	1	981	2	Y	2	9	1			111
							2	9									
*12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	94	1	754	2	Y	5					116
							6	9									
*01	833	N	833	-0-	-0-	-0-	93	1	737	2	Y	3					119
							3	9									
*02	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	106	1	930	2	Y	2	10	1			111
							2	9									
*03	868	N	821	-0-	-47	-0-	82	1	735	2	Y	4					115
							4	9									

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

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 127865 COMPL. DATE 05/25/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5702 - 5738

10	775	N	610	-0-	-165	-0-	192	1	414	3	Y	4					15
							4	9									
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	176	1	374	3	Y	6					21
							7	9									
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	190	1	421	3	Y	5					26
							6	9									
01	608	N	608	-0-	-0-	-0-	184	1	416	3	Y	7					33
							8	9									
02	534	N	534	-0-	-0-	-0-	169	1	358	3	Y	6					39
							7	9									
03	620	N	589	-0-	-31	-0-	190	1	396	3	Y	3					42
							3	9									

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147036 COMPL. DATE 09/21/1993 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5790 - 5920

10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	319	1	687	3	Y	-0-					1
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	293	1	623	3	Y	-0-					1
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	332	1	736	3	Y	-0-					1
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	308	1	694	3	Y	-0-					1
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	282	1	596	3	Y	-0-					1
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	317	1	659	3	Y	-0-					1

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			252

PROEX ENERGY MANAGEMENT, L.L.C. 681057
WALKER, MAY WELL #: 2 C RRCID -> 009136 COMPL. DATE 04/09/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*04	176	N	176	-0-	-0-	-0-	13	1	163	2	Y	-0-					7
*05	186	N	94	-0-	-92	-0-	94	2			Y	-0-					7
*06	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	Y	-0-					7
*07	188	N	188	-0-	-0-	-0-	16	1	172	2	Y	-0-					7
*08	93	N	68	-0-	-25	-0-	5	1	63	2	Y	-0-					7
*09	90	N	87	-0-	-3	-0-	8	1	79	2	Y	-0-					7
*10	186	N	136	-0-	-50	-0-	12	1	124	2	Y	-0-					7
*11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					7
*12	93	N	88	-0-	-5	-0-	8	1	80	2	Y	-0-					7
*01	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					7
*02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	Y	-0-					7
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					7

ALAMO (8050) 01034 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 176655 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7994 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/01/2017 - P/A 05/01/2017

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	140	-0-	-15	-0-	65	1	75	2	N	-0-					31
11	300	N	238	-0-	-62	-0-	111	1	127	2	N	-0-					31
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	123	1	67	2	N	-0-					31
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	87	1	70	2	N	-0-					31
02	224	N	28	-0-	-196	-0-	13	1	14	2	N	1					32
							1	9									
03	186	N	64	-0-	-122	-0-	32	1	32	2	N	-0-					32

ALAMO (9300) //CONT.// 01034 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SWEENEY WELL #: 15 RRCID -> 262650 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9316 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALANIZ (WILCOX) 01084 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
THE MEDUSA COMPANY 851528
STATE OF TEXAS WELL #: 1 RRCID -> 169195 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13589 - 13623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

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

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
10	4774	X		2757	-0-	-2017	-0-	417	1	2340	2	Y	-0-				-0-
11	4620	X		833	-0-	-3787	-0-	138	1	695	2	Y	-0-				-0-
*12	4774	X		27	-0-	-4747	-0-	5	1	22	2	Y	-0-				-0-
*01	4433	X		-0-	-0-	-4433	-0-					Y	-0-				-0-
*02	2772	X		-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-				-0-
03	2759	X		-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-				-0-

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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
10	31			45	-0-	14 B	18109	7	1	38	2	Y	-0-				-0-
*11	120			49	-0-	-71 B	18038	8	1	41	2	Y	-0-				-0-
*12	124			131	-0-	7 B	18045	25	1	104	2	Y	2	1	1		1
								2	9								
*01	124			2300	-0-	2176 B	20221	445	1	1838	2	Y	15	7	1		9
								17	9								
*02	21116	X		895	-0-	-20221 B	-0-	176	1	712	2	Y	6	12	1		3
								7	9								
03	124	X		4	-0-	-120 B	-0-	1	1	2	2	Y	1	4	1		-0-
								1	9								

ALAZAN, NORTH (DEEP FRIO) //CONT.// 01097 032 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 448-T RRCID -> 173147 COMPL. DATE 12/01/1998 TOTAL DEPTH 12214 PERF.10822 - 10980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2721	-0-	-348		-0-	412	1	2309	2	Y	-0-					-0-
*11	2970	X	2431	-0-	-539		-0-	403	1	2026	2	Y	2	1	1			1
								2	9									
*12	3069	X	1015	-0-	-2054		-0-	195	1	820	2	Y	-0-	1	1			-0-
*01	3069	X	-0-	-0-	-3069		-0-					Y	-0-					-0-
*02	2772	X	-0-	-0-	-2772		-0-					Y	-0-					-0-
03	2728	X	-0-	-0-	-2728		-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 306 RRCID -> 093977 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9212 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	633	-0-	-266		-0-	96	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	341	-0-	-529		-0-	57	1	284	2	Y	-0-					-0-
*12	899	N	418	-0-	-481		-0-	80	1	338	2	Y	-0-					-0-
*01	620	N	396	-0-	-224		-0-	77	1	319	2	Y	-0-					-0-
*02	308	N	242	-0-	-66		-0-	48	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	315	-0-	-57		-0-	62	1	253	2	Y	-0-					-0-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 450 D RRCID -> 176913 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8354 - 8808

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

KING RANCH ALAZAN WELL #: 451DF RRCID -> 179726 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6186 - 6190

10	3193	X	2643	-0-	-550	-0-	400	1	2241	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
*11	3090	X	3059	-0-	-31	-0-	503	1	2531	2	Y	23	13	1			14
							25	9									
*12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	746	1	3141	2	Y	30	27	1			17
							33	9									
*01	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	694	1	2863	2	Y	26	28	1			15
							29	9									
*02	2828	X	2665	-0-	-163	-0-	524	1	2120	2	Y	19	23	1			11
							21	9									
03	3317	X	2957	-0-	-360	-0-	574	1	2361	2	Y	20	21	1			10
							22	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 460 RRCID -> 222209 COMPL. DATE 05/17/2011 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 4115 - 4142

10	2325	X	816	-0-	-1509	-0-	133	1	683	2	Y	-0-	3	1			1
*11	2250	X	311	-0-	-1939	-0-	51	1	257	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
*12	2170	X	1737	-0-	-433	-0-	395	1	1325	2	Y	15	8	1			9
							17	9									
*01	2015	X	1166	-0-	-849	-0-	270	1	886	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
*02	1596	X	727	-0-	-869	-0-	177	1	543	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
03	1488	X	1018	-0-	-470	-0-	258	1	751	2	Y	8	7	1			4
							9	9									

KING RANCH ALAZAN WELL #: 462D RRCID -> 228546 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 5181 - 11052

10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	177	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	Y	-0-					-0-
*12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	20	1	68	2	Y	-0-					-0-
*01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	93	1	306	2	Y	-0-					-0-
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	118	1	363	2	Y	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	129	1	377	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 463DF RRCID -> 239661 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11358 PERF.10495 - 10501

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALAZAN, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 01097 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH ALAZAN WELL #: 479DF RRCID -> 241025 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12227 PERF. 6290 - 6298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	640	1	3278	2	Y	-0-					-0-
*11	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	551	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	826	1	2771	2	Y	-0-					-0-
*01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	713	1	2342	2	Y	-0-					-0-
*02	2285	X	2285	-0-	-0-	-0-	561	1	1724	2	Y	-0-					-0-
*03	2284	X	2284	-0-	-0-	-0-	584	1	1700	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 464DF RRCID -> 241631 COMPL. DATE 11/06/2012 TOTAL DEPTH 11123 PERF. 4016 - 4116

10	713	N	582	-0-	-131	-0-	91	1	468	2	Y	21	20	1			29
							23	9									
*11	668	N	668	-0-	-0-	-0-	85	1	427	2	Y	142	85	1			86
							156	9									
*12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	112	1	377	2	Y	141	148	1			79
							155	9									
*01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	112	1	367	2	Y	128	134	1			73
							141	9									
*02	476	N	435	-0-	-41	-0-	82	1	251	2	Y	93	114	1			52
							102	9									
03	434	N	412	-0-	-22	-0-	82	1	239	2	Y	83	93	1			42
							91	9									

KING RANCH MADERO WELL #: 29 RRCID -> 252949 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8926 - 8962

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 494 RRCID -> 268936 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5978 - 7036

10	9300	X	3813	-0-	-5487	-0-	74	1	414	2	Y	3023	2645	1			1544
							3325	9									
*11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-	1544	1			-0-
*12	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-					-0-
*01	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					Y	-0-					-0-
03	6231	X	-0-	-0-	-6231	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH ALAZAN WELL #: 470 RRCID -> 274965 COMPL. DATE 07/11/2014 TOTAL DEPTH 10681 PERF. 6090 - 6094

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH MADERO WELL #: 18 RRCID -> 278573 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 7856 - 7862

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	267	1	673	2	Y	-0-					36
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	305	1	649	2	Y	-0-					36
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	312	1	690	2	Y	-0-					36
01	930	N	864	-0-	-66	-0-	271	1	591	2	Y	2					38
							2	9									
02	840	N	693	-0-	-147	-0-	227	1	466	2	Y	-0-					38
03	930	N	650	-0-	-280	-0-	173	1	477	2	Y	-0-					38

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALICE (STILLWELL) 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALICE (STILLWELL) //CONT.// 01514 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P.//CONT.// 200521
MOSSER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 256338 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5322 - 5334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
09	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-					-0-
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	1903	2			N	-0-					-0-
11	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2347	2			N	-0-					-0-
12	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-					-0-
*01	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	2979	2			N	-0-					-0-
*02	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	2361	2			N	-0-					-0-
*03	2817	N	2817	-0-	-0-	-0-	2817	2			N	-0-					-0-

ALICE (2670 HET) 01514 182 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
MODESETT HET WELL #: 1 RRCID -> 261316 COMPL. DATE 03/02/2011 TOTAL DEPTH 3000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALICE (4800 FRIO) 01514 676 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
STARTZ WELL #: 1 RRCID -> 247234 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 4828 - 4832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12834	#	11321	-0-	-1513	-0-	11263	2	58	9	N	53					109
11	10200	#	10121	-0-	-79	-0-	10067	2	54	9	N	49					158
12	10013	#	9630	-0-	-383	-0-	9585	2	45	9	N	41					199
01	11315	#	8847	-0-	-2468	-0-	8808	2	39	9	N	35	184	1			50
02	10220	#	7303	-0-	-2917	-0-	7258	2	45	9	N	41					91
03	11315	#	7628	-0-	-3687	-0-	7553	2	75	9	N	68					159

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
10	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-					85
11	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					85
12	620	N	615	-0-	-5	-0-	613	2	2	9	N	2					87
01	1302	N	1274	-0-	-28	-0-	1268	2	6	9	N	5					92
02	1120	N	873	-0-	-247	-0-	872	2	1	9	N	1					93
*03	992	N	992	-0-	-0-	-0-	988	2	4	9	N	4					97

ALICE, NORTH (4800) //CONT.// 01517 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
STARR OPERATING, LLC 815855
ARRIETA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282012 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4812 - 4834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	#	3520	-0-	-1812	-0-	3506	2	14	9	N	13					59
11	5160	#	2740	-0-	-2420	-0-	2723	2	17	9	N	15					74
12	4960	#	2824	-0-	-2136	-0-	2824	2			N	-0-					74
01	3534	#	2050	-0-	-1484	-0-	2050	2			N	-0-					74
02	3192	#	1783	-0-	-1409	-0-	1783	2			N	-0-					74
03	3534	#	1100	-0-	-2434	-0-	53	1	1047	2	N	-0-					74

ARRIETA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 282013 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4804 - 4812

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	40	1	541	2	N	-0-					-0-

ALICE, DEEP, S. W. (8130) 01518 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
HOLMES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 190365 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8292 PERF. 8060 - 8080

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ALICE, W. (3550 FRIO) 01523 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
OUTLINE OIL COMPANY LLC 628480
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 112289 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3558 - 3564

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALPHA (2200) 01936 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 257938 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 1724 - 1729

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					118

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					279

ALTA MESA, EAST (6870) 02001 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 U RRCID -> 009269 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

ALTA MESA, EAST (7300) 02001 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GARCIA 1 WELL #: 20 L RRCID -> 009272 COMPL. DATE 04/30/1963 TOTAL DEPTH 10156 PERF. N/A

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

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

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

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

GARCIA 1 WELL #: 31 RRCID -> 247762 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 7288 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	DLQ G-10		5774	-0-	5774	5774	407	1	5327	2	Y	36					108
							40	9									
11	DLQ G-10		4639	-0-	4639	10413	383	1	4237	2	Y	17					125
							19	9									
12	13737	X	3324	-0-	-10413	-0-	377	1	2917	2	Y	27					152
							30	9									
01	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	320	1	2009	2	Y	21					173
							23	9									
02	5208	X	3411	-0-	-1797	-0-	340	1	3043	2	Y	25					198
							28	9									
03	5766	X	2455	-0-	-3311	-0-	385	1	2050	2	Y	18	186	1			30
							20	9									

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

10	868	#	678	-0-	-190	-0-	128	1	550	2	N	-0-					31
11	625	R	625	-0-	-0-	-0-	119	1	506	2	N	-0-					31
12	775	#	587	-0-	-188	-0-	117	1	470	2	N	-0-					31
01	775	#	751	-0-	-24	-0-	144	1	605	2	N	2					33
							2	9									
02	700	#	592	-0-	-108	-0-	126	1	466	2	N	-0-					33
*03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	144	1	552	2	N	-0-					33

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/21/2018 - P/A 02/21/18

ALTE HUNDE (6700) 02059 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BARROCITO, B. M. WELL #: 11 RRCID -> 247268 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6686 - 6744

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALTO BONITO (YEGUA CONSOLIDATED) 02088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 36 RRCID -> 212736 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 6838 PERF. 5130 - 6554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 38 RRCID -> 218845 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 7411 PERF. 5996 - 7116

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (REQUENEZ) 02100 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ALVARADO, DANIEL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102758 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 7079 PERF. 3802 - 3850

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO, DANIEL WELL #: 3 RRCID -> 170960 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 8645 PERF. 4040 - 4611

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 1 RRCID -> 125864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9485 PERF. 7830 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3939	-0-	-277	-0-	146	1	3688	3	N	95	189	1			29
							105	9									
11	3960	X	3749	-0-	-211	-0-	145	1	3604	3	N	-0-					29
12	3999	X	3598	-0-	-401	-0-	157	1	3382	2	N	54	1	1	2	8	80
							59	9									
01	3937	X	3143	-0-	-794	-0-	161	1	2982	2	N	-0-	1	1			79
02	3556	X	2084	-0-	-1472	-0-	102	1	1982	2	N	-0-					79
03	3937	X	202	-0-	-3735	-0-	201	1	1	9	N	1					80

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
10	2697	X	839	-0-	-1858	-0-	87	1	752	3	N	-0-					136
11	2610	X	1137	-0-	-1473	-0-	97	1	854	3	N	169	169	1			136
							186	9									
12	2697	X	935	-0-	-1762	-0-	41	1	880	2	N	13	2	1	108	2	39
							14	9									
01	2697	X	923	-0-	-1774	-0-	47	1	872	2	N	4	2	1			41
							4	9									
02	2436	X	796	-0-	-1640	-0-	39	1	756	2	N	1	1	1			41
							1	9									
03	1178	X	58	-0-	-1120	-0-	51	1	7	9	N	6	3	1			44

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
10	310	N	163	-0-	-147	-0-	17	1	146	3	N	-0-					51
11	510	N	139	-0-	-371	-0-	14	1	125	3	N	-0-					51
12	641	N	641	-0-	-0-	-0-	28	1	607	2	N	5	1	1	51	2	4
							6	9									
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	27	1	491	2	N	1	1	1			4
							1	9									
02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	N	1	1	1			4
							1	9									
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	17	1	4	9	N	4	2	1			6

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
10	792	N	792	-0-	-0-	-0-	30	1	762	3	N	-0-					23
11	990	N	794	-0-	-196	-0-	31	1	763	3	N	-0-					23
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	35	1	758	2	N	55	3	1			75
							61	9									
01	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	905	2	N	15	4	1			86
							17	9									
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	37	1	711	2	N	2	2	1			86
							2	9									
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	46	1	13	9	N	12	6	1			92

HINOJOSA WELL #: 2 RRCID -> 132284 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7839 - 7861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 3 RRCID -> 135903 COMPL. DATE 08/26/1997 TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7618 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	19	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1499	X	1499	-0-	-0-	-0-	57	1	1442	3	N	-0-					17
11	3950	X	3950	-0-	-0-	-0-	153	1	3797	3	N	-0-					17
12	3100	N	3844	-0-	744	744	169	1	3646	2	N	26	18	1			25
							29	9									
01	1488	N	661	-0-	-827	-0-	32	1	596	2	N	30	20	1			35
							33	9									
02	2800	X	281	-0-	-2519	-0-	13	1	257	2	N	10	11	1			34
							11	9									
03	3100	X	106	-0-	-2994	-0-	33	1	73	9	N	66	34	1			66

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	114	1	985	3	N	-0-					36
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	104	1	917	3	N	-0-					36
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	983	2	N	5	1	1	2	8	38
							6	9									
01	1085	N	992	-0-	-93	-0-	51	1	941	2	N	-0-	1	1			37
02	952	N	816	-0-	-136	-0-	40	1	776	2	N	-0-					37
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	53	1	1	9	N	1					38

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	33	22	1	2	8	33
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			33
*02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					33
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33

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

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

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FNB MISSION WELL #: 2 RRCID -> 173584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10642 PERF. 8630 - 8843

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

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 173880 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 5320 - 5658

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	56	1	1409	3	N	10	6	8			66
							11	9									
11	1380	N	1252	-0-	-128	-0-	48	1	1195	3	N	8	8	8			66
							9	9									
12	1426	N	1319	-0-	-107	-0-	55	1	1185	2	N	72	20	1			118
							79	9									
01	1488	N	1200	-0-	-288	-0-	60	1	1104	2	N	33	23	1			128
							36	9									
02	1176	N	999	-0-	-177	-0-	48	1	939	2	N	11	12	1			127
							12	9									
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	54	1	83	9	N	75	38	1			164

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 176656 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8916 - 9395

10	3007	X	2940	-0-	-67	-0-	328	1	2580	3	N	29	29	8			102
							32	9									
11	2940	X	2887	-0-	-53	-0-	347	1	2492	3	N	44	44	8			102
							48	9									
*12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	429	1	2828	2	N	78	20	1			174
							86	9									
*01	3038	X	3011	-0-	-27	-0-	189	1	2691	2	N	119	216	1			77
							131	9									
*02	2716	X	2435	-0-	-281	-0-	206	1	2223	2	N	5					82
							6	9									
03	2976	X	2682	-0-	-294	-0-	224	1	2411	2	N	43	48	1			77
							47	9									

GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 176661 COMPL. DATE 10/31/2001 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8602 - 8821

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	13	1			44
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	15	1			43
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					46
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	30	1			43

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 7 RRCID -> 176920 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8036 - 8951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	660	N	660	-0-	-0-	-0-	25	1	635	3	N	-0-					40
11	600	N	285	-0-	-315	-0-	11	1	274	3	N	-0-					40
12	2759	N	984	-0-	-1775	-0-	40	1	865	2	N	72	40	1			72
							79	9									
01	3081	N	3081	-0-	-0-	-0-	158	1	2923	2	N	-0-					72
*02	2800	N	2886	-0-	86	86	141	1	2732	2	N	12	5	1			79
							13	9									
*03	285	N	199	-0-	-86	-0-	163	1	36	9	N	33	17	1			95

GARCIA "B" WELL #: 3 RRCID -> 176931 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9543 PERF. 8849 - 8970

10	5611	X	5592	-0-	-19	-0-	628	1	4942	3	N	20	20	8			15
							22	9									
11	5430	X	5145	-0-	-285	-0-	624	1	4488	3	N	30	30	8			15
							33	9									
*12	5704	X	5228	-0-	-476	-0-	685	1	4515	2	N	25	22	1			113
							28	9									
*01	5704	X	5474	-0-	-230	-0-	358	1	5090	2	N	24	25	1			112
							26	9									
*02	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-	445	1	4791	2	N	5					117
							6	9									
*03	5833	X	5833	-0-	-0-	-0-	483	1	5201	2	N	135	230	1			22
							149	9									

GARCIA "B" WELL #: 4 RRCID -> 177052 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10309 PERF. 8440 - 9349

10	922	N	922	-0-	-0-	-0-	102	1	800	3	N	18	18	8			38
							20	9									
11	813	N	813	-0-	-0-	-0-	98	1	703	3	N	11	11	8			38
							12	9									
*12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	141	1	932	2	N	8	12	1			57
							9	9									
*01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	98	1	1393	2	N	12	13	1			56
							13	9									
*02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	90	1	970	2	N	3					59
							3	9									
*03	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	107	1	1150	2	N	24	27	1			56
							26	9									

TEXAS OSAGE GU WELL #: 4 RRCID -> 178587 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8337 - 8538

10	1581	N	1496	-0-	-85	-0-	154	1	1331	3	N	10					63
							11	9									
11	1530	N	1486	-0-	-44	-0-	152	1	1334	3	N	-0-					63
12	1519	N	1510	-0-	-9	-0-	66	1	1425	2	N	17	1	1	2	8	77
							19	9									
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	73	1	1350	2	N	1	1	8			77
							1	9									
02	1400	N	1241	-0-	-159	-0-	61	1	1180	2	N	-0-					77
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			N	-0-					77

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 5 RRCID -> 178994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10008 PERF. 8436 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2126	-0-		-199		-0-	78	1	1982	3	N	60					124
									66	9									
11	2432	N	2432	-0-		-0-		-0-	86	1	2136	3	N	191	191	1			124
									210	9									
12	2232	N	2221	-0-		-11		-0-	98	1	2123	2	N	-0-	48	1			76
01	2156	N	2156	-0-		-0-		-0-	110	1	2031	2	N	14	10	1			80
									15	9									
*02	2268	N	1910	-0-		-358		-0-	93	1	1811	2	N	5	5	1			80
									6	9									
*03	144	N	144	-0-		-0-		-0-	110	1	34	9	N	31	16	1			95

GARCIA "B" WELL #: 6 RRCID -> 179724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8421 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1777	-0-		-21		-0-	197	1	1546	3	N	31	28	8			115
									34	9									
11	1890	N	1631	-0-		-259		-0-	197	1	1419	3	N	14	14	8			115
									15	9									
*12	1891	N	1799	-0-		-92		-0-	229	1	1509	2	N	55	11	1			136
									61	9									
*01	1767	N	1688	-0-		-79		-0-	106	1	1507	2	N	68	185	1			19
									75	9									
*02	1566	N	1566	-0-		-0-		-0-	133	1	1430	2	N	3					22
									3	9									
*03	1744	N	1744	-0-		-0-		-0-	146	1	1574	2	N	22	25	1			19
									24	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	542	N	542	-0-		-0-		-0-	61	1	478	3	N	3	3	8			59
									3	9									
11	506	N	506	-0-		-0-		-0-	62	1	444	3	N	-0-					59
*12	550	N	550	-0-		-0-		-0-	71	1	471	2	N	7	10	1			118
									8	9									
*01	531	N	531	-0-		-0-		-0-	34	1	486	2	N	10	11	1			117
									11	9									
02	476	N	371	-0-		-105		-0-	31	1	338	2	N	2					119
									2	9									
*03	671	N	671	-0-		-0-		-0-	55	1	593	2	N	21	23	1			117
									23	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 3 RRCID -> 180445 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8307 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	15095	-0-		11995		27967	572	1	14449	3	N	67	192	1			38
									74	9									
11	3000	N	12900	-0-		9900		37867	500	1	12400	3	N	-0-					38
12	50426	X	12559	-0-		-37867		-0-	549	1	11856	2	N	140	5	1	2	8	171
									154	9									
01	12030	X	12030	-0-		-0-		-0-	615	1	11364	2	N	46	181	1	1	8	35
									51	9									
02	9039	X	9039	-0-		-0-		-0-	443	1	8581	2	N	14					49
									15	9									
03	961	X	577	-0-		-384		-0-	555	1	22	9	N	20					69

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARCIA "B" WELL #: 7 RRCID -> 181530 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8435 - 8643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	256	1	2015	3	N	44	193	1	15	8	90
							48	9									
11	2310	N	2129	-0-	-181	-0-	258	1	1857	3	N	13	13	8			90
							14	9									
*12	2542	N	2211	-0-	-331	-0-	288	1	1898	2	N	23	11	1			95
							25	9									
*01	2325	N	2052	-0-	-273	-0-	134	1	1906	2	N	11	12	1			94
							12	9									
*02	1988	N	1978	-0-	-10	-0-	168	1	1808	2	N	2					96
							2	9									
*03	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	184	1	1980	2	N	23	25	1			94
							25	9									

FNB MISSION WELL #: 5 RRCID -> 181695 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8188 - 9034

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
10	11668	X	11668	-0-	-0-	-0-	443	1	11180	3	N	41					183
							45	9									
11	10679	X	10679	-0-	-0-	-0-	407	1	10072	3	N	182	182	1			183
							200	9									
12	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	169	1	3659	2	N	35	90	1			128
							39	9									
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	231	1	4275	2	N	50	13	1			165
							55	9									
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	226	1	4386	2	N	23	157	1			31
							25	9									
03	558	X	366	-0-	-192	-0-	271	1	95	9	N	86	21	1			96

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11345	X	11345	-0-	-0-	-0-	432	1	10913	3	N	-0-					56
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	407	1	10090	3	N	-0-					56
12	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	491	1	10604	2	N	158	5	1	2	8	207
							174	9									
01	11194	X	11194	-0-	-0-	-0-	573	1	10587	2	N	31	193	1	1	8	44
							34	9									
02	10310	X	10310	-0-	-0-	-0-	506	1	9804	2	N	-0-					44
03	6510	X	703	-0-	-5807	-0-	659	1	44	9	N	40					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	68	1	1730	3	N	-0-					112
11	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	65	1	1621	3	N	-0-					112
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	86	1	1852	2	N	17	120	1			9
							19	9									
01	1798	N	1705	-0-	-93	-0-	85	1	1565	2	N	50	39	1			20
							55	9									
02	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	2	N	7	8	1			19
							8	9									
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	134	1	51	9	N	46	24	1			41

GUERRA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 182795 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7286 - 7294

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 185593 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8301 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	29 6	1 9	226	3	N	5	5	8			20
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	40	1	290	3	N	-0-					20
*12	217	N	199	-0-	-18	-0-	26 4	1 9	169	2	N	4	11	1			146
*01	248	N	181	-0-	-67	-0-	11 13	1 9	157	2	N	12	13	1			145
*02	308	N	6	-0-	-302	-0-	3	2	3	9	N	3					148
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	2 25	1 9	25	2	N	23	26	1			145

CELESTINO GARZA GU WELL #: 9 RRCID -> 185594 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 8102 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	569	-0-	-206	-0-	22	1	547	3	N	-0-					70
11	640	N	640	-0-	-0-	-0-	25	1	615	3	N	-0-					70
12	656	N	656	-0-	-0-	-0-	28 24	1 9	604	2	N	22	5	1	2	8	85
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	60 1	1 9	1100	2	N	1	1	8			85
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	41	1	801	2	N	-0-					85
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			N	-0-					85

HINOJOSA WELL #: 3 RRCID -> 185595 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 7287 - 7294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	14	-0-	14	14	1	1	13	3	N	-0-					19
11	20	X	6	-0-	-14	-0-	6	3			N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	1	1	2	8	21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 5 RRCID -> 186040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8720 - 10591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	38	1			28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FARIAS, N. A. WELL #: 1 RRCID -> 186830 COMPL. DATE 12/06/2001 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 8604 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	153	1	3853	3	N	31	181	1			66
							34	9									
11	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	145	1	3601	3	N	-0-					66
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	168	1	3622	2	N	53	4	1			115
							58	9									
01	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	187	1	3448	2	N	85	4	1			196
							94	9									
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	151	1	2930	2	N	39	185	1			50
							43	9									
03	2356	X	277	-0-	-2079	-0-	193	1	84	9	N	76	7	1			119

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 186989 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8454 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	540	-0-	-80	-0-	61	1	479	3	N	-0-					36
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	3	N	-0-					36
*12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	77	1	505	2	N	9	25	1			20
							10	9									
*01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	34	1	489	2	N	27	28	1			19
							30	9									
*02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	40	1	436	2	N	6					25
							7	9									
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	N	51	57	1			19
							56	9									

FNB MISSION WELL #: 6 RRCID -> 188017 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7848 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15	N	15	-0-	-0-	-0-	2	1	13	3	N	-0-					20
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					20
*12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-					-0-
*01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	98					98
							108	9									
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					98
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-					98

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 188237 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8334 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					47
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					47
*12	62	N	48	-0-	-14	-0-	6	1	42	2	N	-0-	3	1	2	8	43
*01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-	1	8			42
*02	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	150	1	1621	2	N	118					160
							130	9									
*03	3100	N	4165	-0-	1065	1065	346	1	3725	2	N	85	178	1			67
							94	9									

BENTSEN-WHITTINGTON GU1 WELL #: 6 RRCID -> 188520 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10793 PERF. 8685 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	51	1	1276	3	N	83	172	1			45
							91	9									
11	1020	N	902	-0-	-118	-0-	35	1	867	3	N	-0-					45
12	837	N	624	-0-	-213	-0-	27	1	589	2	N	7	6	1	2	8	44
							8	9									
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	61	1	1121	2	N	-0-	1	1			43
02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	45	1	881	2	N	-0-					43
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	60	1	15	9	N	14					57

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 189694 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8518 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	2	8	56
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

BENTSON-WHITTINGTON GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 190481 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9656 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	161	176	1	1	8	49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	285	196	1	1	8	137
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	97	105	1			129
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	124	1			4

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 191051 COMPL. DATE 09/11/2002 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8580 - 8604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					93
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					93
*12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	-0-	3	1	2	8	60
*01	9	N	5	-0-	-4	-0-	4	2	1	9	N	1	1	8			60
02	8	N	2	-0-	-6	-0-	2	2			N	-0-					60
*03	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					60

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VILLARREAL GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191380 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8442 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	191	1	1502	3	N	13	13	8			45
							14	9									
11	1620	N	1588	-0-	-32	-0-	192	1	1383	3	N	12	12	8			45
							13	9									
*12	1736	N	1615	-0-	-121	-0-	212	1	1395	2	N	7	3	1	2	8	165
							8	9									
*01	1705	N	1560	-0-	-145	-0-	103	1	1457	2	N	-0-	1	8			164
02	1484	N	1470	-0-	-14	-0-	125	1	1345	2	N	-0-					164
*03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	129	1	1390	2	N	147	175	1			136
							162	9									

VILLARREAL WELL #: 8 RRCID -> 192175 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8654 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					37
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					37
*12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	3	1	2	8	38
*01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-	1	8			37
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					37
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-					37

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OLIVAREZ, O. GU WELL #: 5 RRCID -> 192218 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7872 - 7897

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

GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192668 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8320 - 8344

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FERGUSON, D. WELL #: 1 RRCID -> 192873 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8321 - 8372

10	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	466	1	3670	3	N	32	10	8			99
							35	9									
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	383	1	2758	3	N	10	10	8			99
							11	9									
*12	2690	X	2690	-0-	-0-	-0-	353	1	2324	2	N	12	17	1			149
							13	9									
*01	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	298	1	4231	2	N	19	20	1			148
							21	9									
02	4367	X	4367	-0-	-0-	-0-	363	1	3914	2	N	82	178	1			52
							90	9									
*03	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	332	1	3582	2	N	36	40	1			48
							40	9									

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 193695 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9483 PERF. 8982 - 9000

10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	18	1	139	3	N	-0-	31	0			-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	N	-0-					-0-
*12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	18	1	121	2	N	-0-	3	1	2	8	1
*01	155	N	116	-0-	-39	-0-	8	1	108	2	N	-0-	1	8			-0-
02	112	N	95	-0-	-17	-0-	8	1	87	2	N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	8	1	91	2	N	-0-					-0-

GUERRA BROS. WELL #: 10 RRCID -> 193896 COMPL. DATE 03/12/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7972 - 7982

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	521	1	1902	3	N	50	13	8			87
							55	9									
11	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	508	1	1715	3	N	19	19	8			87
							21	9									
*12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	286	1	1886	2	N	14	13	1			109
							15	9									
*01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	124	1	1766	2	N	14	15	1			108
							15	9									
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	172	1	1857	2	N	102	188	1			22
							112	9									
*03	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	188	1	2023	2	N	28	31	1			19
							31	9									

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 194613 COMPL. DATE 11/16/2013 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8534 - 8544

10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	64	1	507	3	N	-0-					50
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	44	1	314	3	N	4	4	8			50
							4	9									
*12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	29	1	192	2	N	1	3	1	2	8	28
							1	9									
*01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	40	1	573	2	N	-0-	1	8			27
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	27	1	292	2	N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 195928 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8595 - 8844

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA BROS. WELL #: 11 RRCID -> 196265 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7902 - 8808

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	80	0			80
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VILLAREAL WELL #: 14 RRCID -> 197656 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8811 - 9530

10	527	N	332	-0-	-195	-0-	37	1	289	3	N	5	5	8			89
							6	9									
11	510	N	216	-0-	-294	-0-	26	1	190	3	N	-0-					89
*12	1023	N	762	-0-	-261	-0-	100	1	662	2	N	-0-	3	1	2	8	108
*01	3100	N	7253	-0-	4153	4153	477	1	6776	2	N	-0-	1	8			107
02	2800	N	9234	-0-	6434	10587	772	1	8313	2	N	135	192	1			50
							149	9									
*03	3100	N	9545	-0-	6445	17032	806	1	8689	2	N	45					95
							50	9									

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FERGUSON, D. WELL #: 4 RRCID -> 197725 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8242 - 10032

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

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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	116 19	1 9	909	3	N	17	17	8			69
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	121 31	1 9	872	3	N	28	21	8			76
*12	1302	N	1110	-0-	-192	-0-	146	1	964	2	N	-0-					85
*01	1054	N	1046	-0-	-8	-0-	69	1	977	2	N	-0-					85
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	83 158	1 9	896	2	N	144	192	1			37
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	95	1	1021	2	N	-0-					37

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
10	124	N	118	-0-	-6	-0-	8 43	1 9	67	3	N	39	39	0			39
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					39
*12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	3	1	2	8	1
*01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					12
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					12
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1	2	8	11
*01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 1	1 9	12	2	N	1	1	8			11
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

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
10	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	75	1	1898	3	N	-0-					87
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	71 198	1 9	1765	3	N	180	180	1			87
12	2015	N	1940	-0-	-75	-0-	85 26	1 9	1829	2	N	24	83	1			28
01	1984	N	1921	-0-	-63	-0-	97 40	1 9	1784	2	N	36	25	1			39
*02	1904	N	1640	-0-	-264	-0-	80 13	1 9	1547	2	N	12	13	1			38
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	100	1	87	9	N	79	40	1			77

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	155	N	148	-0-	-7	-0-	15	1	116	3	N	15	5	8			59
							17	9									
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	15	1	110	3	N	-0-					59
*12	186	N	93	-0-	-93	-0-	12	1	81	2	N	-0-	3	1	2	8	101
*01	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	104	2	N	1	1	8			101
							1	9									
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	7	1	77	2	N	-0-					101
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	2	N	-0-					101

WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 189314 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8431 - 8746

10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 9 RRCID -> 195464 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8194 - 8240

10	2542	X	2524	-0-	-18	-0-	235	1	2261	3	Y	25	21	1			10
							28	9									
11	2460	X	1606	-0-	-854	-0-	61	1	1473	3	Y	13	15	1			8
							58	4	14	9							
12	2542	X	1674	-0-	-868	-0-	86	1	1431	3	Y	26	27	1			7
							128	4	29	9							
01	2511	X	2407	-0-	-104	-0-	291	1	2015	3	Y	25	23	1			9
							73	4	28	9							
02	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	85	1	2143	3	Y	32	29	1			12
							67	4	35	9							
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					12

GARCIA "B" WELL #: 10 RRCID -> 197876 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 8395 PERF. 8176 - 8240

10	2387	X	2210	-0-	-177	-0-	206	1	1975	3	Y	26	23	1			11
							29	9									
11	2310	X	2170	-0-	-140	-0-	82	1	1991	3	Y	17	18	1			10
							78	4	19	9							
12	2387	X	1613	-0-	-774	-0-	83	1	1384	3	Y	20	24	1			6
							124	4	22	9							
01	2201	X	1668	-0-	-533	-0-	203	1	1402	3	Y	11	12	1			5
							51	4	12	9							
02	2016	X	1341	-0-	-675	-0-	49	1	1240	3	Y	12	12	1			5
							39	4	13	9							
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					5

GARCIA BA WELL #: 13 RRCID -> 224714 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8150 - 8190

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO (VICKSBURG) //CONT.// 02100 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA BB WELL #: 12 RRCID -> 225007 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8214 - 8293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1111	-0-	-625	-0-	104	1	1001	3	Y	5	5	1			3
							6	9									
11	2691	X	2691	-0-	-0-	-0-	102	1	2485	3	Y	6	6	1			3
							97	4	7	9							
12	2125	X	2125	-0-	-0-	-0-	106	1	1766	3	Y	86	71	1			18
							158	4	95	9							
01	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	229	1	1582	3	Y	69	62	1			25
							58	4	76	9							
02	2520	X	2103	-0-	-417	-0-	74	1	1884	3	Y	78	73	1			30
							59	4	86	9							
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					30

GARCIA BB WELL #: 14 RRCID -> 227032 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8228 - 8294

10	1767	X	1594	-0-	-173	-0-	147	1	1412	3	Y	32	28	1			13
							35	9									
11	1710	X	1683	-0-	-27	-0-	63	1	1532	3	Y	25	25	1			13
							60	4	28	9							
12	1767	X	1216	-0-	-551	-0-	61	1	1023	3	Y	36	39	1			10
							92	4	40	9							
01	1581	X	1531	-0-	-50	-0-	184	1	1273	3	Y	25	25	1			10
							46	4	28	9							
02	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	64	1	1622	3	Y	34	31	1			13
							51	4	37	9							
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					13

GARCIA BB WELL #: 15 RRCID -> 231228 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7985 - 8081

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA BB WELL #: 16 RRCID -> 231229 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 7104 - 7126

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVARADO (6780) 02100 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CELESTINO GARZA GU WELL #: 5 RRCID -> 171675 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 7970 PERF. 6801 - 6809

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALWORTH (FB-A, HINNANT 1ST) 02165 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PENA WELL #: 1 RRCID -> 135181 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9774 - 9834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PENA WELL #: 2 RRCID -> 137147 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9756 - 9834

10	1629	X	1629	-0-	-0- B	-0-	165	1	1464	2	N	-0-					15
11	6502	X	6502	-0-	-0- B	-0-	666	1	5834	2	N	2					17
							2	9									
12	7148	X	7148	-0-	-0- B	-0-	677	1	6459	2	N	11					28
							12	9									
01	7217	X	7217	-0-	-0- B	-0-	688	1	6517	2	N	11					39
							12	9									
02	6555	X	6555	-0-	-0- B	-0-	612	1	5935	2	N	7					46
							8	9									
*03	7187	X	7187	-0-	-0- B	-0-	685	1	6495	2	N	6					52
							7	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
WELCH, ROBERT A. FOUNDATION WELL #: 2292 RRCID -> 078143 COMPL. DATE 05/29/1978 TOTAL DEPTH 11298 PERF. N/A

10	1147	N	1087	-0-	-60	-0-	139	1	948	3	N	-0-					81
11	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	139	1	1000	3	N	-0-					81
12	1116	N	832	-0-	-284	-0-	110	1	721	3	N	1					82
							1	9									
01	1085	N	936	-0-	-149	-0-	106	1	830	3	N	-0-					82
02	1064	N	1044	-0-	-20	-0-	120	1	901	3	N	21	2	8			101
							23	9									
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	134	1	944	3	N	-0-					101

SCHROEDER, ALDA WELL #: 1 A RRCID -> 078905 COMPL. DATE 04/08/1978 TOTAL DEPTH 7640 PERF. N/A

10	1860	N	1579	-0-	-281	-0-	56	1	1517	3	N	5					88
							6	9									
11	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	48	1	1405	3	N	21					109
							23	9									
12	1736	N	1132	-0-	-604	-0-	41	1	1076	3	N	14					123
							15	9									
01	1581	N	1559	-0-	-22	-0-	44	1	1511	3	N	4					127
							4	9									
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	44	1	1344	3	N	4					131
							4	9									
*03	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	56	1	1550	3	N	7					138
							8	9									

ALWORTH (QUEEN CITY) //CONT.// 02165 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 2 RRCID -> 084055 COMPL. DATE 08/17/1979 TOTAL DEPTH 7627 PERF. 7423 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

SCHROEDER, ALDA ET AL WELL #: A 3 RRCID -> 166545 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7398 - 7460

10	3813	X	3247	-0-	-566	-0-	202	1	3036	3	N	8					203
							9	9									
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	175	1	2913	3	N	25	2	8			226
							28	9									
12	3844	X	3183	-0-	-661	-0-	202	1	2958	3	N	21					247
							23	9									
01	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	195	1	3061	3	N	13	185	1			75
							14	9									
02	3248	X	3199	-0-	-49	-0-	181	1	2978	3	N	36	1	8			110
							40	9									
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	202	1	3111	3	N	38					148
							42	9									

SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 188015 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 7090 - 7098

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2017 - P/A 11/01/17

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

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	8692					N	NO RPT					-0-
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-

MONTECRISTO EXPLORATION, INC. 577151
LOPEZ, ALONZO WELL #: 2288 RRCID -> 069473 COMPL. DATE 11/27/1976 TOTAL DEPTH 10337 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	48	1	19	3	N	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	45	1	3	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	50	1	13	3	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	37	1			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	43	1	13	3	N	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	50	1	17	3	N	-0-					-0-

ALWORTH(WILCOX, HINNANT 1ST) //CONT.// 02165 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO.//CONT.// 817555
COATES, GEORGE H. WELL #: 2273 RRCID -> 066726 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 10364 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	N	-0-					17
11	394	N	394	-0-	-0-	-0-	50	1	344	3	N	-0-					17
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	45	1	363	3	N	-0-					17
01	341	N	308	-0-	-33	-0-	46	1	262	3	N	-0-					17
02	364	N	232	-0-	-132	-0-	35	1	197	3	N	-0-					17
03	403	N	389	-0-	-14	-0-	55	1	334	3	N	-0-					17

VALDEZ, J.G. ET AL WELL #: 1271 RRCID -> 072771 COMPL. DATE 07/23/1977 TOTAL DEPTH 10280 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		127				N	-0-					-0-
03	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

10	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
11	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-

COATES, GEORGE H. WELL #: 3273 RRCID -> 138784 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9825 - 9889

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	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

10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
11	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
12	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	1186	3			N	-0-					-0-
01	1333	N	1188	-0-	-145	-0-	1188	3			N	-0-					-0-
02	1176	N	919	-0-	-257	-0-	919	3			N	-0-					-0-
*03	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-					-0-

ALWORTH (WX., HINNANT 1ST, FB B) 02165 755 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
STEPHENS & JOHNSON OPERATING CO. 817555
SCHROEDER, CHARLES WELL #: 2274 RRCID -> 072573 COMPL. DATE 06/22/1977 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10384 - 10410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
			PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2017 - P/A 11/01/17														

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AMARGOSA (HOCKLEY H) 02241 162 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
ZWERNEMANN WELL #: R 1 RRCID -> 180789 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 5994 PERF. 4748 - 4761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	2329	-0-	2329 B	-56270	2329	3			N	-0-					-0-
11	0	#	1987	-0-	1987 B	-54283	1987	3			N	-0-					-0-
12	0	#	2205	-0-	2205 B	-52078	2205	3			N	-0-					-0-
01	2325	N	2548	-0-	223 B	-51855	2548	3			N	-0-					-0-
02	1848	N	2245	-0-	397 B	-51458	2245	3			N	-0-					-0-
03	2201	N	2109	-0-	-92 B	-51458	2109	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	500	R	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-					-0-
02	700	R	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*03	1000	R	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3			N	-0-					-0-

AMARGOSA (2700) //CONT.// 02241 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	69	R	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
02	352		352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-
*03	263	R	263	-0-	-0-	-0-	263	3			N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 071593 COMPL. DATE 05/19/1977 TOTAL DEPTH 3150 PERF. N/A

10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREEBORN, SIDNEY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 073255 COMPL. DATE 09/01/1977 TOTAL DEPTH 3058 PERF. N/A

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - P/A 11-21-2016

AMARGOSA (2750 FRIO) 02241 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
FREEBORN WELL #: 1 RRCID -> 133184 COMPL. DATE 11/20/1989 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2795 - 2808

10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

AMORE (VICKSBURG 5500) 02401 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 120 RRCID -> 165679 COMPL. DATE 09/28/1997 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5480 - 5492

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 L RRCID -> 175690 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5616 - 5644

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

SANTA RITA HOLDINGS, LLC 748244
AL - SW BTLT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 162132 COMPL. DATE 12/27/1996 TOTAL DEPTH 5680 PERF. 5553 - 5565

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			30

ANA LAURA (QUEEN CITY) 02447 275 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
MUELLER EXPLORATION, INC. 592650
SAENZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 251244 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 6214 PERF. 5636 - 5639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANGELITA, E. (6950) 02853 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
ANGELITA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230454 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6922 - 6924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER RANCH WELL #: 22 RRCID -> 190279 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 8685 PERF. 6560 - 6567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

WELDER RANCH WELL #: 23 U RRCID -> 199173 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6592 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	322 89	1 9	1115	2	Y	81					302
11	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	504 80	1 9	1719	2	Y	73	113	1			262
12	2846	N	2846	-0-	-0-	-0-	453 77	1 9	2316	2	Y	70	118	1			214
01	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	398 79	1 9	1294	2	Y	72	123	1			163
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	573 59	1 9	1450	2	Y	54					217
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					217

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281930 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9745

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

SULLIVAN, D.J. WELL #: F 3 RRCID -> 282170 COMPL. DATE 07/07/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9476 - 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
10	15252	X	8687	-0-	-6565	-0-	517 43	1 9	8127	2	N	39					169
11	14760	X	7774	-0-	-6986	-0-	513 20	1 9	7241	2	N	18					187
12	15252	X	6328	-0-	-8924	-0-	658 40	1 9	5630	2	N	36	176	1			47
01	14880	X	4497	-0-	-10383	-0-	437 47	1 9	4013	2	N	43					90
02	8484	X	4984	-0-	-3500	-0-	594 39	1 9	4351	2	N	35					125
*03	8680	X	4053	-0-	-4627	-0-	454 196	1 9	3403	2	N	178	190	1	8	8	105

SULLIVAN, D.J. WELL #: 10 R RRCID -> 282249 COMPL. DATE 05/01/2017 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9252 - 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
10	17922	X	17922	-0-	-0-	-0-	17791	2	131	9	N	119	189	1			109
11	20997	X	20997	-0-	-0-	-0-	1443 94	1 9	19460	2	N	85					194
12	15434	X	15434	-0-	-0-	-0-	1071 194	1 9	14169	2	N	176	195	1			175
01	18521	X	18521	-0-	-0-	-0-	1207 250	1 9	17064	2	N	227	195	1			207
02	15396	X	15396	-0-	-0-	-0-	1321 157	1 9	13918	2	N	143	195	1			155
*03	18237	X	18237	-0-	-0-	-0-	2642 81	1 9	15514	2	N	74					229

SULLIVAN, D.J. WELL #: C 11 RRCID -> 282474 COMPL. DATE 04/13/2018 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9326 - 9522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49321	X	27791	-0-	-21530	-0-	1649 194	1 9	25948	2	N	176					271
11	47730	X	23447	-0-	-24283	-0-	1546 89	1 9	21812	2	N	81	197	1			155
12	49321	X	18890	-0-	-30431	-0-	1967 99	1 9	16824	2	N	90	175	1			70
01	41478	X	15590	-0-	-25888	-0-	1521 87	1 9	13982	2	N	79					149
02	30156	X	13539	-0-	-16617	-0-	1618 61	1 9	11860	2	N	55					204
03	27776	X	12881	-0-	-14895	-0-	1511 52	1 9	11318	2	N	47					251

ANN MAG (FRIO-VICKSBURG) //CONT.// 02971 058 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN, D.J. WELL #: H 1 RRCID -> 282491 COMPL. DATE 06/17/2017 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9264 - 9280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17112	X	672	-0-	-16440	-0-	627	2	45	9	N	41					210
11	1584	X	1584	-0-	-0-	-0-	107	1	1448	2	N	26	186	1			50
							29	9									
12	17112	X	2064	-0-	-15048	-0-	143	1	1891	2	N	27					77
							30	9									
01	2232	X	1297	-0-	-935	-0-	84	1	1182	2	N	28					105
							31	9									
02	2016	X	555	-0-	-1461	-0-	46	1	485	2	N	22					127
							24	9									
03	2077	X	1489	-0-	-588	-0-	206	1	1209	2	N	67					194
							74	9									

SULLIVAN, D.J. WELL #: 6 B RRCID -> 282854 COMPL. DATE 04/03/2018 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8099 - 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
10	29051	X	29051	-0-	-0-	-0-	29038	2	13	9	N	12					242
11	21600	X	19823	-0-	-1777	-0-	1368	1	18449	2	N	5					247
							6	9									
12	31288	X	31288	-0-	-0-	-0-	2146	1	28412	2	N	664	584	1			327
							730	9									
01	33234	X	33234	-0-	-0-	-0-	2144	1	30308	2	N	711	751	1			287
							782	9									
02	24564	X	24564	-0-	-0-	-0-	2056	1	21662	2	N	769	764	1			292
							846	9									
03	22320	X	6405	-0-	-15915	-0-	885	1	5199	2	N	292	384	1			200
							321	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 1 RRCID -> 163979 COMPL. DATE 06/08/2016 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11424 - 11750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8110	X	8110	-0-	-0-	-0-	444	1	6980	2	N	624	575	1			229
							686	9									
11	8017	X	8017	-0-	-0-	-0-	490	1	6919	2	N	553	577	1			205
							608	9									
12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	806	1	6896	2	N	570	393	1			382
							627	9									
01	8549	X	8549	-0-	-0-	-0-	781	1	7179	2	N	535	590	1			327
							589	9									
02	8053	X	8053	-0-	-0-	-0-	912	1	6681	2	N	418	384	1			361
							460	9									
*03	7621	X	7621	-0-	-0-	-0-	828	1	6200	2	N	539	576	1			324
							593	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1ST RRCID -> 166993 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	2651	-0-	-2805	-0-	127	1	2487	2	N	34	158	1			30
							37	9									
11	9480	X	4603	-0-	-4877	-0-	331	1	4136	2	N	124					154
							136	9									
12	9796	X	207	-0-	-9589	-0-	22	1	178	2	N	6					160
							7	9									
01	9796	X	5088	-0-	-4708	-0-	532	1	4394	2	N	147	198	1			109
							162	9									
02	4284	X	2429	-0-	-1855	-0-	235	1	2117	2	N	70					179
							77	9									
03	4743	X	523	-0-	-4220	-0-	57	1	448	2	N	16					195
							18	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

SULLIVAN DEEP WELL #: A 3ST RRCID -> 170047 COMPL. DATE 01/18/2018 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11990 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-	337	1			-0-
11	450	X	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	13464	X	13464	-0-	-0-	-0-	1075	1	9878	2	N	2283	2126	1			157
							2511	9									
02	0	W	31026	-0-	31026	31026	3151	1	23087	2	N	4353	4360	1			150
							4788	9									
03	0	W	27301	-0-	27301	58327	2921	1	21874	2	N	2278	2198	1			230
							2506	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 1 RRCID -> 170111 COMPL. DATE 08/01/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13234 - 13246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 1 RRCID -> 172911 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11760 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	2589	-0-	-1782	-0-	123	1	2394	2	N	65					199
							72	9									
11	4050	X	3480	-0-	-570	-0-	253	1	3152	2	N	68					267
							75	9									
12	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	394	1	3129	2	N	52	192	1			127
							57	9									
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	356	1	2943	2	N	83					210
							91	9									
02	3248	X	3124	-0-	-124	-0-	305	1	2747	2	N	65	185	1			90
							72	9									
03	3596	X	3085	-0-	-511	-0-	343	1	2683	2	N	54					144
							59	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: B 1ST RRCID -> 177958 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 12192 PERF.11950 - 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
10	37448	X	25548	-0-	-11900	-0-	1226	1	23960	2	N	329	384	1			222
							362	9									
11	34170	X	23397	-0-	-10773	-0-	1713	1	21377	2	N	279	194	1			307
							307	9									
12	35309	X	19911	-0-	-15398	-0-	2199	1	17449	2	N	239	387	1			159
							263	9									
01	35309	X	18712	-0-	-16597	-0-	1988	1	16427	2	N	270	189	1			240
							297	9									
02	29344	X	17007	-0-	-12337	-0-	1672	1	15052	2	N	257	382	1			115
							283	9									
*03	25544	X	17418	-0-	-8126	-0-	1948	1	15227	2	N	221	193	1	3	8	140
							243	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 2 RRCID -> 179054 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13216 - 13244

10	837	X	708	-0-	-129	-0-	36	1	562	2	N	100	182	1			102
							110	9									
11	810	X	717	-0-	-93	-0-	45	1	633	2	N	35					137
							39	9									
12	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					137
01	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					137
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					137
*03	28435	X	28435	-0-	-0-	-0-	2720	1	20369	2	N	4860	4548	1	20	8	429
							5346	9									

SULLIVAN DEEP "AA" WELL #: 2 RRCID -> 180802 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 13275 PERF.12088 - 12854

10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	36	1	704	2	N	13					205
							14	9									
11	957	N	957	-0-	-0-	-0-	68	1	853	2	N	33	191	1			47
							36	9									
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	80	1	633	2	N	35					82
							39	9									
01	744	N	737	-0-	-7	-0-	75	1	620	2	N	38					120
							42	9									
02	896	N	658	-0-	-238	-0-	64	1	562	2	N	29					149
							32	9									
03	744	N	676	-0-	-68	-0-	73	1	572	2	N	28					177
							31	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 2ST RRCID -> 181147 COMPL. DATE 12/22/2017 TOTAL DEPTH 12747 PERF.11996 - 12663

10	53816	X	21094	-0-	-32722	-0-	965	1	18861	2	N	1153	964	1			224
							1268	9									
11	40800	X	15123	-0-	-25677	-0-	1075	1	13419	2	N	572	746	1			50
							629	9									
12	40641	X	8053	-0-	-32588	-0-	862	1	6842	2	N	317	195	1			172
							349	9									
01	28055	X	15618	-0-	-12437	-0-	1628	1	13458	2	N	484	588	1			68
							532	9									
02	19992	X	13725	-0-	-6267	-0-	1328	1	11956	2	N	401	385	1			84
							441	9									
03	21080	X	14504	-0-	-6576	-0-	1593	1	12456	2	N	414	383	1			115
							455	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN DEEP "A" WELL #: 4 RRCID -> 185945 COMPL. DATE 08/23/2001 TOTAL DEPTH 12910 PERF.11582 - 12606

10	279	N	258	-0-	-21	-0-	13	1	206	2	Y	35	72	1			103
							39	9									
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	332	2	Y	9					112
							10	9									
12	589	N	390	-0-	-199	-0-	33	1	282	2	Y	68					180
							75	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	247	2	Y	17	67	1			130
							19	9									
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	50	1	363	2	Y	12					142
							13	9									
03	403	N	343	-0-	-60	-0-	40	1	300	2	Y	3	93	1			52
							3	9									

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 1 RRCID -> 186372 COMPL. DATE 02/20/2003 TOTAL DEPTH 14250 PERF.13080 - 13886

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 1 RRCID -> 189931 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 13835 PERF.11607 - 11919

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	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

10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	383	2	Y	65	73	1			45
							72	9									
11	365	N	365	-0-	-0-	-0-	27	1	335	2	Y	3					48
							3	9									
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	27	1	214	2	Y	47	81	1			14
							52	9									
01	465	N	258	-0-	-207	-0-	25	1	203	2	Y	27					41
							30	9									
02	336	N	255	-0-	-81	-0-	22	1	196	2	Y	34	40	1			35
							37	9									
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	29	1	224	2	Y	51	49	1	4	8	33
							56	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 2 RRCID -> 195022 COMPL. DATE 12/01/2017 TOTAL DEPTH 13752 PERF.11986 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					137

SULLIVAN DEEP "D" WELL #: 2ST RRCID -> 212161 COMPL. DATE 06/02/2016 TOTAL DEPTH 13552 PERF.11879 - 11910

10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					172
11	510	X	-0-	-0-	-510	-0-					N	-0-					172
12	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
01	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					172
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172

SULLIVAN "H" WELL #: 2TC RRCID -> 212469 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9758 - 10652

10	558	X	553	-0-	-5	-0-	390	2	163	9	N	148	192	1			100
11	900	X	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					100
12	930	X	530	-0-	-400	-0-	33	1	443	2	N	49					149
							54	9									
01	930	X	747	-0-	-183	-0-	48	1	677	2	N	20					169
							22	9									
02	768	X	768	-0-	-0-	-0-	65	1	689	2	N	13					182
							14	9									
*03	854	X	854	-0-	-0-	-0-	120	1	704	2	N	27	2	8			207
							30	9									

SULLIVAN DEEP "F" WELL #: 1 RRCID -> 221504 COMPL. DATE 04/05/2012 TOTAL DEPTH 13981 PERF.11870 - 11880

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: 1 RRCID -> 223393 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 9972 - 10048

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAMBERLAIN DEEP WELL #: 1 RRCID -> 224447 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 15561 PERF.10038 - 10040

10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	24	1	864	2	N	46					342
							51	9									
11	1080	N	879	-0-	-201	-0-	159	1	685	2	N	32					374
							35	9									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	2	1	810	2	N	8	193	1			189
							9	9									
01	930	N	319	-0-	-611	-0-	5	1	291	2	N	21					210
							23	9									
02	812	N	392	-0-	-420	-0-	373	1	19	9	N	17					227
*03	3100	N	4311	-0-	1211	1211	3147	1	1086	2	N	71	194	1			104
							78	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN IV WELL #: 4 RRCID -> 224717 COMPL. DATE 12/23/2017 TOTAL DEPTH 15045 PERF.11844 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	4347	-0-	-1295	-0-	237	1	3724	2	N	351	453	1			269
							386	9									
11	5460	X	4341	-0-	-1119	-0-	270	1	3810	2	N	237	197	1			309
							261	9									
12	5642	X	3484	-0-	-2158	-0-	323	1	2761	2	N	364	391	1			282
							400	9									
01	6693	X	6693	-0-	-0-	-0-	604	1	5550	2	N	490	585	1			187
							539	9									
02	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	677	1	4965	2	N	382	387	1			182
							420	9									
*03	7483	X	7483	-0-	-0-	-0-	827	1	6194	2	N	420	385	1			217
							462	9									

SULLIVAN DEEP "C" WELL #: C 3 RRCID -> 225776 COMPL. DATE 11/27/2017 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11675 - 11978

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

SULLIVAN DEEP "E" WELL #: E 3 RRCID -> 227501 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 14094 PERF.11848 - 11950

10	T. A.		232	-0-	232	232	14	1	218	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		20	-0-	20	252	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	443	X	191	-0-	-252	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	8	X	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 241561 COMPL. DATE 06/17/2016 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10259 - 10606

10	2728	X	1108	-0-	-1620	-0-	1085	2	23	9	N	21					105
11	1920	X	-0-	-0-	-1920	-0-					N	-0-					105
12	1984	X	190	-0-	-1794	-0-	13	1	177	2	N	-0-					105
01	1984	X	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					105
02	1008	X	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					105
*03	1116	X	737	-0-	-379	-0-	103	1	606	2	N	25	5	8			125
							28	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 245716 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 14185 PERF.11486 - 14052

10	15531	X	5801	-0-	-9730	-0-	337	1	5309	2	N	141	194	2			127
							155	9									
11	15030	X	5350	-0-	-9680	-0-	345	1	4862	2	N	130					257
							143	9									
12	15531	X	5403	-0-	-10128	-0-	550	1	4703	2	N	136	176	1			217
							150	9									
01	13919	X	4298	-0-	-9621	-0-	412	1	3790	2	N	87					304
							96	9									
02	8064	X	2084	-0-	-5980	-0-	247	1	1809	2	N	25					329
							28	9									
03	5797	X	3497	-0-	-2300	-0-	404	1	3026	2	N	61	191	1			199
							67	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP A WELL #: 6 RRCID -> 245798 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 13986 PERF.13156 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1235	-0-	-842	-0-	66	1	1045	2	N	113					317
							124	9									
11	9607	X	9607	-0-	-0-	-0-	616	1	8691	2	N	273	194	1			396
							300	9									
12	10994	X	10994	-0-	-0-	-0-	1121	1	9585	2	N	262	503	1			155
							288	9									
01	5011	X	5011	-0-	-0-	-0-	482	1	4430	2	N	90					245
							99	9									
02	4368	X	3936	-0-	-432	-0-	461	1	3379	2	N	87	190	1			142
							96	9									
03	4836	X	3592	-0-	-1244	-0-	416	1	3113	2	N	57					199
							63	9									

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: A 2ST RRCID -> 259637 COMPL. DATE 12/08/2016 TOTAL DEPTH 12854 PERF.11880 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86955	X	39957	-0-	-46998	-0-	1907	1	37272	2	N	707	576	1			366
							778	9									
11	64590	X	39760	-0-	-24830	-0-	2895	1	36151	2	N	649	773	1			242
							714	9									
12	64108	X	35878	-0-	-28230	-0-	3939	1	31255	2	N	622	577	1			287
							684	9									
01	64108	X	38269	-0-	-25839	-0-	3962	1	32746	2	N	1419	779	1			927
							1561	9									
02	47628	X	45095	-0-	-2533	-0-	4305	1	38748	2	N	1856	2280	1			503
							2042	9									
*03	41984	X	41984	-0-	-0-	-0-	4635	1	36238	2	N	1010	1155	1	11	8	347
							1111	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 260170 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 13985 PERF.13740 - 13766

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

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
10	3379	X	2771	-0-	-608	-0-	140	1	2201	2	N	391	391	1			234
							430	9									
11	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	225	1	3169	2	N	413	385	1			262
							454	9									
12	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	403	1	3450	2	N	437	445	1			254
							481	9									
01	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	351	1	3224	2	N	402	392	1			264
							442	9									
02	3584	X	3407	-0-	-177	-0-	363	1	2664	2	N	345	372	1			237
							380	9									
03	4340	X	3440	-0-	-900	-0-	352	1	2637	2	N	410	383	1			264
							451	9									

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN DEEP WELL #: F 2 RRCID -> 262504 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13892 PERF.11634 - 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
10	3503	X	1738	-0-	-1765	-0-	99	1	1560	2	N	72					251
							79	9									
11	2520	X	1893	-0-	-627	-0-	123	1	1730	2	N	36	195	1			92
							40	9									
12	2325	X	847	-0-	-1478	-0-	83	1	712	2	N	47					139
							52	9									
01	2077	X	1238	-0-	-839	-0-	118	1	1089	2	N	28					167
							31	9									
02	1876	X	1650	-0-	-226	-0-	193	1	1416	2	N	37	177	1			27
							41	9									
*03	1953	X	1678	-0-	-275	-0-	193	1	1445	2	N	36	6	8			57
							40	9									

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 4 RRCID -> 263124 COMPL. DATE 04/10/2016 TOTAL DEPTH 13845 PERF.11601 - 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
10	4619	X	2316	-0-	-2303	-0-	135	1	2119	2	Y	56					232
							62	9									
11	4110	X	2727	-0-	-1383	-0-	176	1	2479	2	Y	65					297
							72	9									
12	3100	X	2276	-0-	-824	-0-	233	1	1990	2	Y	48	188	1			157
							53	9									
01	3100	X	1913	-0-	-1187	-0-	178	1	1632	2	Y	94					251
							103	9									
02	2800	X	2147	-0-	-653	-0-	253	1	1853	2	Y	37	189	1			99
							41	9									
03	2821	X	2468	-0-	-353	-0-	285	1	2131	2	Y	47					146
							52	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
10	2325	X	1604	-0-	-721	-0-	92	1	1447	2	Y	59	123	1			175
							65	9									
11	2250	X	2025	-0-	-225	-0-	124	1	1744	2	Y	143					318
							157	9									
12	2077	X	1364	-0-	-713	-0-	143	1	1219	2	Y	2					320
							2	9									
01	2077	X	1525	-0-	-552	-0-	143	1	1315	2	Y	61	129	1			252
							67	9									
02	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	241	1	1764	2	Y	95					347
							105	9									
03	2108	X	1938	-0-	-170	-0-	217	1	1623	2	Y	89	279	1			157
							98	9									

SULLIVAN DEEP WELL #: 2 RRCID -> 264775 COMPL. DATE 09/17/2017 TOTAL DEPTH 13052 PERF.11826 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14818	X	11313	-0-	-3505	-0-	541	1	10575	2	N	179					296
							197	9									
11	12990	X	10493	-0-	-2497	-0-	765	1	9545	2	N	166	191	1			271
							183	9									
12	12710	X	10434	-0-	-2276	-0-	1146	1	9095	2	N	175	376	1			70
							193	9									
01	11315	X	8170	-0-	-3145	-0-	861	1	7114	2	N	177					247
							195	9									
02	10220	X	7043	-0-	-3177	-0-	687	1	6187	2	N	154	197	1			204
							169	9									
03	11315	X	7520	-0-	-3795	-0-	834	1	6517	2	N	154	181	1			177
							169	9									

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 #: 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 5 RRCID -> 266991 COMPL. DATE 03/08/2017 TOTAL DEPTH 12595 PERF.11912 - 11951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19840	X	14496	-0-	-5344	-0-	700 124	1 9	13672	2	Y	113	58	1			111
11	17880	X	13452	-0-	-4428	-0-	994 52	1 9	12406	2	Y	47	90	1			68
12	16399	X	14047	-0-	-2352	-0-	1554 165	1 9	12328	2	Y	150	124	1			94
01	16399	X	12449	-0-	-3950	-0-	1336 67	1 9	11046	2	Y	61	94	1			61
02	14812	X	11619	-0-	-3193	-0-	1151 106	1 9	10362	2	Y	96	101	1			56
03	14508	X	11625	-0-	-2883	-0-	1303 132	1 9	10190	2	Y	120	61	1			115

SULLIVAN DEEP 'C' GAS UNIT NO. 1 WELL #: E 7 RRCID -> 268938 COMPL. DATE 04/08/2016 TOTAL DEPTH 13960 PERF.12168 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	3					10
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	24 2	1 9	333	2	Y	2					12
12	279	N	33	-0-	-246	-0-	3 3	1 9	27	2	Y	3	8	1			7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	1	6	1			3
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9 2	1 9	67	2	Y	2					5

SULLIVAN DEEP "C" GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 269018 COMPL. DATE 10/13/2012 TOTAL DEPTH 14026 PERF.13126 - 13140

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

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
10	2634	X	2634	-0-	-0-	-0-	123 111	1 9	2400	2	Y	101	114	1			70
11	2430	X	2379	-0-	-51	-0-	163 180	1 9	2036	2	Y	164					234
12	2759	X	2343	-0-	-416	-0-	247 133	1 9	1963	2	Y	121	304	1			51
01	2759	X	2517	-0-	-242	-0-	255 151	1 9	2111	2	Y	137					188
02	2492	X	2137	-0-	-355	-0-	203 106	1 9	1828	2	Y	96	151	1			133
*03	2635	X	2329	-0-	-306	-0-	249 134	1 9	1946	2	Y	122	146	1	9	8	100

ANN MAG (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 02971 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
RUPP-CHAMBERLAIN DEEP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 270500 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 13448 PERF.10300 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5842	X	5842	-0-	-0-	-0-	275 188	1 9	5379	2	N	171	194	1			336
11	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	469 156	1 9	5850	2	N	142	197	1			281
12	6235	X	6235	-0-	-0-	-0-	680 158	1 9	5397	2	N	144	186	1			239
01	5541	X	5541	-0-	-0-	-0-	580 165	1 9	4796	2	N	150	194	1			195
02	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	584 155	1 9	5260	2	N	141					336
*03	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	738 120	1 9	5767	2	N	109	191	1			254

PEREZ-ALANIZ DEEP WELL #: 3 RRCID -> 272696 COMPL. DATE 04/22/2016 TOTAL DEPTH 12689 PERF.12170 - 12185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11966	X	8629	-0-	-3337	-0-	406 297	1 9	7926	2	Y	270	136	1			258
11	10860	X	8668	-0-	-2192	-0-	621 301	1 9	7746	2	Y	274	303	1			229
12	11222	X	8723	-0-	-2499	-0-	952 215	1 9	7556	2	Y	195	241	1			183
01	10695	X	7591	-0-	-3104	-0-	783 337	1 9	6471	2	Y	306	297	1			192
02	8288	X	7048	-0-	-1240	-0-	679 256	1 9	6113	2	Y	233	274	1			151
03	8959	X	7338	-0-	-1621	-0-	812 178	1 9	6348	2	Y	162	108	1			205

SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
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
10	806	X	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-	122	1			-0-
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANN MAG (7400 FRIO) 02971 265 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC 077031
SULLIVAN WELL #: H 3 RRCID -> 281960 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7392 - 7422

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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 10/26/2013 TOTAL DEPTH 7868 PERF. 8515 - 12642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					95

APACHE RANCH (OLMOS) 03243 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
BLOCKER RANCH WELL #: RRCID -> 072805 COMPL. DATE 03/03/1977 TOTAL DEPTH 5573 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/23/2003

ARANSAS PASS, EAST (B-2- 7300) 03350 245 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BAKER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161814 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 8262 PERF. 7275 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARANSAS PASS, EAST (D-6) 03350 665 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
BARBER GAS UNIT WELL #: 1CB RRCID -> 064980 COMPL. DATE 01/16/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/15/2018 - P/A 02/15/18

ARANSAS PASS, EAST (7370) 03350 904 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
OMEGA ENERGY, LLC 622657
HEIST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144248 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7474 - 7480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/23/2018 - PLUGGED 02/23/18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	3			205
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			207
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			208
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			209
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			210
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			211

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

ARMSTRONG (F-53) //CONT.// 03672 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC //CONT.// 125952
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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/16/2017 - P/A 11/16/17

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

10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	58	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	308	-0-	-202	-0-	51	1	257	2	Y	-0-					-0-
*12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	56	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
*02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	59	1	239	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	96	-0-	-152	-0-	19	1	77	2	Y	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 6044 RRCID -> 198094 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10648 - 10658

10	12679	X	8777	-0-	-3902	-0-	8756	3	21	9	Y	19	22	1			6
11	12270	X	9643	-0-	-2627	-0-	9614	3	29	9	Y	26	25	1			7
12	12679	X	9179	-0-	-3500	-0-	9150	3	29	9	Y	26	26	1			7
01	10261	X	8690	-0-	-1571	-0-	8671	3	19	9	Y	17	16	1			8
02	9268	X	7354	-0-	-1914	-0-	7340	3	14	9	Y	13	15	1			6
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					6

ARNOLD-DAVID, NORTH (LAURELES) //CONT.// 03778 604 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. //CONT.// 884527
CHAPMAN WELL #: 2045 RRCID -> 210014 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 12014 PERF.11569 - 11858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2017 - PLUGGED 12/14/17

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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

10	2915	N	874	-0-	-2041	-0-	58 1 2 9	814	3	Y	2	4	1				2
11	1020	N	310	-0-	-710	-0-	41 1	269	3	Y	-0-						2
12	1891	X	8	-0-	-1883	-0-	1 1	7	3	Y	-0-	2	1				-0-
*01	1891	X	157	-0-	-1734	-0-	22 1	135	3	Y	-0-						-0-
02	1708	X	12	-0-	-1696	-0-	12 3			Y	-0-						-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-				Y	NO RPT						-0-

MUCHER, J ET AL WELL #: 2 RRCID -> 209633 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11818 - 12494

10	6169	X	5068	-0-	-1101	-0-	330 1 154 9	4584	3	Y	140	97	1				94
11	5970	X	5190	-0-	-780	-0-	661 1 117 9	4412	3	Y	106	99	1				101
12	6169	X	5048	-0-	-1121	-0-	703 1 128 9	4217	3	Y	116	108	1				109
*01	5425	X	4680	-0-	-745	-0-	625 1 108 9	3947	3	Y	98	105	1				102
02	4844	X	3640	-0-	-1204	-0-	21 1 79 9	3540	3	Y	72	102	1				72
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-				Y	NO RPT						72

MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214043 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12137

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

ARROWHEAD RANCH (VICKS 13,200) 03903 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MUCHER, J. WELL #: 3 RRCID -> 214042 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 13788 PERF.12052 - 12908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	321	1	4464	3	Y	136	97	1			93
							150	9									
11	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	659	1	4393	3	Y	90	91	1			92
							99	9									
12	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	636	1	3809	3	Y	83	87	1			88
							91	9									
*01	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	531	1	3357	3	Y	88	89	1			87
							97	9									
02	3108	X	2763	-0-	-345	-0-	16	1	2677	3	Y	64	89	1			62
							70	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					62

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
10	2387	X	2124	-0-	-263	-0-	140	1	1948	3	Y	33	72	1			30
							36	9									
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	304	1	2033	3	Y	21					51
							23	9									
12	2294	X	2156	-0-	-138	-0-	301	1	1803	3	Y	47	51	1			47
							52	9									
*01	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	326	1	2054	3	Y	50	58	1			39
							55	9									
02	2156	X	1160	-0-	-996	-0-	6	1	1090	3	Y	58	73	1			24
							64	9									
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	9393	X	8664	-0-	-729	-0-	576	1	8015	3	Y	66	111	1			38
							73	9									
11	9218	X	9218	-0-	-0-	-0-	1185	1	7900	3	Y	121					159
							133	9									
12	9393	X	9219	-0-	-174	-0-	1304	1	7810	3	Y	95	139	1			115
							105	9									
*01	9405	X	9405	-0-	-0-	-0-	1271	1	8027	3	Y	97	134	1			78
							107	9									
02	8484	X	7365	-0-	-1119	-0-	42	1	7249	3	Y	67	117	1			28
							74	9									
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARROYO COLORADO, NORTH (E-4) 03926 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
LIGHTHOUSE OPERATING, INC. 500602
PINNELL, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 261199 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3489 - 3492

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

ARROYO GRANDE (QUEEN CITY) 03943 650 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
3 M WELL #: 1 T RRCID -> 186626 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3998 - 4010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	X	945	-0-	-264	-0-	942	2	3	9	N	3					109
11	1170	X	918	-0-	-252	-0-	911	2	7	9	N	6					115
12	1209	X	946	-0-	-263	-0-	942	2	4	9	N	4					119
01	1116	X	960	-0-	-156	-0-	942	2	18	9	N	16					135
02	868	N	861	-0-	-7	-0-	850	2	11	9	N	10					145
03	961	N	955	-0-	-6	-0-	942	2	13	9	N	12					157

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
10	1054	X	848	-0-	-206	-0-	848	2			N	-0-					16
11	1020	X	821	-0-	-199	-0-	821	2			N	-0-					16
12	1054	X	812	-0-	-242	-0-	812	2			N	-0-					16
01	961	X	812	-0-	-149	-0-	812	2			N	-0-					16
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	734	2			N	-0-					16
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					16

MARGO R.E. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 221286 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 3996 - 4000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	848	-0-	-268	-0-	848	2			N	-0-					24
11	1050	X	821	-0-	-229	-0-	821	2			N	-0-					24
12	992	X	833	-0-	-159	-0-	833	2			N	-0-					24
01	956	X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					24
02	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2			N	-0-					24
*03	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1166	2			N	-0-					24

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
10	806	N	648	-0-	-158	-0-	648	2			N	-0-					103
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	627	2	3	9	N	3					106
12	713	N	649	-0-	-64	-0-	648	2	1	9	N	1					107
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	648	2	2	9	N	2					109
02	588	N	586	-0-	-2	-0-	585	2	1	9	N	1					110
03	651	N	648	-0-	-3	-0-	648	2			N	-0-					110

ZERTUCHE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 277342 COMPL. DATE 02/18/2015 TOTAL DEPTH 4528 PERF. 4175 - 4181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	921	-0-	-257	-0-	914	2	7	9	N	6					151
11	1020	N	810	-0-	-210	-0-	803	2	7	9	N	6					157
12	868	N	865	-0-	-3	-0-	854	2	11	9	N	10					167
01	930	N	638	-0-	-292	-0-	606	2	32	9	N	29	162	1			34
02	756	N	250	-0-	-506	-0-	231	2	19	9	N	17					51
03	868	N	661	-0-	-207	-0-	629	2	32	9	N	29					80

ARROYO GRANDE, W. (COOK MT.) 03944 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 2A RRCID -> 186800 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 4312 PERF. 2882 - 2892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4000	-0-	-991	-0-	3961	2	39	9	N	35					179
11	4560	X	3814	-0-	-746	-0-	3784	2	30	9	N	27					206
12	4650	X	3824	-0-	-826	-0-	3793	2	31	9	N	28					234
01	4495	X	3812	-0-	-683	-0-	3793	2	19	9	N	17					251
02	3696	X	3315	-0-	-381	-0-	3297	2	18	9	N	16					267
03	3999	X	3253	-0-	-746	-0-	3239	2	14	9	N	13					280

MARGO "A" WELL #: 4A RRCID -> 189893 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 3130 PERF. 2840 - 2847

10	899	X	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					74
11	870	X	636	-0-	-234	-0-	636	2			N	-0-					74
12	899	X	657	-0-	-242	-0-	657	2			N	-0-					74
01	775	X	657	-0-	-118	-0-	657	2			N	-0-					74
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	2			N	-0-					74
03	651	N	614	-0-	-37	-0-	614	2			N	-0-					74

MARGO "A" WELL #: 6AT RRCID -> 198716 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 3035 PERF. 2836 - 2848

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					144

MARGO "A" WELL #: 5AT RRCID -> 199599 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2854 - 2914

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

3 M WELL #: 1 C RRCID -> 207280 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 2900 - 2964

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					45
*01	60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					45
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

ARROYO LOS OLMOS (GUERRA SAND) 03945 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
BLOCK/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125090 COMPL. DATE 02/07/1987 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5351 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	269	1	3627	2	N	123					220
							135	9									
11	1974	X	1974	-0-	-0-	-0-	179	1	1741	2	N	49					269
							54	9									
12	1085	X	661	-0-	-424	-0-	72	1	564	2	N	23					292
							25	9									
01	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	243	1	2391	2	N	34	163	1			163
							37	9									
02	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	166	1	2119	2	N	84					247
							92	9									
*03	2502	X	2502	-0-	-0-	-0-	199	1	2280	2	N	21	159	1			109
							23	9									

MARGO/PENA WELL #: 3 RRCID -> 179853 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5230 - 5438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2218	-0-	-169	-0-	279	1	1927	2	N	11					147
							12	9									
11	2370	X	2119	-0-	-251	-0-	270	1	1846	2	N	3					150
							3	9									
12	2449	X	1946	-0-	-503	-0-	279	1	1655	2	N	11					161
							12	9									
01	2449	X	1685	-0-	-764	-0-	279	1	1404	2	N	2					163
							2	9									
02	1988	N	1747	-0-	-241	-0-	252	1	1489	2	N	5					168
							6	9									
*03	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	279	1	2010	2	N	29	165	1			32
							32	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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
MARGO/PENA WELL #: 1 RRCID -> 121118 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 5712 PERF. 5198 - 5362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8030	X	8030	-0-	-0-	-0-	7971	2	59	9	N	54					160
11	7692	X	7692	-0-	-0-	-0-	7612	2	80	9	N	73	175	1			58
12	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	7791	2	40	9	N	36					94
01	7066	X	7066	-0-	-0-	-0-	7008	2	58	9	N	53					147
02	6617	X	6617	-0-	-0-	-0-	6534	2	83	9	N	75	170	1			52
*03	7509	X	7509	-0-	-0-	-0-	7475	2	34	9	N	31					83

ARROYO LOS OLMOS (YEGUA 25) //CONT.// 03945 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY //CONT.// 589954
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
10	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	248	1	2796	2	N	6					99
							7	9									
11	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	240	1	2576	2	N	5					104
							6	9									
12	2883	X	2735	-0-	-148	-0-	248	1	2485	2	N	2					106
							2	9									
01	3038	X	2668	-0-	-370	-0-	248	1	2420	2	N	-0-					106
02	2744	X	1477	-0-	-1267	-0-	224	1	1249	2	N	4					110
							4	9									
03	3038	X	2898	-0-	-140	-0-	248	1	2649	2	N	1					111
							1	9									

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
10	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	233	1	3141	2	N	-0-					153
11	3180	X	2476	-0-	-704	-0-	231	1	2245	2	N	-0-					153
12	3286	X	2115	-0-	-1171	-0-	240	1	1875	2	N	-0-					153
01	3379	X	1810	-0-	-1569	-0-	167	1	1643	2	N	-0-					153
02	3052	X	2381	-0-	-671	-0-	173	1	2208	2	N	-0-					153
03	3379	X	2138	-0-	-1241	-0-	172	1	1966	2	N	-0-					153

GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 125748 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 5998 PERF. 5296 - 5318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	154	1	2083	2	N	-0-					-0-
11	1740	N	1659	-0-	-81	-0-	155	1	1504	2	N	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	208	1	1620	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	149	1	1463	2	N	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	121	1	1544	2	N	-0-					-0-
*03	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	148	1	1695	2	N	-0-					-0-

WOOD/GUERRA WELL #: 1 RRCID -> 129867 COMPL. DATE 01/24/1989 TOTAL DEPTH 6005 PERF. 5303 - 5450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	68	1	919	2	N	-0-					-0-
11	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	130	1	1264	2	N	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	56	1	437	2	N	-0-					-0-
01	992	N	454	-0-	-538	-0-	42	1	412	2	N	-0-					-0-
02	1288	N	450	-0-	-838	-0-	33	1	417	2	N	-0-					-0-
*03	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	2	N	-0-					-0-

GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151443 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 5129 - 5418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	619	-0-	-187	-0-	43	1	576	2	N	-0-					23
11	1091	X	1091	-0-	-0-	-0-	102	1	989	2	N	-0-					23
12	1910	X	1910	-0-	-0-	-0-	217	1	1693	2	N	-0-					23
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	191	1	1881	2	N	-0-					23
02	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	143	1	1829	2	N	-0-					23
*03	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	178	1	2032	2	N	-0-					23

WALKER, BILLY L. WELL #: 2 RRCID -> 153063 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 6017 PERF. 5284 - 5369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	5555	-0-	-1420	-0-	5527	2	28	9	N	25	168	1			20
11	7260	X	6809	-0-	-451	-0-	6790	2	19	9	N	17					37
12	7502	X	7065	-0-	-437	-0-	7040	2	25	9	N	23					60
01	7502	X	6478	-0-	-1024	-0-	6446	2	32	9	N	29					89
02	6356	X	5527	-0-	-829	-0-	5509	2	18	9	N	16					105
03	7068	X	6245	-0-	-823	-0-	6209	2	36	9	N	33					138

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
10	1612	X	1375	-0-	-237	-0-	316	1	1034	2	N	23					90
							25	9									
11	1560	X	1120	-0-	-440	-0-	273	1	828	2	N	17					107
							19	9									
12	1612	X	1135	-0-	-477	-0-	200	1	915	2	N	18					125
							20	9									
01	1407	X	1407	-0-	-0-	-0-	306	1	982	2	N	108					233
							119	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	240	1	838	2	N	31	174	1			90
							34	9									
*03	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	188	1	968	2	N	8					98
							9	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
10	5704	X	3606	-0-	-2098	-0-	843	1	2757	2	N	5					47
							6	9									
11	5520	X	3350	-0-	-2170	-0-	830	1	2513	2	N	6					53
							7	9									
12	5704	X	5043	-0-	-661	-0-	893	1	4095	2	N	50					103
							55	9									
01	4495	X	3319	-0-	-1176	-0-	780	1	2505	2	N	31					134
							34	9									
02	4032	X	3504	-0-	-528	-0-	777	1	2710	2	N	15					149
							17	9									
*03	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	942	1	4853	2	N	34					183
							37	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
10	5890	X	4621	-0-	-1269	-0-	318	1	4286	2	N	15					172
							17	9									
11	5700	X	2736	-0-	-2964	-0-	255	1	2481	2	N	-0-					172
12	3534	X	2566	-0-	-968	-0-	292	1	2274	2	N	-0-					172
01	4619	X	2796	-0-	-1823	-0-	258	1	2538	2	N	-0-					172
02	4172	X	3811	-0-	-361	-0-	275	1	3522	2	N	13					185
							14	9									
03	4619	X	3857	-0-	-762	-0-	309	1	3542	2	N	5					190
							6	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	85
03	14B2	EXT	-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
10	8897	X	8454	-0-	-443	-0-	8275	2	179	9	N	163	175	1			110
11	8610	X	7694	-0-	-916	-0-	7521	2	173	9	N	157	174	1			93
12	8897	X	7620	-0-	-1277	-0-	7462	2	158	9	N	144	177	1			60
01	8897	X	6648	-0-	-2249	-0-	6495	2	153	9	N	139					199
02	7644	X	7002	-0-	-642	-0-	6849	2	153	9	N	139	172	1			166
03	8463	X	7573	-0-	-890	-0-	7396	2	177	9	N	161	175	1			152

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
10	1395	N	923	-0-	-472	-0-	310	1	602	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
11	960	N	906	-0-	-54	-0-	298	1	597	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	251	1	714	2	N	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	309	1	800	2	N	10	10	1			-0-
							11	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	306	1	786	2	N	-0-					-0-
*03	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	446	1	1102	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
10	4685	X	4685	-0-	-0-	-0-	1579	1	3064	2	N	38	38	1			36
							42	9									
11	4410	X	3978	-0-	-432	-0-	1312	1	2621	2	N	41	41	1			36
							45	9									
12	4557	X	3795	-0-	-762	-0-	989	1	2806	2	N	-0-					36
01	4681	X	4046	-0-	-635	-0-	1115	1	2887	2	N	40	40	1			36
							44	9									
02	4228	X	3711	-0-	-517	-0-	1040	1	2671	2	N	-0-					36
03	4681	X	4148	-0-	-533	-0-	1194	1	2954	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
10	1457	X	1383	-0-	-74	-0-	466	1	905	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
11	1410	X	1220	-0-	-190	-0-	403	1	805	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
12	1457	X	1153	-0-	-304	-0-	300	1	853	2	N	-0-					-0-
01	1395	X	1075	-0-	-320	-0-	296	1	767	2	N	11	11	1			-0-
							12	9									
02	1148	N	926	-0-	-222	-0-	259	1	667	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	985	-0-	-162	-0-	284	1	701	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
10	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	2007	1	3896	2	N	-0-					248
11	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	1913	1	3824	2	N	-0-					248
12	5890	X	5813	-0-	-77	-0-	1515	1	4298	2	N	-0-					248
01	5890	X	5754	-0-	-136	-0-	1603	1	4151	2	N	-0-					248
02	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	1453	1	3732	2	N	163	163	1			248
							179	9									
03	5921	X	5511	-0-	-410	-0-	1586	1	3925	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
10	1695	X	1695	-0-	-0-	-0-	576	1	1119	2	N	-0-					147
11	1676	X	1676	-0-	-0-	-0-	559	1	1117	2	N	-0-					147
12	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	466	1	1324	2	N	-0-					147
01	1705	X	1603	-0-	-102	-0-	446	1	1157	2	N	-0-					147
02	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	477	1	1226	2	N	-0-					147
*03	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	536	1	1325	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
10	1023	X	659	-0-	-364	-0-	224	1	435	2	N	-0-					57
11	990	X	11	-0-	-979	-0-	4	1	7	2	N	-0-					57
12	1054	X	16	-0-	-1038	-0-	4	1	12	2	N	-0-					57
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					57
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					57
03	31	N	5	-0-	-26	-0-	1	1	4	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
10	713	N	699	-0-	-14	-0-	238	1	461	2	N	-0-					-0-
11	630	N	629	-0-	-1	-0-	210	1	419	2	N	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	153	1	436	2	N	-0-					-0-
01	713	N	582	-0-	-131	-0-	162	1	420	2	N	-0-					-0-
02	588	N	515	-0-	-73	-0-	144	1	371	2	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	172	1	427	2	N	-0-					-0-

WOOD "A" WELL #: 3 RRCID -> 158086 COMPL. DATE 03/29/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5412 - 5496

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

WOOD "A" WELL #: 4 RRCID -> 159195 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5373 - 5430

10	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					77
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					77
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

WOOD "B" WELL #: 4 RRCID -> 159201 COMPL. DATE 04/13/1996 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5296 - 5373

10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	482	1	935	2	N	-0-					70
11	1310	X	1310	-0-	-0-	-0-	437	1	873	2	N	-0-					70
12	1591	X	1591	-0-	-0-	-0-	415	1	1176	2	N	-0-					70
01	1426	X	1403	-0-	-23	-0-	391	1	1012	2	N	-0-					70
02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	367	1	943	2	N	-0-					70
03	1426	N	1386	-0-	-40	-0-	399	1	987	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					424
03	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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

AVIATORS, N. (12000) 04506 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT - HALL, ALICE B. WELL #: 5301 RRCID -> 091999 COMPL. DATE 02/02/1981 TOTAL DEPTH 16020 PERF.11989 - 12055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	9 X	9	-0-	-0-	-0-	3	1	6	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	862 X	862	-0-	-0-	-0-	284	1	578	2	N	-0-					24
11	600 X	496	-0-	-104	-0-	223	1	273	2	N	-0-					24
12	776 X	776	-0-	-0-	-0-	239	1	537	2	N	-0-					24
01	868 X	680	-0-	-188	-0-	339	1	341	2	N	-0-					24
02	784 X	738	-0-	-46	-0-	314	1	424	2	N	-0-					24
03	868 X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					24

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
10	14B2 EXT	21	-0-	21	21	7	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	21					N	-0-					-0-
12	67 X	46	-0-	-21	-0-	14	1	32	2	N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	11	1	15	2	N	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALCE B. HALL WELL #: 682 F RRCID -> 125999 COMPL. DATE 09/30/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9422 - 9452

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG "B" WELL #: 4 RRCID -> 255862 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9466 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, SOUTH (WILCOX 9400) //CONT.// 04509 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PUIG 'A' WELL #: 1 RRCID -> 276490 COMPL. DATE 05/31/2017 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8827 - 9210

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-

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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					122

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2007

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
B.M.T. ALICE B. HALL WELL #: 682 D RRCID -> 126000 COMPL. DATE 09/29/1987 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9914 - 9936

10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	639	1	1298	2	Y	168					168
							185	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	707	1	865	2	Y	-0-					168
12	2728	N	2185	-0-	-543	-0-	674	1	1511	2	Y	-0-	159	1			9
01	2139	N	1185	-0-	-954	-0-	591	1	594	2	Y	-0-					9
02	1456	N	1434	-0-	-22	-0-	605	1	818	2	Y	10					19
							11	9									
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					19

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: RRCID -> 253008 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9925 - 9952

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2010

AVIATORS SOUTH (WILCOX 10600) 04509 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS 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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8839	X	8839	-0-	-0-	-0-	8839	2			N	-0-					-0-
11	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	6444	2			N	-0-					-0-
12	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
01	2015	X	458	-0-	-1557	-0-	458	2			N	-0-					-0-
02	1820	X	566	-0-	-1254	-0-	566	2			N	-0-					-0-
03	2015	X	1649	-0-	-366	-0-	1649	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, S. (5590) 04509 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 6 RRCID -> 121257 COMPL. DATE 05/14/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 5592 - 5598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AVIATORS S. (9450) 04509 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 218679 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9556 - 9707

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8406	X	8406	-0-	-0-	-0-	1209	1	7197	2	Y	-0-					-0-
11	14670	X	12233	-0-	-2437	-0-	1389	1	10844	2	Y	-0-					-0-
12	15345	X	13584	-0-	-1761	-0-	1437	1	12147	2	Y	-0-					-0-
01	15345	X	8077	-0-	-7268	-0-	987	1	7090	2	Y	-0-					-0-
02	13860	X	672	-0-	-13188	-0-	85	1	587	2	Y	-0-					-0-
03	13578	X	NO RPT	-0-	-13578	-0-					Y	NO RPT					-0-

AVIATORS, S. (9550) 04509 815 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT HEIRS "B" WELL #: 110 RRCID -> 223488 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9675 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	R	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					-0-
11	431	R	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					-0-
12	248	#	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	930	#	168	-0-	-762	-0-	168	2			N	-0-					-0-
02	840	#	817	-0-	-23	-0-	817	2			N	-0-					-0-
03	930	#	619	-0-	-311	-0-	619	2			N	-0-					-0-

AVIATORS, SOUTH (11800) 04509 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 13 RRCID -> 249051 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12093 PERF. 8825 - 8839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					243

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2005

B.M.T. (LOBO CONS.) 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JARAL WELL #: 1 RRCID -> 174343 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF.10116 - 10957

10	T. A.	2948	-0-	2948	2948	787	1	2161	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	2211	-0-	2211	5159	731	1	1480	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	2812	-0-	2812	7971	709	1	2103	2	Y	-0-					-0-
01	10917 X	2946	-0-	-7971	-0-	750	1	2196	2	Y	-0-					-0-
02	2660 X	2489	-0-	-171	-0-	669	1	1820	2	Y	-0-					-0-
*03	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	962	1	2333	2	Y	-0-					-0-

JARAL WELL #: 5 RRCID -> 208783 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.10722 - 11574

10	T. A.	2678	-0-	2678	2678	715	1	1963	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.	2158	-0-	2158	4836	713	1	1445	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.	2695	-0-	2695	7531	679	1	2016	2	Y	-0-					-0-
01	10301 X	2770	-0-	-7531	-0-	705	1	2065	2	Y	-0-					-0-
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	657	1	1786	2	Y	-0-					-0-
03	2511 X	2178	-0-	-333	-0-	636	1	1542	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

10	1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1692	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	1650 N	1640	-0-	-10	-0-	1634	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	1767 N	1662	-0-	-105	-0-	1656	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	1705 N	1598	-0-	-107	-0-	1591	3	7	9	Y	6	6	1			3
02	1540 N	1362	-0-	-178	-0-	1356	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 5 RRCID -> 087687 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9393 - 9405

10	124 N	96	-0-	-28	-0-	96	3			Y	-0-					-0-
11	90 N	57	-0-	-33	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
01	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 088176 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 11481 PERF.10534 - 11068

10	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2327	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2253	3	7	9	Y	6	3	1			7
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2258	3	8	9	Y	7	9	1			5
01	2325 N	2324	-0-	-1	-0-	2314	3	10	9	Y	9	8	1			6
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2188	3	9	9	Y	8	10	1			4
03	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	62	1	1342	3	N	1					21
							1	9									
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	61	1	1343	3	N	3	1	1			23
							3	9									
12	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	55	1	1209	3	N	4					27
							4	9									
01	1395	N	1363	-0-	-32	-0-	60	1	1303	3	N	-0-					27
02	1288	N	1193	-0-	-95	-0-	55	1	1137	3	N	1	1	1			27
							1	9									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					27

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
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	72	1	1571	3	Y	-0-					13
11	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	70	1	1464	3	Y	-0-					13
12	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	69	1	1452	3	Y	-0-					13
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	63	1	1467	3	Y	1					14
							1	9									
02	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1338	3	Y	1	5	1			10
							1	9									
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	1302	N	1264	-0-	-38	-0-	55	1	1209	3	Y	-0-					4
11	1260	N	1164	-0-	-96	-0-	53	1	1111	3	Y	-0-					4
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	54	1	1150	3	Y	-0-					4
01	1271	N	1261	-0-	-10	-0-	52	1	1208	3	Y	1					5
							1	9									
02	1092	N	1037	-0-	-55	-0-	46	1	990	3	Y	1	3	1			3
							1	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1829	X	1286	-0-	-543	-0-	56	1	1230	3	Y	-0-					5
11	1530	X	1306	-0-	-224	-0-	60	1	1246	3	Y	-0-					5
12	1488	X	868	-0-	-620	-0-	39	1	829	3	Y	-0-					5
01	1271	X	802	-0-	-469	-0-	33	1	769	3	Y	-0-					5
02	1232	X	717	-0-	-515	-0-	32	1	685	3	Y	-0-	3	1			2
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	71	1	1556	3	Y	-0-					10
11	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	66	1	1382	3	Y	-0-					10
12	1457	N	1417	-0-	-40	-0-	64	1	1353	3	Y	-0-					10
01	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	62	1	1449	3	Y	2					12
							2	9									
02	1316	N	1265	-0-	-51	-0-	56	1	1209	3	Y	-0-	5	1			7
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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 #: 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
10	T. A.		1494	-0-	1494	1494	65	1	1429	3	Y	-0-					5
11	T. A.		1360	-0-	1360	2854	62	1	1298	3	Y	-0-					5
12	4216	X	1362	-0-	-2854	-0-	61	1	1301	3	Y	-0-					5
01	1622	X	1622	-0-	-0-	-0-	66	1	1554	3	Y	2					7
							2	9									
02	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	62	1	1342	3	Y	-0-	4	1			3
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 11 RRCID -> 100062 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 11574 PERF. 9590 - 10070

10	341	N	24	-0-	-317	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	28	-0-	-92	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	76	-0-	-17	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 104104 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9765 - 10922

10	6758	X	5552	-0-	-1206	-0-	5538	3	14	9	Y	13	13	1			6
11	6510	X	6022	-0-	-488	-0-	6009	3	13	9	Y	12	13	1			5
12	6727	X	5405	-0-	-1322	-0-	5395	3	10	9	Y	9	12	1			2
01	6572	X	5664	-0-	-908	-0-	5649	3	15	9	Y	14	12	1			4
02	5684	X	5474	-0-	-210	-0-	5463	3	11	9	Y	10	13	1			1
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					1

SALDIVAR, RAYMUNDO T. WELL #: 1 RRCID -> 105413 COMPL. DATE 04/27/1983 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10665 - 10869

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1496	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1594	3	3	9	Y	3	3	1			1
12	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1419	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1598	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1529	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 16 RRCID -> 107858 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9967 - 10338

10	434	N	275	-0-	-159	-0-	274	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	450	N	179	-0-	-271	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	322	-0-	-50	-0-	321	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	279	N	221	-0-	-58	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 17 RRCID -> 111701 COMPL. DATE 06/28/1984 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9472 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	N	2486	-0-	-273	-0-	2479	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	2550	N	2516	-0-	-34	-0-	2510	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	2418	N	2401	-0-	-17	-0-	2397	3	4	9	Y	4	5	1			3
01	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2731	3	8	9	Y	7	6	1			4
02	2352	N	2340	-0-	-12	-0-	2336	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					2

FROST NATIONAL BANK WELL #: 18 RRCID -> 113875 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7842 - 10168

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

B.M.T. WELL #: 18 RRCID -> 115552 COMPL. DATE 03/08/1985 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9710 - 11674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	150	-0-	-5	-0-	150	3			Y	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 117032 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9357 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	33	1	710	3	N	1					48
							1	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	32	1	704	3	N	119	68	1			99
							131	9									
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	28	1	625	3	N	2	51	1			50
							2	9									
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	32	1	701	3	N	3					53
							3	9									
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	29	1	607	3	N	2					55
							2	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					55

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
10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	102	1	2187	3	N	-0-					7
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	94	1	2087	3	N	-0-					7
12	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	84	1	1870	3	N	-0-					7
01	2569	N	2569	-0-	-0-	-0-	113	1	2452	3	N	4					11
							4	9									
02	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	115	1	2375	3	N	2					13
							2	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	16	1	345	3	N	-0-					32
11	480	N	458	-0-	-22	-0-	20	1	438	3	N	-0-					32
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	19	1	427	3	N	-0-					32
01	561	N	561	-0-	-0-	-0-	25	1	536	3	N	-0-	4	1			28
02	420	N	393	-0-	-27	-0-	18	1	371	3	N	4					32
							4	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					32

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
10	651	N	499	-0-	-152	-0-	22	1	477	3	N	-0-					-0-
11	561	N	561	-0-	-0-	-0-	24	1	537	3	N	-0-					-0-
12	496	N	447	-0-	-49	-0-	19	1	428	3	N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	22	1	485	3	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
10	3100	N	15931	-0-	12831	26141	15867	3	64	9	Y	58	46	1			21
11	3000	N	10408	-0-	7408	33549	10376	3	32	9	Y	29	19	1			31
12	42043	X	8494	-0-	-33549	-0-	8464	3	30	9	Y	27	43	1			15
01	7140	X	7140	-0-	-0-	-0-	7109	3	31	9	Y	28	26	1			17
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4707	3	19	9	Y	17	24	1			10
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	174	1	3742	3	N	118	13	1			105
							130	9									
11	3870	X	3761	-0-	-109	-0-	161	1	3579	3	N	19	71	1			53
							21	9									
12	3751	X	3598	-0-	-153	-0-	155	1	3441	3	N	2	23	1			32
							2	9									
01	4030	X	4017	-0-	-13	-0-	165	1	3592	3	N	236	256	1			12
							260	9									
02	3640	X	3494	-0-	-146	-0-	161	1	3332	3	N	1	13	1			-0-
							1	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 31 T RRCID -> 128196 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7958 - 10274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	522	-0-	-222	-0-	23	1	499	3	N	-0-					61
11	840	N	758	-0-	-82	-0-	33	1	725	3	N	-0-					61
12	744	N	621	-0-	-123	-0-	27	1	594	3	N	-0-					61
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	27	1	585	3	N	2	54	1			9
							2	9									
02	700	N	542	-0-	-158	-0-	25	1	517	3	N	-0-					9
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					9

B.M.T. WELL #: 26 RRCID -> 130502 COMPL. DATE 03/05/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10012 - 11141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2918	-0-	-151	-0-	2910	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	2940	X	2800	-0-	-140	-0-	2793	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	3007	X	2863	-0-	-144	-0-	2857	3	6	9	Y	5	6	1			1
01	3007	X	2866	-0-	-141	-0-	2858	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	2660	X	2584	-0-	-76	-0-	2578	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 34 RRCID -> 130782 COMPL. DATE 05/14/1989 TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9957 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	3	N	-0-					5
11	11	N	5	-0-	-6	-0-	5	3			N	-0-					5
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	N	-0-					5
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	N	-0-					5
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					5
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					5

FROST NATIONAL BANK WELL #: 35 RRCID -> 131641 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	N	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	6	1	143	3	N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	3	N	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	3	N	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	3	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		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, 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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	23	1	513	3	Y	-0-					2
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	20	1	424	3	Y	-0-					2
12	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	Y	-0-					2
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	10	1	221	3	Y	-0-					2
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	11	1	249	3	Y	-0-					2
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3782	X	3781	-0-	-1	-0-	165	1	3616	3	Y	-0-					18
11	3660	X	3565	-0-	-95	-0-	163	1	3402	3	Y	-0-					18
12	3937	X	3579	-0-	-358	-0-	161	1	3418	3	Y	-0-					18
01	3937	X	3563	-0-	-374	-0-	146	1	3417	3	Y	-0-					18
02	3556	X	3197	-0-	-359	-0-	141	1	3056	3	Y	-0-					18
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	150	1	3298	3	Y	-0-					15
11	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	152	1	3164	3	Y	-0-					15
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	150	1	3187	3	Y	-0-					15
01	2764	X	2764	-0-	-0-	-0-	113	1	2649	3	Y	2					17
							2	9									
02	2968	X	2968	-0-	-0-	-0-	131	1	2837	3	Y	-0-	10	1			7
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1984	N	1720	-0-	-264	-0-	1007	1	713	2	Y	-0-					30
11	1920	N	180	-0-	-1740	-0-	180	2			Y	-0-					30
12	1891	N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					30
01	1705	N	231	-0-	-1474	-0-	231	2			Y	-0-					30
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	227	1	495	2	Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	323	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	206	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	337	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	341	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	276	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	T. A.		5	-0-	5	5	3	1	2	2	Y	-0-					33
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					33
12	5	X	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					33
01	5	N	4	-0-	-1	-0-	4	2			Y	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	150	N	93	-0-	-57	-0-	93	3			Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	193	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	155	N	84	-0-	-71	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
10	2883	X	2646	-0-	-237	-0-	115	1	2531	3	Y	-0-					14
11	2790	X	2159	-0-	-631	-0-	99	1	2060	3	Y	-0-					14
12	2883	X	2573	-0-	-310	-0-	116	1	2457	3	Y	-0-					14
01	2635	N	2488	-0-	-147	-0-	102	1	2383	3	Y	3					17
							3	9									
02	2016	N	1867	-0-	-149	-0-	82	1	1785	3	Y	-0-	9	1			8
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1078	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1014	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	999	N	999	-0-	-0-	-0-	996	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	981	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	903	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					3
11	810	N	731	-0-	-79	-0-	34	1	697	3	Y	-0-					3
12	837	N	496	-0-	-341	-0-	23	1	473	3	Y	-0-					3
01	806	N	648	-0-	-158	-0-	26	1	621	3	Y	1					4
							1	9									
02	672	N	422	-0-	-250	-0-	19	1	403	3	Y	-0-	2	1			2
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 25 RRCID -> 141430 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9212 - 10307

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	107	1	504	2	N	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	105	1	444	2	N	-0-					-0-
12	495	N	495	-0-	-0-	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	60	1	525	2	N	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	2	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1085	N	451	-0-	-634	-0-	449	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	1260	N	229	-0-	-1031	-0-	228	3	1	9	Y	1					2
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2316	3	8	9	Y	7	7	1			2
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1747	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1595	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 25 RRCID -> 143004 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10235 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 143005 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10517 - 11601

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

B.M.T. WELL #: 22 RRCID -> 143438 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9260 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	46	-0-	-3209	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	3157	3	10	9	Y	9	3	1			6
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3212	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	3235	3	14	9	Y	13	11	1			6
02	2940	X	2853	-0-	-87	-0-	2842	3	11	9	Y	10	12	1			4
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	4991	X	4829	-0-	-162	-0-	4817	3	12	9	Y	11	10	1			8
11	4830	X	3916	-0-	-914	-0-	3907	3	9	9	Y	8	9	1			7
12	4991	X	4918	-0-	-73	-0-	4908	3	10	9	Y	9	10	1			6
01	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	5520	3	15	9	Y	14	12	1			8
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4702	3	10	9	Y	9	12	1			5
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 35 RRCID -> 145754 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9977 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 36 RRCID -> 146458 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10060 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 50 RRCID -> 147400 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10412 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	3	N	-0-					-0-
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	26	1	581	3	N	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	19	1	422	3	N	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	23	1	492	3	N	-0-					-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	3	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	2234	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	2310	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	2169	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	2348	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	2154	N	2154	-0-	-0-	-0-	2150	3	4	9	Y	4	5	1			1
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 37 RRCID -> 148003 COMPL. DATE 01/11/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9614 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1	1	1			1
11	450	N	450	-0-	-0-	-0-	449	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	560	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	590	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	893	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	1574	3	7	9	Y	6	5	1			3
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1488	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	7	1			2
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	3	7	9	Y	6	5	1			3
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1370	3	6	9	Y	5	6	1			2
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	764	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	660	N	586	-0-	-74	-0-	585	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	597	N	597	-0-	-0-	-0-	596	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	682	N	610	-0-	-72	-0-	608	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	525	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST NATIONAL BANK WELL #: 51 RRCID -> 149230 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9512 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	BRUNI MINERAL TRUST 'A'				WELL #: 38	RRCID -> 150058	COMPL. DATE 06/13/1994				TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9185 - 9215				
10	888	N	888	-0-	-0-	-0-	156	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	657	-0-	-633	-0-	126	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	601	-0-	-267	-0-	29	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	677	-0-	-222	-0-	69	1	608	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	81	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-
	B.M.T.				WELL #: 43	RRCID -> 150541	COMPL. DATE 07/26/1994				TOTAL DEPTH 11800		PERF.10421 - 11295				
10	3348	X	2613	-0-	-735	-0-	2606	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	3240	X	2263	-0-	-977	-0-	2257	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	3348	X	2050	-0-	-1298	-0-	2046	3	4	9	Y	4	5	1			3
01	2790	X	1901	-0-	-889	-0-	1895	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	2464	X	1646	-0-	-818	-0-	1643	3	3	9	Y	3	4	1			3
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					3
	B.M.T.				WELL #: 44	RRCID -> 150544	COMPL. DATE 07/26/1994				TOTAL DEPTH 11240		PERF. 9766 - 10572				
10	4681	X	4423	-0-	-258	-0-	4412	3	11	9	Y	10	10	1			4
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	5114	3	12	9	Y	11	10	1			5
12	5425	X	5425	-0-	-0-	-0-	5415	3	10	9	Y	9	12	1			2
01	5089	X	5089	-0-	-0-	-0-	5075	3	14	9	Y	13	11	1			4
02	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	4553	3	10	9	Y	9	11	1			2
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					2
	B.M.T.				WELL #: 41	RRCID -> 150559	COMPL. DATE 04/09/1994				TOTAL DEPTH 12000		PERF. 9578 - 11152				
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1026	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1144	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1191	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	1068	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	959	N	959	-0-	-0-	-0-	955	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1
	B.M.T.				WELL #: 42	RRCID -> 150728	COMPL. DATE 01/11/2001				TOTAL DEPTH 11935		PERF. 9824 - 9836				
10	8244	X	8244	-0-	-0-	-0-	8223	3	21	9	Y	19	15	1			7
11	6803	X	6803	-0-	-0-	-0-	6788	3	15	9	Y	14	14	1			7
12	6633	X	6633	-0-	-0-	-0-	6621	3	12	9	Y	11	15	1			3
01	6454	X	6454	-0-	-0-	-0-	6435	3	19	9	Y	17	14	1			6
02	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3912	3	8	9	Y	7	11	1			2
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	58	1	1274	3	Y	-0-					7
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	66	1	1370	3	Y	-0-					7
12	1457	N	1402	-0-	-55	-0-	63	1	1339	3	Y	-0-					7
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1403	3	Y	1					8
							1	9									
02	1344	N	1192	-0-	-152	-0-	53	1	1139	3	Y	-0-	5	1			3
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

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
*08	1736	N	1722	-0-	-14	-0-	1721	3	1	9	Y	1					34
*09	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-					34
*10	T. A.		1808	-0-	1808	1808	1808	3			Y	-0-					34
*11	T. A.		1610	-0-	1610	3418	1610	3			Y	-0-					34
*12	5083	X	1665	-0-	-3418	-0-	1665	3			Y	-0-					34
*01	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3			Y	-0-					34
*02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3			Y	-0-					34
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	2759	N	1850	-0-	-909	-0-	1846	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	2670	N	1040	-0-	-1630	-0-	1038	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
12	2737	N	2737	-0-	-0-	-0-	2731	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	2767	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	2233	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 47 RRCID -> 154438 COMPL. DATE 05/31/1995 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 9418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	5591	3	23	9	Y	21	16	1			7
11	5340	X	3780	-0-	-1560	-0-	3769	3	11	9	Y	10	7	1			10
12	5518	X	4215	-0-	-1303	-0-	4201	3	14	9	Y	13	19	1			4
01	5518	X	3129	-0-	-2389	-0-	3116	3	13	9	Y	12	12	1			4
02	4984	X	1700	-0-	-3284	-0-	1693	3	7	9	Y	6	10	1			-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-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
10	4805	X	4381	-0-	-424	-0-	4370	3	11	9	Y	10	9	1			5
11	4650	X	4332	-0-	-318	-0-	4322	3	10	9	Y	9	9	1			5
12	5520	X	5520	-0-	-0-	-0-	5509	3	11	9	Y	10	11	1			4
01	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	5667	3	17	9	Y	15	12	1			7
02	5119	X	5119	-0-	-0-	-0-	5108	3	11	9	Y	10	13	1			4
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 54 RRCID -> 161692 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9682 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3727	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	3531	X	3531	-0-	-0-	-0-	3523	3	8	9	Y	7	8	1			1
12	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	3584	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
01	3534	X	3479	-0-	-55	-0-	3469	3	10	9	Y	9	8	1			1
02	3192	X	3032	-0-	-160	-0-	3025	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-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
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					Y	-0-					-0-
11	5220	X	-0-	-0-	-5220	-0-					Y	-0-					-0-
12	2883	X	-0-	-0-	-2883	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 55 RRCID -> 163039 COMPL. DATE 05/11/1997 TOTAL DEPTH 11446 PERF. 9596 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	3	4	9	Y	4	3	1			3
11	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1174	3	3	9	Y	3	2	1			4
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	1171	3	4	9	Y	4	5	1			3
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	3	7	9	Y	6	5	1			4
02	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	1225	3	4	9	Y	4	6	1			2
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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. WELL #: 28 RRCID -> 164079 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9127 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1307	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1200 N	1196	-0-	-4	-0-	1193	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1147 N	1031	-0-	-116	-0-	1028	3	3	9	Y	3	5	1			1
01	1240 N	1065	-0-	-175	-0-	1061	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1241	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 56 RRCID -> 165184 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 11398 PERF. 9637 - 10860

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	101	1	2178	3	N	8					25
						9	9									
11	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	122	1	2709	3	N	2					27
						2	9									
12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	111	1	2454	3	N	5					32
						6	9									
01	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	117	1	2542	3	N	8					40
						9	9									
02	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	109	1	2254	3	N	5					45
						6	9									
03	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					45

B.M.T. WELL #: 21 RRCID -> 166681 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 9065 - 9132

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 57 RRCID -> 166761 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9282 - 10824

10	8308 X	6431	-0-	-1877	-0-	6405	3	26	9	Y	24	19	1			7
11	8040 X	6382	-0-	-1658	-0-	6362	3	20	9	Y	18	10	1			15
12	7347 X	6265	-0-	-1082	-0-	6243	3	22	9	Y	20	27	1			8
01	6944 X	6713	-0-	-231	-0-	6684	3	29	9	Y	26	23	1			11
02	5964 X	5760	-0-	-204	-0-	5737	3	23	9	Y	21	25	1			7
03	6603 X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2480	N	2457	-0-	-23	-0-	2447	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2400	N	2233	-0-	-167	-0-	2226	3	7	9	Y	6	3	1			7
12	3100	N	3466	-0-	366	366	3454	3	12	9	Y	11	13	1			5
01	3100	N	3181	-0-	81	447	3168	3	13	9	Y	12	11	1			6
02	2800	N	2510	-0-	-290	157	2500	3	10	9	Y	9	11	1			4
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	21	1	451	3	N	-0-					-0-
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	15	1	333	3	N	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	21	1	468	3	N	-0-					-0-
01	465	N	166	-0-	-299	-0-	7	1	159	3	N	-0-					-0-
02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
10	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	1621	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1760	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1736	N	1685	-0-	-51	-0-	1679	3	6	9	Y	5	8	1			1
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1657	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	1456	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 60 RRCID -> 167800 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9542 - 10168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	2012	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	1875	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	1891	N	1846	-0-	-45	-0-	1839	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	1891	N	1480	-0-	-411	-0-	1473	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	1708	N	1575	-0-	-133	-0-	1568	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-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
10	8897	X	8620	-0-	-277	-0-	381 3	1 9	8236	3	N	3					33
11	8610	X	8451	-0-	-159	-0-	363 2	1 9	8086	3	N	2	3	1			32
12	8587	X	7927	-0-	-660	-0-	342 4	1 9	7581	3	N	4	3	1			33
01	8618	X	8080	-0-	-538	-0-	355 6	1 9	7719	3	N	5	3	1			35
02	7896	X	7730	-0-	-166	-0-	356 8	1 9	7366	3	N	7					42
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					N	NO RPT					42

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
10	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3170	3	13	9	Y	12	9	1			3
11	3060	X	2041	-0-	-1019	-0-	2038	3	3	9	Y	3	3	1			3
12	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
01	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-					-0-
02	2856	X	-0-	-0-	-2856	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
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
10	775	N	631	-0-	-144	-0-	629	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	618	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	562	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	620	N	498	-0-	-122	-0-	496	3	2	9	Y	2	1	1			1
02	588	N	265	-0-	-323	-0-	264	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	3253	3	13	9	Y	12	9	1			4
11	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	3190	3	10	9	Y	9	5	1			8
12	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	3327	3	12	9	Y	11	15	1			4
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3327	3	14	9	Y	13	11	1			6
02	2884	X	2846	-0-	-38	-0-	2835	3	11	9	Y	10	12	1			4
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	279	N	190	-0-	-89	-0-	189	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	210	N	124	-0-	-86	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
12	209	N	209	-0-	-0-	-0-	208	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	186	N	177	-0-	-9	-0-	176	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	164	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 63 RRCID -> 168543 COMPL. DATE 05/26/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9519 - 10451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
11	930	X	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
02	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	3161	3	13	9	Y	12	9	1			4
11	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	3065	3	10	9	Y	9	5	1			8
12	3058	X	3058	-0-	-0-	-0-	3047	3	11	9	Y	10	13	1			5
01	2914	X	2440	-0-	-474	-0-	2430	3	10	9	Y	9	8	1			6
02	2632	X	2236	-0-	-396	-0-	2227	3	9	9	Y	8	10	1			4
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	99	1	2134	3	N	-0-					-0-
11	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	88	1	1944	3	N	-0-					-0-
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	86	1	1911	3	N	-0-					-0-
01	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	99	1	2142	3	N	-0-					-0-
02	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	87	1	1797	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	559	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	510	N	226	-0-	-284	-0-	225	3	1	9	Y	1					4
12	527	N	55	-0-	-472	-0-	55	3			Y	-0-	1	1			3
01	527	N	465	-0-	-62	-0-	463	3	2	9	Y	2	1	1			4
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	1			4
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 77 RRCID -> 169395 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8869 - 10242

10	3193	X	359	-0-	-2834	-0-	358	3	1	9	Y	1	1	1			3
11	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-	3036	3	9	9	Y	8	3	1			8
12	2573	X	2312	-0-	-261	-0-	2304	3	8	9	Y	7	9	1			6
01	2573	X	2123	-0-	-450	-0-	2114	3	9	9	Y	8	7	1			7
02	2856	X	1822	-0-	-1034	-0-	1814	3	8	9	Y	7	8	1			6
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 69 RRCID -> 169403 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9682 - 10066

10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1661	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	1998	3	7	9	Y	6	3	1			5
12	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	2050	3	8	9	Y	7	8	1			4
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1961	3	9	9	Y	8	7	1			5
02	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1481	3	6	9	Y	5	7	1			3
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 81 RRCID -> 169481 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9390 - 10378

10	1519	N	1471	-0-	-48	-0-	1465	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1500	N	1431	-0-	-69	-0-	1427	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	1550	N	1511	-0-	-39	-0-	1505	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1497	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	1344	N	1327	-0-	-17	-0-	1321	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 70 RRCID -> 169482 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9619 - 10830

10	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4762	3	20	9	Y	18	15	1			6
11	4588	X	4588	-0-	-0-	-0-	4574	3	14	9	Y	13	8	1			11
12	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	4644	3	17	9	Y	15	20	1			6
01	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	4912	3	21	9	Y	19	17	1			8
02	4366	X	4366	-0-	-0-	-0-	4348	3	18	9	Y	16	18	1			6
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 80 RRCID -> 169796 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 9649 - 9841

10	2945	X	2944	-0-	-1	-0-	2932	3	12	9	Y	11	9	1			4
11	2850	X	2558	-0-	-292	-0-	2550	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2945	X	2543	-0-	-402	-0-	2534	3	9	9	Y	8	11	1			4
01	2945	X	2407	-0-	-538	-0-	2397	3	10	9	Y	9	8	1			5
02	2660	X	2181	-0-	-479	-0-	2172	3	9	9	Y	8	10	1			3
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. WELL #: 68 RRCID -> 169816 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9346 - 10874

10	3255	X	3109	-0-	-146	-0-	3097	3	12	9	Y	11	9	1			3
11	3300	X	2747	-0-	-553	-0-	2738	3	9	9	Y	8	5	1			6
12	3410	X	2831	-0-	-579	-0-	2821	3	10	9	Y	9	12	1			3
01	3410	X	2878	-0-	-532	-0-	2866	3	12	9	Y	11	10	1			4
02	3052	X	2152	-0-	-900	-0-	2143	3	9	9	Y	8	10	1			2
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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. 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 78 RRCID -> 169838 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9674 - 10844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	1477	3	6	9	Y	5	5	1			1
11	1164	X	1164	-0-	-0-	-0-	1161	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	950	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	1563	3	7	9	Y	6	5	1			1
02	1139	X	1139	-0-	-0-	-0-	1135	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-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
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	1789	3	8	9	Y	7	6	1			4
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1682	3	6	9	Y	5	3	1			6
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	1668	3	6	9	Y	5	7	1			4
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	1642	3	7	9	Y	6	6	1			4
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1460	3	6	9	Y	5	7	1			2
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	651	N	530	-0-	-121	-0-	528	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	629	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1161	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2583	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
10	2666	N	2439	-0-	-227	-0-	2429	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2670	N	2428	-0-	-242	-0-	2420	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2666	N	2382	-0-	-284	-0-	2373	3	9	9	Y	8	11	1			4
01	2449	N	2289	-0-	-160	-0-	2279	3	10	9	Y	9	8	1			5
02	2268	N	2086	-0-	-182	-0-	2077	3	9	9	Y	8	9	1			4
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1923	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1807	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	1823	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	1568	N	1540	-0-	-28	-0-	1533	3	7	9	Y	6	7	1			1
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	9474	X	9474	-0-	-0-	-0-	9435	3	39	9	Y	35	28	1			14
11	8908	X	8908	-0-	-0-	-0-	8880	3	28	9	Y	25	15	1			24
12	9104	X	9104	-0-	-0-	-0-	9072	3	32	9	Y	29	39	1			14
01	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	8886	3	39	9	Y	35	30	1			19
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	7829	3	31	9	Y	28	34	1			13
03	7626	X	NO RPT	-0-	-7626	-0-					Y	NO RPT					13

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	124	N	36	-0-	-88	-0-	36	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2666	N	2606	-0-	-60	-0-	2595	3	11	9	Y	10	8	1			7
11	2580	N	2419	-0-	-161	-0-	2411	3	8	9	Y	7	4	1			10
12	2604	N	2478	-0-	-126	-0-	2469	3	9	9	Y	8	11	1			7
01	2604	N	2500	-0-	-104	-0-	2489	3	11	9	Y	10	8	1			9
02	2268	N	2230	-0-	-38	-0-	2221	3	9	9	Y	8	10	1			7
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	3340	X	3340	-0-	-0-	-0-	3327	3	13	9	Y	12	10	1			5
11	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	3737	3	11	9	Y	10	6	1			9
12	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3887	3	13	9	Y	12	16	1			5
01	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	3909	3	17	9	Y	15	13	1			7
02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	3554	3	14	9	Y	13	15	1			5
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	509	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	510	N	490	-0-	-20	-0-	489	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	496	N	481	-0-	-15	-0-	479	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	718	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	495	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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
10	3534	X	3353	-0-	-181	-0-	3340	3	13	9	Y	12	10	1			3
11	3450	X	3204	-0-	-246	-0-	3194	3	10	9	Y	9	6	1			6
12	3565	X	3303	-0-	-262	-0-	3292	3	11	9	Y	10	15	1			1
01	3565	X	3552	-0-	-13	-0-	3537	3	15	9	Y	14	12	1			3
02	3192	X	3028	-0-	-164	-0-	3016	3	12	9	Y	11	13	1			1
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	496	N	313	-0-	-183	-0-	12	1	301	3	N	-0-					31
11	330	N	280	-0-	-50	-0-	11	1	269	3	N	-0-					31
12	463	N	463	-0-	-0-	-0-	17	1	446	3	N	-0-					31
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	14	1	384	3	N	-0-					31
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	379	3	N	2					33
							2	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					33

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	643	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	646	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	691	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	662	N	662	-0-	-0-	-0-	659	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	805	3	3	9	Y	3	3	1			2
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2883	X	2150	-0-	-733	-0-	2141	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	2820	X	2616	-0-	-204	-0-	2608	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2914	X	2785	-0-	-129	-0-	2775	3	10	9	Y	9	12	1			4
01	2914	X	2761	-0-	-153	-0-	2749	3	12	9	Y	11	10	1			5
02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	2544	3	10	9	Y	9	11	1			3
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	1079	3	3	9	Y	3	2	1			1
12	962	N	962	-0-	-0-	-0-	959	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	946	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 90 RRCID -> 171551 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9488 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1426	N	495	-0-	-931	-0-	493	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	1260	N	443	-0-	-817	-0-	442	3	1	9	Y	1	1	1			1
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1505	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	2147	3	9	9	Y	8	6	1			4
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	1517	3	7	9	Y	6	7	1			3
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					3

FROST NATIONAL BANK WELL #: 62 RRCID -> 171553 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9378 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	757	-0-	-80	-0-	34	1	723	3	N	-0-					23
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	33	1	735	3	N	-0-					23
12	806	N	746	-0-	-60	-0-	32	1	714	3	N	-0-					23
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	34	1	730	3	N	-0-					23
02	744	N	744	-0-	-0-	-0-	34	1	710	3	N	-0-					23
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					23

B.M.T. WELL #: 101 RRCID -> 171554 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9201 - 10150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	2270	3	9	9	Y	8	6	1			4
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	2264	3	7	9	Y	6	3	1			7
12	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-	2441	3	9	9	Y	8	11	1			4
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	2469	3	11	9	Y	10	8	1			6
02	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	2421	3	10	9	Y	9	10	1			5
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 103 RRCID -> 171556 COMPL. DATE 02/07/2014 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9352 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1358	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1395	3	4	9	Y	4	2	1			5
12	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	1413	3	6	9	Y	5	6	1			4
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	876	3	3	9	Y	3	4	1			3
02	757	N	757	-0-	-0-	-0-	754	3	3	9	Y	3	4	1			2
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 110 RRCID -> 171558 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9062 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7750	X	7438	-0-	-312	-0-	7408	3	30	9	Y	27	22	1			10
11	7320	X	6925	-0-	-395	-0-	6904	3	21	9	Y	19	12	1			17
12	7564	X	6673	-0-	-891	-0-	6650	3	23	9	Y	21	29	1			9
01	7471	X	6355	-0-	-1116	-0-	6327	3	28	9	Y	25	22	1			12
02	6748	X	6325	-0-	-423	-0-	6300	3	25	9	Y	23	26	1			9
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. WELL #: 105 RRCID -> 171705 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10082 - 11548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 86 RRCID -> 171786 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9118 - 10454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	4030	3	17	9	Y	15	12	1			7
11	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	3966	3	12	9	Y	11	6	1			12
12	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3945	3	14	9	Y	13	17	1			8
01	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3582	3	15	9	Y	14	12	1			10
02	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3324	3	13	9	Y	12	14	1			8
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					8

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	155	1	3339	3	N	-0-					16
11	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	119	1	2639	3	N	-0-					16
12	3069	N	3069	-0-	-0-	-0-	132	1	2937	3	N	-0-					16
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	144	1	3137	3	N	-0-					16
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	133	1	2745	3	N	-0-					16
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					16

B.M.T. WELL #: 109 RRCID -> 172203 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9736 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					Y	-0-					-0-
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
01	4743	X	-0-	-0-	-4743	-0-					Y	-0-					-0-
02	1092	X	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 61 RRCID -> 172209 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9329 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	73	1	1577	3	N	1	1	1			40
							1	9									
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	89	1	1977	3	N	-0-					40
12	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	87	1	1924	3	N	1					41
							1	9									
01	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	84	1	1824	3	N	-0-	1	1			40
02	1568	N	1462	-0-	-106	-0-	67	1	1394	3	N	1	1	1			40
							1	9									
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					40

B.M.T. WELL #: 111 RRCID -> 172215 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9108 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 100 RRCID -> 172301 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10174 - 10206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	35	-0-	-4088	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
11	3630	X	-0-	-0-	-3630	-0-					Y	-0-					-0-
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 172445 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10154 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	96	1	2115	3	Y	-0-					10
11	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	98	1	2039	3	Y	-0-					10
12	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	98	1	2078	3	Y	-0-					10
01	2170	N	2123	-0-	-47	-0-	87	1	2033	3	Y	3					13
							3	9									
02	1960	N	1828	-0-	-132	-0-	81	1	1747	3	Y	-0-	6	1			7
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 99 RRCID -> 172473 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10055 - 11338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2	-0-	2	2	2	3			Y	-0-					-0-
11	20	X	18	-0-	-2	-0-	18	3			Y	-0-					-0-
12	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
01	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
*02	26	X	26	-0-	-0-	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 104 RRCID -> 172482 COMPL. DATE 02/05/1999 TOTAL DEPTH 11643 PERF. 9559 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4074	-0-	-421	-0-	4057	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	4350	X	3393	-0-	-957	-0-	3383	3	10	9	Y	9	6	1			9
12	3720	X	3278	-0-	-442	-0-	3267	3	11	9	Y	10	15	1			4
01	4061	X	3755	-0-	-306	-0-	3738	3	17	9	Y	15	12	1			7
02	3668	X	2971	-0-	-697	-0-	2959	3	12	9	Y	11	13	1			5
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 108 RRCID -> 172512 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10192 - 10215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1811	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	1710	N	1694	-0-	-16	-0-	1688	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1767	N	1747	-0-	-20	-0-	1740	3	7	9	Y	6	8	1			2
01	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	1801	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1562	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 107 RRCID -> 172534 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9179 - 10408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	3331	-0-	-1505	-0-	3318	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	4680	X	3022	-0-	-1658	-0-	3013	3	9	9	Y	8	5	1			7
12	4340	X	3210	-0-	-1130	-0-	3199	3	11	9	Y	10	13	1			4
01	4340	X	3235	-0-	-1105	-0-	3221	3	14	9	Y	13	11	1			6
02	3920	X	2732	-0-	-1188	-0-	2721	3	11	9	Y	10	12	1			4
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

SALDIVAR ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 172600 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10973 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	132	1	2908	3	Y	-0-					16
11	2850	X	2130	-0-	-720	-0-	98	1	2032	3	Y	-0-					16
12	2945	X	2442	-0-	-503	-0-	110	1	2332	3	Y	-0-					16
01	2945	X	2831	-0-	-114	-0-	116	1	2712	3	Y	3					19
							3	9									
02	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	137	1	2984	3	Y	-0-	10	1			9
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	1364	X	783	-0-	-581	-0-	35	1	748	3	N	-0-					22
11	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	192	1	4256	3	N	-0-					22
12	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	206	1	4573	3	N	-0-					22
01	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	207	1	4491	3	N	-0-					22
02	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	187	1	3865	3	N	1					23
							1	9									
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	5	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	12	N	8	-0-	-4	-0-	8	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	1	-0-	-123	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	8	N	5	-0-	-3	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, L. B. STATE WELL #: 1 RRCID -> 174001 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9568 - 9592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	8494	-0-	-1612	-0-	468	1	8026	3	N	-0-					-0-
11	9780	X	9154	-0-	-626	-0-	493	1	8661	3	N	-0-					-0-
12	10106	X	9371	-0-	-735	-0-	503	1	8868	3	N	-0-					-0-
01	9982	X	8261	-0-	-1721	-0-	446	1	7815	3	N	-0-					-0-
02	8540	X	6586	-0-	-1954	-0-	376	1	6210	3	N	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-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
10	1085	N	337	-0-	-748	-0-	336	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1050	N	431	-0-	-619	-0-	430	3	1	9	Y	1					1
12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1441	3	6	9	Y	5	4	1			2
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1194	3	6	9	Y	5	4	1			3
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	360	3	1	9	Y	1	3	1			1
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	22	1	474	3	N	-0-					13
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	25	1	554	3	N	-0-					13
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	25	1	542	3	N	-0-					13
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	25	1	539	3	N	-0-					13
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	27	1	566	3	N	-0-					13
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					13

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
10	8029	X	7897	-0-	-132	-0-	7865	3	32	9	Y	29	24	1			9
11	7770	X	6720	-0-	-1050	-0-	6699	3	21	9	Y	19	12	1			16
12	8029	X	7474	-0-	-555	-0-	7448	3	26	9	Y	24	32	1			8
01	8029	X	7717	-0-	-312	-0-	7684	3	33	9	Y	30	25	1			13
02	7252	X	6539	-0-	-713	-0-	6513	3	26	9	Y	24	28	1			9
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					Y	NO RPT					9

B.M.T. WELL #: 114 RRCID -> 175727 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9772 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	840	-0-	-59	-0-	837	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	870	N	478	-0-	-392	-0-	477	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	900	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	837	N	561	-0-	-276	-0-	559	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	834	N	834	-0-	-0-	-0-	831	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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 #: 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
10	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	321	1	6922	3	N	10					50
							11	9									
11	6990	X	6810	-0-	-180	-0-	293	1	6511	3	N	5					55
							6	9									
12	7223	X	6437	-0-	-786	-0-	278	1	6156	3	N	3					58
							3	9									
01	7223	X	6848	-0-	-375	-0-	301	1	6543	3	N	4					62
							4	9									
02	6524	X	6341	-0-	-183	-0-	283	1	5856	3	N	184	171	1			75
							202	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					75

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
10	4991	X	4306	-0-	-685	-0-	4288	3	18	9	Y	16	13	1			3
11	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	5134	3	15	9	Y	14	8	1			9
12	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	5022	3	18	9	Y	16	21	1			4
01	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4341	3	19	9	Y	17	16	1			5
02	4549	X	4549	-0-	-0-	-0-	4531	3	18	9	Y	16	18	1			3
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2883	X	2536	-0-	-347	-0-	2526	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2790	X	2253	-0-	-537	-0-	2246	3	7	9	Y	6	4	1			6
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	3083	3	11	9	Y	10	12	1			4
01	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2864	3	12	9	Y	11	10	1			5
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	2236	3	9	9	Y	8	10	1			3
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	1263	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1260	N	498	-0-	-762	-0-	497	3	1	9	Y	1	1	1			2
12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1725	3	7	9	Y	6	5	1			3
01	1271	N	1183	-0-	-88	-0-	1177	3	6	9	Y	5	4	1			4
02	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1085	3	4	9	Y	4	4	1			4
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3079	N	3079	-0-	-0-	-0-	3071	3	8	9	Y	7	6	1			2
11	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	2754	3	7	9	Y	6	6	1			2
12	3100	N	3160	-0-	60	60	3154	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
01	2947	N	2887	-0-	-60	-0-	2879	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	2800	N	2830	-0-	30	30	2824	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 70 RRCID -> 176924 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10184 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA B.M.T. A WELL #: 3 RRCID -> 177055 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9532 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6479	X	6017	-0-	-462	-0-	6014	3	3	9	Y	3					95
11	7207	X	7207	-0-	-0-	-0-	7105	3	102	9	Y	93	89	1			99
12	6816	X	6816	-0-	-0-	-0-	6803	3	13	9	Y	12	98	1			13
01	7221	X	7221	-0-	-0-	-0-	7165	3	56	9	Y	51					64
02	6274	X	6274	-0-	-0-	-0-	6268	3	6	9	Y	5					69
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					69

B.M.T. B WELL #: 1 RRCID -> 177252 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9553 - 9632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	688	-0-	-25	-0-	38	1	648	3	N	2					27
							2	9									
11	690	N	481	-0-	-209	-0-	26	1	455	3	N	-0-					27
12	3100	N	4399	-0-	1299	1299	236	1	4157	3	N	5					32
							6	9									
01	3100	N	2696	-0-	-404	895	145	1	2548	3	N	3					35
							3	9									
02	2800	N	3197	-0-	397	1292	183	1	3014	3	N	-0-					35
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	579					N	NO RPT					35

B. M. T. WELL #: 136 RRCID -> 177258 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9770 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2346	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2154	3	6	9	Y	5	5	1			2
12	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	2131	3	4	9	Y	4	5	1			1
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2134	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	1982	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 123 RRCID -> 177666 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 10968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5390	3	13	9	Y	12	11	1			3
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	4793	3	11	9	Y	10	10	1			3
12	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	5031	3	10	9	Y	9	11	1			1
01	4816	X	4816	-0-	-0-	-0-	4803	3	13	9	Y	12	11	1			2
02	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4233	3	9	9	Y	8	10	1			-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 130 RRCID -> 177671 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9772 - 11455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	205	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	248	N	98	-0-	-150	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	91	-0-	-157	-0-	91	3			Y	-0-					-0-
02	422	N	422	-0-	-0-	-0-	420	3	2	9	Y	2	1	1			1
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
11	4380	X	-0-	-0-	-4380	-0-					Y	-0-					-0-
12	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	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
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
10	3255	X	3180	-0-	-75	-0-	141	1	3039	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	3063	-0-	-87	-0-	132	1	2931	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	2958	-0-	-235	-0-	128	1	2830	3	N	-0-					-0-
01	3193	X	3088	-0-	-105	-0-	136	1	2952	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2769	-0-	-115	-0-	128	1	2641	3	N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
10	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	6112	3	24	9	Y	22	18	1			8
11	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	5836	3	18	9	Y	16	9	1			15
12	6014	X	5974	-0-	-40	-0-	5953	3	21	9	Y	19	25	1			9
01	6049	X	6049	-0-	-0-	-0-	6024	3	25	9	Y	23	20	1			12
02	5432	X	5366	-0-	-66	-0-	5345	3	21	9	Y	19	23	1			8
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	386	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	342	3	1	9	Y	1					1
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	297	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	413	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	427	3	2	9	Y	2	1	1			3
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1973	X	1973	-0-	-0-	-0-	1965	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2400	X	1700	-0-	-700	-0-	1694	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	2480	X	1570	-0-	-910	-0-	1564	3	6	9	Y	5	7	1			3
01	2480	X	1501	-0-	-979	-0-	1494	3	7	9	Y	6	5	1			4
02	1848	X	1369	-0-	-479	-0-	1363	3	6	9	Y	5	6	1			3
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	10230	X	9571	-0-	-659	-0-	9058	3	513	9	Y	466	354	1			182
11	10383	X	10383	-0-	-0-	-0-	10380	3	3	9	Y	3	143	1			42
12	10540	X	10155	-0-	-385	-0-	9902	3	253	9	Y	230	200	1			72
01	10540	X	9697	-0-	-843	-0-	9641	3	56	9	Y	51	48	1			75
02	9520	X	9127	-0-	-393	-0-	8763	3	364	9	Y	331	97	1			309
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					309

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
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	59	1	1265	3	N	-0-					5
11	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	3	N	-0-					5
12	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	56	1	1247	3	N	-0-					5
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	55	1	1187	3	N	-0-	5	1			-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	55	1	1130	3	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	13423	X	8912	-0-	-4511	-0-	388	1	8524	3	Y	-0-					47
11	12990	X	6205	-0-	-6785	-0-	284	1	5921	3	Y	-0-					47
12	12090	X	6546	-0-	-5544	-0-	295	1	6251	3	Y	-0-					47
01	12090	X	6084	-0-	-6006	-0-	248	1	5829	3	Y	6					53
							7	9									
02	10584	X	5316	-0-	-5268	-0-	234	1	5082	3	Y	-0-	33	1			20
03	8897	X	NO RPT	-0-	-8897	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	1829	N	1344	-0-	-485	-0-	1338	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1418	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	1860	N	860	-0-	-1000	-0-	857	3	3	9	Y	3	5	1			2
01	1333	N	733	-0-	-600	-0-	730	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	1316	N	7	-0-	-1309	-0-	7	3			Y	-0-	1	1			1
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	2674	3	1	9	Y	1					30
11	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	2531	3	36	9	Y	33	30	1			33
12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2410	3	4	9	Y	4	33	1			4
01	2946	X	2946	-0-	-0-	-0-	2923	3	23	9	Y	21					25
02	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	2433	3	2	9	Y	2					27
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3250	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	3097	3	10	9	Y	9	5	1			8
12	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	2615	3	9	9	Y	8	12	1			4
01	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3277	3	14	9	Y	13	11	1			6
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2840	3	11	9	Y	10	12	1			4
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4832	3	12	9	Y	11	10	1			6
11	4440	X	4070	-0-	-370	-0-	4061	3	9	9	Y	8	9	1			5
12	4588	X	4363	-0-	-225	-0-	4354	3	9	9	Y	8	10	1			3
01	4588	X	4029	-0-	-559	-0-	4018	3	11	9	Y	10	9	1			4
02	4144	X	3636	-0-	-508	-0-	3628	3	8	9	Y	7	9	1			2
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	7143	X	7143	-0-	-0-	-0-	7114	3	29	9	Y	26	22	1			10
11	9643	X	9643	-0-	-0-	-0-	9613	3	30	9	Y	27	15	1			22
12	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	9131	3	32	9	Y	29	39	1			12
01	9379	X	9379	-0-	-0-	-0-	9339	3	40	9	Y	36	31	1			17
02	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	7592	3	31	9	Y	28	34	1			11
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					11

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	16306	X	9316	-0-	-6990	-0-	9279	3	37	9	Y	34	28	1			12
11	15780	X	10121	-0-	-5659	-0-	10090	3	31	9	Y	28	16	1			24
12	16151	X	9190	-0-	-6961	-0-	9158	3	32	9	Y	29	41	1			12
01	14508	X	8400	-0-	-6108	-0-	8365	3	35	9	Y	32	30	1			14
02	9576	X	6534	-0-	-3042	-0-	6508	3	26	9	Y	24	29	1			9
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	3	N	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	17	1	376	3	N	-0-					-0-
12	372	N	307	-0-	-65	-0-	13	1	294	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	18	1	393	3	N	-0-					-0-
02	364	N	284	-0-	-80	-0-	13	1	271	3	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	6167	X	6167	-0-	-0-	-0-	5852	3	315	9	Y	286	217	1			115
11	5910	X	5801	-0-	-109	-0-	5800	3	1	9	Y	1	87	1			29
12	6355	X	5895	-0-	-460	-0-	5755	3	140	9	Y	127	111	1			45
01	6355	X	5807	-0-	-548	-0-	5774	3	33	9	Y	30	28	1			47
02	5740	X	5410	-0-	-330	-0-	5205	3	205	9	Y	186	54	1			179
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					179

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
10	4185	X	-0-	-0-	-4185	-0-					Y	-0-					-0-
11	4050	X	-0-	-0-	-4050	-0-					Y	-0-					-0-
12	1829	X	-0-	-0-	-1829	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 134 RRCID -> 180831 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 9906 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2756	N	2756	-0-	-0-	-0-	2745	3	11	9	Y	10	8	1			4
11	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	2590	3	8	9	Y	7	4	1			7
12	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	2630	3	9	9	Y	8	12	1			3
01	2588	N	2588	-0-	-0-	-0-	2577	3	11	9	Y	10	8	1			5
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2297	3	9	9	Y	8	10	1			3
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	278	1	6103	3	Y	-0-					28
11	6077	X	6077	-0-	-0-	-0-	278	1	5799	3	Y	-0-					28
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	273	1	5785	3	Y	-0-					28
01	6052	X	6052	-0-	-0-	-0-	247	1	5797	3	Y	7					35
							8	9									
02	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	252	1	5474	3	Y	-0-	21	1			14
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					14

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 5 RRCID -> 181295 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 10399 PERF. 9902 - 10014

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	5773	3	4	9	Y	4					98
11	5132	X	5132	-0-	-0-	-0-	5131	3	1	9	Y	1	1	1			98
12	5322	X	5322	-0-	-0-	-0-	5298	3	24	9	Y	22					120
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5158	3	7	9	Y	6					126
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4776	3	11	9	Y	10					136
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					136

FROST NATIONAL BANK WELL #: 72 RRCID -> 181312 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9372 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	108	1	2336	3	N	3					18
							3	9									
11	2310	N	2303	-0-	-7	-0-	99	1	2193	3	N	10					28
							11	9									
12	3100	N	5546	-0-	2446	2446	237	1	5257	3	N	47					75
							52	9									
01	2449	N	-0-	-0-	-2449	-0-					N	-0-	75	1			-0-
02	2156	N	-0-	-0-	-2156	-0-					N	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 181588 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 11650 PERF.10143 - 11437

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	177	1	3888	3	Y	-0-					14
11	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	140	1	2925	3	Y	-0-					14
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	142	1	2998	3	Y	-0-					14
01	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	125	1	2926	3	Y	3					17
							3	9									
02	2688	X	2453	-0-	-235	-0-	108	1	2345	3	Y	-0-	11	1			6
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					6

BMT WELL #: 143 RRCID -> 181733 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10122 - 10778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	1963	3	6	9	Y	5	4	1			3
11	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1846	3	4	9	Y	4	4	1			3
12	1736	N	1727	-0-	-9	-0-	1724	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1736	N	1717	-0-	-19	-0-	1713	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1823	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 93 RRCID -> 181931 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9492 - 9553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5828	-0-	-217	-0-	5805	3	23	9	Y	21	18	1			7
11	5850	X	5324	-0-	-526	-0-	5307	3	17	9	Y	15	9	1			13
12	6045	X	5451	-0-	-594	-0-	5432	3	19	9	Y	17	24	1			6
01	5859	X	5573	-0-	-286	-0-	5549	3	24	9	Y	22	19	1			9
02	5292	X	4891	-0-	-401	-0-	4871	3	20	9	Y	18	21	1			6
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. WELL #: 89 RRCID -> 181942 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9857 - 9953

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5270	X	5270	-0-	-0-	-0-	5249	3	21	9	Y	19	15	1			7
11	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4817	3	14	9	Y	13	8	1			12
12	5134	X	5134	-0-	-0-	-0-	5116	3	18	9	Y	16	21	1			7
01	4955	X	4955	-0-	-0-	-0-	4934	3	21	9	Y	19	17	1			9
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	4074	3	17	9	Y	15	18	1			6
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					6

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TEX-MEX R.R. CO #599 WELL #: 2 RRCID -> 182181 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9158 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5146	X	4714	-0-	-432	-0-	259	1	4434	3	Y	19					56
							21	9									
11	4980	X	4874	-0-	-106	-0-	261	1	4587	3	Y	24	42	1			38
							26	9									
12	5146	X	5083	-0-	-63	-0-	272	1	4794	3	Y	15					53
							17	9									
01	5146	X	5000	-0-	-146	-0-	267	1	4674	3	Y	54	45	1			62
							59	9									
02	4536	X	2928	-0-	-1608	-0-	167	1	2753	3	Y	7	35	1			34
							8	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					34

BMT WELL #: 133 RRCID -> 182661 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9778 - 9826

10	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	3578	3	14	9	Y	13	10	1			3
11	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3244	3	10	9	Y	9	6	1			6
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	3383	3	12	9	Y	11	15	1			2
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3249	3	14	9	Y	13	11	1			4
02	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	2868	3	11	9	Y	10	13	1			1
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 77 RRCID -> 182731 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9428 - 10532

10	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	67	1	1443	3	N	-0-					7
11	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	61	1	1354	3	N	-0-					7
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	58	1	1277	3	N	-0-					7
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	70	1	1530	3	N	6					13
							7	9									
02	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	3	N	2					15
							2	9									
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					15

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 182798 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10421 - 10510

*04	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-					-0-
*05	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
*06	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	3			N	-0-					-0-
*07	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3			N	-0-					-0-
*08	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			N	-0-					-0-
*09	592	N	592	-0-	-0-	-0-	592	3			N	-0-					-0-
*10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
*11	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	3			N	-0-					-0-
*12	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	3			N	-0-					-0-
*02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

TEX-MEX RR CO. 599 #4 WELL #: 4 RRCID -> 182962 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9232 - 9256

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	341	N	186	-0-	-155	-0-	8	1	178	3	Y	-0-					2
11	330	N	140	-0-	-190	-0-	7	1	133	3	Y	-0-					2
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	9	1	181	3	Y	-0-					2
01	186	N	102	-0-	-84	-0-	4	1	98	3	Y	-0-					2
02	140	N	88	-0-	-52	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	4960	X	3833	-0-	-1127	-0-	3818	3	15	9	Y	14	11	1			4
11	4800	X	3380	-0-	-1420	-0-	3370	3	10	9	Y	9	6	1			7
12	4929	X	3545	-0-	-1384	-0-	3533	3	12	9	Y	11	15	1			3
01	4371	X	3587	-0-	-784	-0-	3572	3	15	9	Y	14	12	1			5
02	3472	X	3002	-0-	-470	-0-	2990	3	12	9	Y	11	13	1			3
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	199	1	4361	3	Y	-0-					19
11	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	200	1	4175	3	Y	-0-					19
12	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	201	1	4258	3	Y	-0-					19
01	4437	X	4437	-0-	-0-	-0-	181	1	4250	3	Y	5					24
							6	9									
02	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	176	1	3813	3	Y	-0-	16	1			8
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	49	1	1048	3	N	-0-					8
11	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	76	1	1696	3	N	-0-					8
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	56	1	1233	3	N	-0-					8
01	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	52	1	1120	3	N	2					10
							2	9									
02	1064	N	1029	-0-	-35	-0-	47	1	982	3	N	-0-					10
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					10

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
10	5060	X	5060	-0-	-0-	-0-	5048	3	12	9	Y	11	11	1			4
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	5036	3	11	9	Y	10	11	1			3
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5055	3	10	9	Y	9	11	1			1
01	4974	X	4974	-0-	-0-	-0-	4960	3	14	9	Y	13	11	1			3
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	4660	3	10	9	Y	9	12	1			-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	1953	N	1851	-0-	-102	-0-	1850	3	1	9	Y	1					35
11	2310	N	2156	-0-	-154	-0-	2155	3	1	9	Y	1	1	1			35
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	2193	3	11	9	Y	10					45
01	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2155	3	2	9	Y	2					47
02	2016	N	1693	-0-	-323	-0-	1689	3	4	9	Y	4					51
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-					-0-
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			N	-0-					-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3			N	-0-					-0-
01	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1217	3	22	9	N	20					20
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	942	3	72	9	N	65					85
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					85

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
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	6138	3	25	9	Y	23	18	1			8
11	4740	X	3984	-0-	-756	-0-	3972	3	12	9	Y	11	8	1			11
12	5650	X	5650	-0-	-0-	-0-	5630	3	20	9	Y	18	23	1			6
01	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5184	3	22	9	Y	20	18	1			8
02	4496	X	4496	-0-	-0-	-0-	4478	3	18	9	Y	16	19	1			5
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	6138	X	5599	-0-	-539	-0-	307	1	5267	3	Y	23					72
							25	9									
11	5940	X	5818	-0-	-122	-0-	311	1	5474	3	Y	30	51	1			51
							33	9									
12	6138	X	5959	-0-	-179	-0-	319	1	5619	3	Y	19					70
							21	9									
01	6138	X	5715	-0-	-423	-0-	305	1	5341	3	Y	63	54	1			79
							69	9									
02	5432	X	5018	-0-	-414	-0-	286	1	4718	3	Y	13	44	1			48
							14	9									
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					48

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	3189	3	8	9	Y	7	7	1			1
11	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	2985	3	7	9	Y	6	6	1			1
12	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	3048	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
01	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3027	3	9	9	Y	8	7	1			1
02	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	2694	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3			N	-0-					72
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	3			N	-0-					72
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					72
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3			N	-0-					72
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1255	3	6	9	N	5					77
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					77

FROST NATIONAL BANK WELL #: 79 RRCID -> 185250 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9544 - 10647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	N	-0-					35
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	3	N	-0-					35
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	N	-0-					35
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	N	-0-					35
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	14	1	288	3	N	-0-					35
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					35

B.M.T. WELL #: 146 RRCID -> 185870 COMPL. DATE 10/04/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10095 - 11301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	2663	3	7	9	Y	6	5	1			4
11	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2472	3	6	9	Y	5	5	1			4
12	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2578	3	4	9	Y	4	6	1			2
01	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	2576	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2393	3	4	9	Y	4	6	1			1
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. A WELL #: 1 RRCID -> 186223 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9685 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	394	-0-	-71	-0-	22	1	371	3	Y	1					6
							1	9									
11	420	N	335	-0-	-85	-0-	18	1	317	3	Y	-0-					6
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	438	3	Y	1					7
							1	9									
01	579	N	579	-0-	-0-	-0-	31	1	545	3	Y	3					10
							3	9									
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	28	1	455	3	Y	2					12
							2	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					12

B.M.T. WELL #: 160 RRCID -> 186292 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9636 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1566	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1453	3	4	9	Y	4	3	1			3
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	1497	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	5	1			2
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1292	3	6	9	Y	5	6	1			1
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2108	N	1975	-0-	-133	-0-	88	1	1886	3	N	1	1	1			17
							1	9									
11	2010	N	1920	-0-	-90	-0-	83	1	1836	3	N	1					18
							1	9									
12	2015	N	1790	-0-	-225	-0-	77	1	1711	3	N	2					20
							2	9									
01	1984	N	1965	-0-	-19	-0-	86	1	1877	3	N	2					22
							2	9									
02	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	85	1	1763	3	N	5					27
							6	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					27

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	5487	X	5181	-0-	-306	-0-	284	1	4873	3	Y	22					64
							24	9									
11	5310	X	5302	-0-	-8	-0-	284	1	4988	3	Y	27	48	1			43
							30	9									
12	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	296	1	5213	3	Y	17					60
							19	9									
01	5487	X	5326	-0-	-161	-0-	284	1	4977	3	Y	59	51	1			68
							65	9									
02	4956	X	4659	-0-	-297	-0-	265	1	4381	3	Y	12	41	1			39
							13	9									
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1					1
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	289	3	1	9	Y	1	1	1			1
01	299	N	299	-0-	-0-	-0-	298	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	270	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	3162	X	3087	-0-	-75	-0-	3079	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2881	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3025	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2770	3	8	9	Y	7	6	1			2
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	2876	3	6	9	Y	5	7	1			-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 157 RRCID -> 186829 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9805 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4075	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	3898	X	3898	-0-	-0-	-0-	3886	3	12	9	Y	11	6	1			11
12	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	3999	3	14	9	Y	13	17	1			7
01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4258	3	19	9	Y	17	14	1			10
02	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	3595	3	14	9	Y	13	15	1			8
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	2888	N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3			N	-0-					159
11	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	2776	3			N	-0-					159
12	2738	N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3			N	-0-					159
01	2815	N	2815	-0-	-0-	-0-	2801	3	14	9	N	13					172
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3			N	-0-					172
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					172

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
10	3596	X	3174	-0-	-422	-0-	175	1	2998	3	N	1					56
							1	9									
11	3390	X	3309	-0-	-81	-0-	178	1	3124	3	N	6					62
							7	9									
12	3472	X	3431	-0-	-41	-0-	184	1	3243	3	N	4					66
							4	9									
01	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	179	1	3133	3	N	-0-					66
02	3080	X	2808	-0-	-272	-0-	160	1	2641	3	N	6					72
							7	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					72

BMT WELL #: 161 RRCID -> 188021 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 11206 PERF. 9590 - 10730

10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1056	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1092	3	3	9	Y	3	5	1			-0-
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1094	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	1000	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALDIVAR ESTATE WELL #: 29 RRCID -> 188366 COMPL. DATE 03/14/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10266 - 11777

10	5270	X	4575	-0-	-695	-0-	199	1	4376	3	N	-0-					27
11	5100	X	4318	-0-	-782	-0-	198	1	4120	3	N	-0-					27
12	4991	X	4304	-0-	-687	-0-	194	1	4110	3	N	-0-					27
01	4743	X	4228	-0-	-515	-0-	173	1	4052	3	N	3					30
							3	9									
02	4284	X	3767	-0-	-517	-0-	166	1	3601	3	N	-0-	14	1			16
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					16

FROST NATIONAL BANK WELL #: 81 RRCID -> 188494 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9266 - 9278

10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	142	1	3054	3	N	5					59
							6	9									
11	3054	X	3054	-0-	-0-	-0-	131	1	2916	3	N	6					65
							7	9									
12	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	131	1	2902	3	N	9					74
							10	9									
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	141	1	3070	3	N	8					82
							9	9									
02	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	139	1	2877	3	N	12					94
							13	9									
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					94

SALDIVAR ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 188504 COMPL. DATE 02/25/2002 TOTAL DEPTH 12115 PERF.10146 - 11800

10	3038	X	2963	-0-	-75	-0-	129	1	2834	3	Y	-0-					9
11	2940	X	2798	-0-	-142	-0-	128	1	2670	3	Y	-0-					9
12	3038	X	2730	-0-	-308	-0-	123	1	2607	3	Y	-0-					9
01	3038	X	2145	-0-	-893	-0-	88	1	2054	3	Y	3					12
							3	9									
02	2744	X	2609	-0-	-135	-0-	115	1	2494	3	Y	-0-	8	1			4
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					4

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5084	X	4046	-0-	-1038	-0-	4029	3	17	9	Y	15	12	1			4
11	4710	X	4338	-0-	-372	-0-	4325	3	13	9	Y	12	7	1			9
12	4867	X	4500	-0-	-367	-0-	4485	3	15	9	Y	14	19	1			4
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4883	3	21	9	Y	19	16	1			7
02	4400	X	4400	-0-	-0-	-0-	4382	3	18	9	Y	16	18	1			5
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					5

B. M. T. WELL #: 127 RRCID -> 188681 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9490 - 9725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1			2
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	390	3	1	9	Y	1					3
12	445	N	445	-0-	-0-	-0-	444	3	1	9	Y	1	1	1			3
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	392	3	1	9	Y	1	1	1			3
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 159 RRCID -> 188686 COMPL. DATE 03/25/2002 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9466 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	747	-0-	-59	-0-	744	3	3	9	Y	3	2	1			1
11	780	X	728	-0-	-52	-0-	726	3	2	9	Y	2	1	1			2
12	806	X	714	-0-	-92	-0-	712	3	2	9	Y	2	3	1			1
01	775	X	762	-0-	-13	-0-	759	3	3	9	Y	3	2	1			2
02	700	X	671	-0-	-29	-0-	669	3	2	9	Y	2	3	1			1
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

FROST NATIONAL BANK WELL #: 82 RRCID -> 189147 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9246 - 9268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	127	1	2745	3	N	3					53
							3	9									
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	104	1	2299	3	N	2					55
							2	9									
12	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	90	1	1987	3	N	3	1	1			57
							3	9									
01	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	87	1	1890	3	N	18	2	1			73
							20	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	89	1	1851	3	N	5					78
							6	9									
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					78

HUISACHE CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 189317 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10493 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3			N	-0-					-0-
11	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-					-0-
01	1426	N	1190	-0-	-236	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
02	1232	N	1013	-0-	-219	-0-	1011	3	2	9	N	2					2
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 162 RRCID -> 189740 COMPL. DATE 04/22/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9152 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	237	1	4068	3	Y	3					9
							3	9									
11	3660	X	3657	-0-	-3	-0-	197	1	3459	3	Y	1					10
							1	9									
12	3821	X	3821	-0-	-0-	-0-	205	1	3613	3	Y	3	11	1			2
							3	9									
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	205	1	3587	3	Y	-0-					2
02	3416	X	3212	-0-	-204	-0-	183	1	3023	3	Y	5	3	1			4
							6	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	1984	N	1837	-0-	-147	-0-	80	1	1757	3	Y	-0-					8
11	1920	N	1553	-0-	-367	-0-	71	1	1482	3	Y	-0-					8
12	1860	N	1590	-0-	-270	-0-	72	1	1518	3	Y	-0-					8
01	1829	N	1565	-0-	-264	-0-	64	1	1499	3	Y	2					10
							2	9									
02	1456	N	1445	-0-	-11	-0-	64	1	1381	3	Y	-0-	6	1			4
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	2532	N	2532	-0-	-0-	-0-	2522	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2171	3	7	9	Y	6	3	1			6
12	2436	N	2436	-0-	-0-	-0-	2427	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2379	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	1977	3	8	9	Y	7	8	1			3
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	992	X	725	-0-	-267	-0-	722	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	960	X	602	-0-	-358	-0-	600	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	992	X	340	-0-	-652	-0-	339	3	1	9	Y	1	3	1			1
01	992	X	198	-0-	-794	-0-	197	3	1	9	Y	1	1	1			1
02	560	N	283	-0-	-277	-0-	282	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2294	N	1796	-0-	-498	-0-	1788	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	2411	3	8	9	Y	7	3	1			7
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	2392	3	9	9	Y	8	9	1			6
01	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2118	3	9	9	Y	8	7	1			7
02	2268	N	1689	-0-	-579	-0-	1682	3	7	9	Y	6	7	1			6
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	64790	X	22073	-0-	-42717	-0-	21984	3	89	9	Y	81	70	1			33
11	62700	X	17440	-0-	-45260	-0-	17387	3	53	9	Y	48	31	1			50
12	64790	X	16515	-0-	-48275	-0-	16458	3	57	9	Y	52	76	1			26
01	36177	X	14196	-0-	-21981	-0-	14135	3	61	9	Y	55	51	1			30
02	27020	X	10457	-0-	-16563	-0-	10415	3	42	9	Y	38	49	1			19
03	22072	X	NO RPT	-0-	-22072	-0-					Y	NO RPT					19

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 171 RRCID -> 190232 COMPL. DATE 07/10/2002 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9153 - 9161

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4464	X	4459	-0-	-5	-0-	246	1	4209	3	Y	4					7
							4	9									
11	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	241	1	4235	3	Y	2					9
							2	9									
12	4393	X	4393	-0-	-0-	-0-	235	1	4155	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
01	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	258	1	4530	3	Y	-0-					3
02	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	167	1	2765	3	Y	5	3	1			5
							6	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					5

B. M. T. WELL #: 165 RRCID -> 190242 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9660

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2347	N	2347	-0-	-0-	-0-	2337	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	2192	3	7	9	Y	6	3	1			6
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	2273	3	8	9	Y	7	9	1			4
01	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2260	3	10	9	Y	9	7	1			6
02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	2019	3	8	9	Y	7	8	1			5
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. WELL #: 172 RRCID -> 190413 COMPL. DATE 07/04/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9842 - 11060

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 163 RRCID -> 190447 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10594 - 10675

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1779	-0-	-112	-0-	1775	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	1830	N	1776	-0-	-54	-0-	1772	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	1891	N	1630	-0-	-261	-0-	1627	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1964	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	2216	N	2216	-0-	-0-	-0-	2212	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 84 RRCID -> 191667 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9186 - 9196

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	4763	-0-	-228	-0-	211	1	4545	3	N	6	109	1			55
							7	9									
11	4830	X	4087	-0-	-743	-0-	176	1	3907	3	N	4					59
							4	9									
12	4991	X	3617	-0-	-1374	-0-	148	1	3283	3	N	169	70	1			158
							186	9									
01	4991	X	3335	-0-	-1656	-0-	147	1	3187	3	N	1	99	1			60
							1	9									
02	4508	X	2768	-0-	-1740	-0-	127	1	2635	3	N	5					65
							6	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					65

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	5735	X	5543	-0-	-192	-0-	305	1	5231	3	N	6					87
							7	9									
11	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	409	1	7195	3	N	14					101
							15	9									
12	6262	X	6097	-0-	-165	-0-	327	1	5759	3	N	10					111
							11	9									
01	6262	X	3179	-0-	-3083	-0-	171	1	3005	3	N	3					114
							3	9									
02	5656	X	3533	-0-	-2123	-0-	201	1	3329	3	N	3	103	1			14
							3	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					14

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
10	1550	N	1521	-0-	-29	-0-	1521	3			N	-0-					14
11	1530	N	1472	-0-	-58	-0-	1472	3			N	-0-					14
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3			N	-0-					14
01	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	1503	3	31	9	N	28					42
02	1372	N	1357	-0-	-15	-0-	1351	3	6	9	N	5					47
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					47

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
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	40	1	854	3	N	9					49
							10	9									
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	38	1	833	3	N	1					50
							1	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	34	1	745	3	N	2					52
							2	9									
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	39	1	851	3	N	2					54
							2	9									
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	42	1	877	3	N	-0-					54
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					54

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
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	3			N	-0-					38
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-					38
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					38
01	372	N	79	-0-	-293	-0-	77	3	2	9	N	2					40
02	364	N	77	-0-	-287	-0-	73	3	4	9	N	4					44
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					44

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
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	2631	3	11	9	Y	10	8	1			3
11	2430	N	1624	-0-	-806	-0-	1620	3	4	9	Y	4	3	1			4
12	2899	N	2899	-0-	-0-	-0-	2889	3	10	9	Y	9	11	1			2
01	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2680	3	11	9	Y	10	9	1			3
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2394	3	10	9	Y	9	10	1			2
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2697	N	2560	-0-	-137	-0-	2550	3	10	9	Y	9	8	1			3
11	2550	N	2419	-0-	-131	-0-	2411	3	8	9	Y	7	4	1			6
12	2573	N	2489	-0-	-84	-0-	2480	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	2573	N	2534	-0-	-39	-0-	2523	3	11	9	Y	10	8	1			5
02	2268	N	2241	-0-	-27	-0-	2232	3	9	9	Y	8	10	1			3
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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. 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
10	1705	N	1359	-0-	-346	-0-	75	1	1283	3	Y	1					9
							1	9									
11	1650	N	1448	-0-	-202	-0-	78	1	1370	3	Y	-0-					9
12	1705	N	1368	-0-	-337	-0-	73	1	1294	3	Y	1	4	1			6
							1	9									
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	88	1	1538	3	Y	-0-					6
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	81	1	1327	3	Y	3	2	1			7
							3	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	4617	X	4617	-0-	-0-	-0-	201	1	4416	3	Y	-0-					22
11	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	203	1	4233	3	Y	-0-					22
12	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	196	1	4160	3	Y	-0-					22
01	4340	X	4279	-0-	-61	-0-	175	1	4098	3	Y	5					27
							6	9									
02	3920	X	2784	-0-	-1136	-0-	123	1	2661	3	Y	-0-	14	1			13
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	215	1	3690	3	Y	3					102
							3	9									
11	3720	X	3210	-0-	-510	-0-	173	1	3036	3	Y	1					103
							1	9									
12	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	212	1	3734	3	Y	2	85	1			20
							2	9									
01	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	197	1	3454	3	Y	-0-					20
02	3472	X	2595	-0-	-877	-0-	148	1	2443	3	Y	4	10	1			14
							4	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	6417	X	-0-	-0-	-6417	-0-					Y	-0-					-0-
11	6210	X	-0-	-0-	-6210	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	341	N	297	-0-	-44	-0-	296	3	1	9	Y	1					1
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	402	3	1	9	Y	1					2
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	220	3	1	9	Y	1	1	1			2
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	310	3	1	9	Y	1	1	1			2
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	288	1	6955	3	N	-0-					-0-
11	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	264	1	6547	3	N	-0-					-0-
12	7112	X	7112	-0-	-0-	-0-	257	1	6855	3	N	-0-					-0-
01	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	252	1	7026	3	N	-0-					-0-
02	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	333	1	8919	3	N	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	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 #: 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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	Y	-0-					3
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	Y	-0-					3
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	3	Y	-0-					3
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	31	1	734	3	Y	-0-					3
02	676	N	676	-0-	-0-	-0-	30	1	646	3	Y	-0-					3
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	7549	3	19	9	Y	17					37
11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	6786	3	17	9	Y	15					52
12	7843	X	7231	-0-	-612	-0-	7221	3	10	9	Y	9					61
01	7843	X	7153	-0-	-690	-0-	7122	3	31	9	Y	28					89
02	6972	X	6374	-0-	-598	-0-	6360	3	14	9	Y	13	85	1			17
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	465	N	236	-0-	-229	-0-	235	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	510	N	334	-0-	-176	-0-	333	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	688	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	534	N	534	-0-	-0-	-0-	532	3	2	9	Y	2	1	1			2
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	428	3	2	9	Y	2	2	1			2
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3379	X	2500	-0-	-879	-0-	2494	3	6	9	Y	5					54
11	3270	X	2270	-0-	-1000	-0-	2264	3	6	9	Y	5					59
12	3379	X	1823	-0-	-1556	-0-	1820	3	3	9	Y	3					62
01	3038	X	1803	-0-	-1235	-0-	1795	3	8	9	Y	7					69
02	2268	X	2004	-0-	-264	-0-	2000	3	4	9	Y	4	62	1			11
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	7409	X	6806	-0-	-603	-0-	375 7	1 9	6424	3	Y	6					17
11	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	388 2	1 9	6835	3	Y	2					19
12	7409	X	7244	-0-	-165	-0-	388 4	1 9	6852	3	Y	4	22	1			1
01	7409	X	6917	-0-	-492	-0-	373	1	6544	3	Y	-0-					1
02	6743	X	6743	-0-	-0-	-0-	384 13	1 9	6346	3	Y	12	7	1			6
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	4033	3	17	9	Y	15	12	1			5
11	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	3635	3	11	9	Y	10	6	1			9
12	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	3128	3	11	9	Y	10	15	1			4
01	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3336	3	14	9	Y	13	12	1			5
02	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3085	3	12	9	Y	11	13	1			3
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-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 #: 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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 175 RRCID -> 196034 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 10427 PERF. 9638 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1077	-0-	-39	-0-	1073	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1080	N	1070	-0-	-10	-0-	1067	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1085	N	1074	-0-	-11	-0-	1071	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1085	N	1001	-0-	-84	-0-	997	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	1008	N	934	-0-	-74	-0-	931	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					1

B. M. T. A WELL #: 9 RRCID -> 196765 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10218 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. WELL #: 178 RRCID -> 196910 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 9722 - 9808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	1541	3	7	9	Y	6	4	1			5
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	1432	3	4	9	Y	4	3	1			6
12	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	3	6	9	Y	5	7	1			4
01	1550	N	1468	-0-	-82	-0-	1461	3	7	9	Y	6	5	1			5
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	1314	3	6	9	Y	5	6	1			4
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 197061 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9894 - 10285

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

B.M.T. A WELL #: 14 RRCID -> 198146 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	368	-0-	-4	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	360	N	196	-0-	-164	-0-	189	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2286	3	21	9	Y	19	17	1			3
01	3100	N	4817	-0-	1717	1717	4670	3	147	9	Y	134	93	1			44
02	2800	N	2564	-0-	-236	1481	2542	3	22	9	Y	20	44	1			20
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	1016					Y	NO RPT					20

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B. M. T. WELL #: 166 RRCID -> 198269 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9166 - 9242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	118	1	2026	3	Y	2					6
							2	9									
11	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	101	1	1770	3	Y	1					7
							1	9									
12	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	104	1	1834	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	100	1	1754	3	Y	-0-					3
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	97	1	1600	3	Y	3	2	1			4
							3	9									
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	868	N	853	-0-	-15	-0-	47	1	802	3	Y	4					10
							4	9									
11	840	N	605	-0-	-235	-0-	33	1	572	3	Y	-0-					10
12	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	54	1	953	3	Y	3					13
							3	9									
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	920	3	Y	7					20
							8	9									
02	812	N	812	-0-	-0-	-0-	46	1	763	3	Y	3					23
							3	9									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	2263	N	1438	-0-	-825	-0-	79	1	1358	3	Y	1					5
							1	9									
11	1800	N	1045	-0-	-755	-0-	56	1	989	3	Y	-0-					5
12	1674	N	1189	-0-	-485	-0-	64	1	1124	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	77	1	1354	3	Y	-0-					1
02	993	N	993	-0-	-0-	-0-	57	1	934	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1					2
11	450	N	157	-0-	-293	-0-	157	3			Y	-0-					2
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	768	3	1	9	Y	1					3
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	842	3	4	9	Y	4					7
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	700	3	2	9	Y	2	8	1			1
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1085	X	913	-0-	-172	-0-	911	3	2	9	Y	2					4
11	960	N	750	-0-	-210	-0-	748	3	2	9	Y	2					6
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	927	3	1	9	Y	1					7
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	912	3	4	9	Y	4					11
02	758	N	758	-0-	-0-	-0-	756	3	2	9	Y	2	11	1			2
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	91	1	2009	3	Y	-0-					8
11	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	92	1	1925	3	Y	-0-					8
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	93	1	1970	3	Y	-0-					8
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	83	1	1948	3	Y	2					10
							2	9									
02	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	81	1	1753	3	Y	-0-	6	1			4
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					4

RUNNING W. "A" WELL #: 2T RRCID -> 199033 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10972 PERF. 9760 - 9800

10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	137	1	1405	2	Y	1					18
							1	9									
11	1410	N	1291	-0-	-119	-0-	117	1	1170	2	Y	4					22
							4	9									
12	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	121	1	1218	2	Y	3					25
							3	9									
01	1550	N	1340	-0-	-210	-0-	114	1	1225	2	Y	1					26
							1	9									
*02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	135	1	1136	2	Y	1	27	1			-0-
							1	9									
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 22 RRCID -> 199116 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7828 - 7975

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*04	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			N	-0-					-0-
*05	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	3			N	-0-					-0-
*06	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
*07	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
*08	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					-0-
*09	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			N	-0-					-0-
*10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	3			N	-0-					-0-
*11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
*12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-					-0-
*01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					-0-
*02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 145 RRCID -> 201652 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 9930 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3068	X	3068	-0-	-0-	-0-	3056	3	12	9	Y	11	9	1			2
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	3079	3	10	9	Y	9	5	1			6
12	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	2818	3	10	9	Y	9	12	1			3
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	3163	3	13	9	Y	12	11	1			4
02	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	2768	3	11	9	Y	10	12	1			2
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					2

RUNNING W. "A" WELL #: 8 RRCID -> 201862 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9798 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	3	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	Y	-0-					-0-
*02	28	N	6	-0-	-22	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 144 RRCID -> 202117 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 10238 PERF. 8724 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	8745	-0-	-369	-0-	8710	3	35	9	Y	32	26	1			12
11	8820	X	8314	-0-	-506	-0-	8289	3	25	9	Y	23	14	1			21
12	9114	X	8442	-0-	-672	-0-	8412	3	30	9	Y	27	36	1			12
01	9031	X	9031	-0-	-0-	-0-	8992	3	39	9	Y	35	30	1			17
02	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	8032	3	32	9	Y	29	35	1			11
03	8742	X	NO RPT	-0-	-8742	-0-					Y	NO RPT					11

HUISACHE CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 202735 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 11594 PERF.10254 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			N	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MATA-THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 203227 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 9045 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	203	1	2975	3	N	8					60
							9	9									
11	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	193	1	3005	3	N	10					70
							11	9									
12	3286	X	2938	-0-	-348	-0-	194	1	2741	3	N	3					73
							3	9									
01	3286	X	2892	-0-	-394	-0-	214	1	2672	3	N	5	21	1			57
							6	9									
02	2996	X	2489	-0-	-507	-0-	164	1	2319	3	N	5					62
							6	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					N	NO RPT					62

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 186 RRCID -> 204075 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9629 PERF. 9300 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	192	1	3288	3	Y	3					9
							3	9									
11	3150	X	3011	-0-	-139	-0-	162	1	2848	3	Y	1					10
							1	9									
12	3255	X	3097	-0-	-158	-0-	166	1	2929	3	Y	2	9	1			3
							2	9									
01	3255	X	3068	-0-	-187	-0-	166	1	2902	3	Y	-0-					3
02	2940	X	2655	-0-	-285	-0-	151	1	2500	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					4

B.M.T. WELL #: 147 RRCID -> 204635 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9916 - 10050

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PENA-CUEVA GU WELL #: 1 RRCID -> 207972 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8806 - 9149

10	3627	X	3373	-0-	-254	-0-	215	1	3151	3	N	6					8
							7	9									
11	3510	X	3493	-0-	-17	-0-	211	1	3273	3	N	8					16
							9	9									
12	3565	X	3355	-0-	-210	-0-	222	1	3129	3	N	4					20
							4	9									
01	3565	X	3300	-0-	-265	-0-	244	1	3049	3	N	6	19	1			7
							7	9									
02	3248	X	2974	-0-	-274	-0-	195	1	2767	3	N	11					18
							12	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					18

B.M.T. WELL #: 150 RRCID -> 209134 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 9268 - 10701

10	3069	X	2917	-0-	-152	-0-	2905	3	12	9	Y	11	9	1			5
11	2880	X	2676	-0-	-204	-0-	2668	3	8	9	Y	7	5	1			7
12	2976	X	2032	-0-	-944	-0-	2025	3	7	9	Y	6	11	1			2
01	2976	X	2656	-0-	-320	-0-	2645	3	11	9	Y	10	8	1			4
02	2632	X	2329	-0-	-303	-0-	2320	3	9	9	Y	8	10	1			2
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 149 RRCID -> 209347 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 9695 - 10962

10	62	N	46	-0-	-16	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	26	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, L. B. STATE 740 WELL #: 3 RRCID -> 209645 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9262 - 9282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	144	1	2456	3	Y	9					229
							10	9									
11	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	141	1	2480	3	Y	7					236
							8	9									
12	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	3	Y	12	116	1			132
							13	9									
01	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	137	1	2412	3	Y	7	111	1			28
							8	9									
02	1988	N	1865	-0-	-123	-0-	105	1	1740	3	Y	18					46
							20	9									
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					46

B.M.T. C WELL #: 7 RRCID -> 212389 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9357 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1633	-0-	-10	-0-	90	1	1539	3	N	4					58
							4	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	86	1	1518	3	N	9					67
							10	9									
12	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	87	1	1542	3	N	6					73
							7	9									
01	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	84	1	1465	3	N	-0-					73
02	1512	N	1229	-0-	-283	-0-	69	1	1148	3	N	11	71	1			13
							12	9									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					13

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
10	6947	X	6947	-0-	-0-	-0-	6919	3	28	9	Y	25	21	1			7
11	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	6157	3	19	9	Y	17	10	1			14
12	4960	X	4455	-0-	-505	-0-	4440	3	15	9	Y	14	23	1			5
01	4960	X	3656	-0-	-1304	-0-	3641	3	15	9	Y	14	14	1			5
02	4480	X	3099	-0-	-1381	-0-	3087	3	12	9	Y	11	14	1			2
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	5456	X	4124	-0-	-1332	-0-	263	1	3851	3	Y	9					32
							10	9									
11	5280	X	5085	-0-	-195	-0-	307	1	4771	3	Y	6					38
							7	9									
12	5456	X	4226	-0-	-1230	-0-	279	1	3932	3	Y	14					52
							15	9									
01	5270	X	4645	-0-	-625	-0-	344	1	4283	3	Y	16	18	1			50
							18	9									
02	4760	X	3957	-0-	-803	-0-	260	1	3678	3	Y	17					67
							19	9									
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					67

B.M.T. WELL #: 106 RRCID -> 217475 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 11283 PERF. 7494 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	427	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	240	N	188	-0-	-52	-0-	188	3			Y	-0-					-0-
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	112	-0-	-322	-0-	112	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	84	-0-	-84	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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 #: 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
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	3	4	9	Y	4	3	1			1
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	989	3	3	9	Y	3	2	1			2
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1140	3	4	9	Y	4	4	1			2
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	922	3	4	9	Y	4	4	1			2
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	832	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. C WELL #: 8 RRCID -> 218668 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9276 - 9367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-					44
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	2	1	37	3	N	-0-					44
12	62	N	50	-0-	-12	-0-	3	1	47	3	N	-0-					44
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	N	-0-					44
*02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	N	-0-					44
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					44

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
10	1333	N	1280	-0-	-53	-0-	70	1	1204	3	Y	5					139
							6	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	72	1	1259	3	Y	3					142
							3	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	3	Y	6	71	1			77
							7	9									
01	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	74	1	1293	3	Y	4	68	1			13
							4	9									
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1186	3	Y	13					26
							14	9									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	173	1	2543	3	Y	1					2
							1	9									
11	2844	N	2844	-0-	-0-	-0-	172	1	2670	3	Y	2					4
							2	9									
12	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	179	1	2523	3	Y	2					6
							2	9									
01	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	202	1	2517	3	Y	1					7
							1	9									
02	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	168	1	2381	3	Y	1					8
							1	9									
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	2613	3	11	9	Y	10	8	1			3
11	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2498	3	8	9	Y	7	4	1			6
12	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	2472	3	9	9	Y	8	11	1			3
01	2449	N	2368	-0-	-81	-0-	2358	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	2212	N	2082	-0-	-130	-0-	2073	3	9	9	Y	8	9	1			3
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TAUBMAN WELL #: 6 RRCID -> 223361 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9174 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	129	1	1894	3	Y	4					7
							4	9									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	88	1	1358	3	Y	6					13
							7	9									
12	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	82	1	1156	3	Y	4					17
							4	9									
01	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	83	1	1041	3	Y	4	6	1			15
							4	9									
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	3					18
							3	9									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	1116	N	922	-0-	-194	-0-	540	1	382	2	N	-0-					71
11	1140	N	91	-0-	-1049	-0-	91	2			N	-0-					71
12	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					71
01	930	N	71	-0-	-859	-0-	71	2			N	-0-					71
*02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	53	1	115	2	N	-0-					71
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					71

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
10	1085	N	697	-0-	-388	-0-	122	1	575	2	N	-0-					9
11	780	N	699	-0-	-81	-0-	134	1	565	2	N	-0-					9
12	682	N	639	-0-	-43	-0-	31	1	608	2	N	-0-					9
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	71	1	626	2	N	-0-					9
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74	1	533	2	N	116					125
							128	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					125

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
10	4929	X	4774	-0-	-155	-0-	304	1	4469	3	Y	1					15
							1	9									
11	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	300	1	4660	3	Y	4					19
							4	9									
12	4929	X	4761	-0-	-168	-0-	314	1	4444	3	Y	3					22
							3	9									
01	4929	X	4805	-0-	-124	-0-	356	1	4446	3	Y	3					25
							3	9									
02	4452	X	4314	-0-	-138	-0-	284	1	4028	3	Y	2					27
							2	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	N	-0-					40
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					40
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					40
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					40
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 46 RRCID -> 226195 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9168 - 10108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					33
11	1110	N	-0-	-0-	-1110	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
10	1054	N	788	-0-	-266	-0-	70 1	1 9	717	2	N	1					13
11	720	N	586	-0-	-134	-0-	53 2	1 9	531	2	N	2					15
12	775	N	291	-0-	-484	-0-	26 1	1 9	264	2	N	1					16
01	775	N	758	-0-	-17	-0-	64	1	694	2	N	-0-					16
*02	560	N	483	-0-	-77	-0-	51	1	432	2	N	-0-	5	1			11
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					11

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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT 471 WELL #: 2 RRCID -> 227964 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9202 - 9298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	357	-0-	-77	-0-	23 1	1 9	333	3	N	1					43
11	420	N	395	-0-	-25	-0-	24 2	1 9	369	3	N	2					45
12	403	N	368	-0-	-35	-0-	24	1	344	3	N	-0-					45
01	372	N	329	-0-	-43	-0-	25 1	1 9	303	3	N	1	9	1			37
02	364	N	334	-0-	-30	-0-	22 1	1 9	311	3	N	1					38
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					38

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
10	4174	X	4174	-0-	-0-	-0-	230 3	1 9	3941	3	Y	3					10
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	203 1	1 9	3569	3	Y	1					11
12	3875	X	3314	-0-	-561	-0-	178 3	1 9	3133	3	Y	3	11	1			3
01	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	211	1	3690	3	Y	-0-					3
02	3500	X	3021	-0-	-479	-0-	172 6	1 9	2843	3	Y	5	3	1			5
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					5

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	195	1	2869	3	Y	-0-					5
11	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	186	1	2882	3	Y	2					7
							2	9									
12	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	200	1	2818	3	Y	2					9
							2	9									
01	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	219	1	2731	3	Y	2					11
							2	9									
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	168	1	2375	3	Y	1					12
							1	9									
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	4929	X	4685	-0-	-244	-0-	299	1	4378	3	N	7					64
							8	9									
11	4770	X	4763	-0-	-7	-0-	287	1	4466	3	N	9					73
							10	9									
12	4867	X	4536	-0-	-331	-0-	300	1	4230	3	N	5					78
							6	9									
01	4805	X	4389	-0-	-416	-0-	325	1	4053	3	N	10	29	1			59
							11	9									
02	4452	X	4178	-0-	-274	-0-	275	1	3892	3	N	10					69
							11	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					69

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
10	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	2445	3	10	9	Y	9	7	1			4
11	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2313	3	7	9	Y	6	4	1			6
12	2325	N	2321	-0-	-4	-0-	2313	3	8	9	Y	7	10	1			3
01	2325	N	2300	-0-	-25	-0-	2290	3	10	9	Y	9	8	1			4
02	2100	N	2029	-0-	-71	-0-	2021	3	8	9	Y	7	8	1			3
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4271	X	4271	-0-	-0-	-0-	234	1	4016	3	Y	19					51
							21	9									
11	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	228	1	4012	3	Y	22	38	1			35
							24	9									
12	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	225	1	3976	3	Y	14					49
							15	9									
01	4185	X	4062	-0-	-123	-0-	216	1	3795	3	Y	46	40	1			55
							51	9									
02	3780	X	3624	-0-	-156	-0-	206	1	3408	3	Y	9	32	1			32
							10	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					32

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 187 RRCID -> 237155 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9448 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3410	X	3345	-0-	-65	-0-	3332	3	13	9	Y	12	10	1			6
11	3300	X	3094	-0-	-206	-0-	3084	3	10	9	Y	9	5	1			10
12	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	3042	3	11	9	Y	10	13	1			7
01	3348	X	3088	-0-	-260	-0-	3075	3	13	9	Y	12	11	1			8
02	3024	X	2729	-0-	-295	-0-	2718	3	11	9	Y	10	11	1			7
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1581	N	1489	-0-	-92	-0-	96	1	1393	3	Y	-0-					3
11	1530	N	1481	-0-	-49	-0-	89	1	1390	3	Y	2					5
							2	9									
12	1457	N	1433	-0-	-24	-0-	95	1	1337	3	Y	1					6
							1	9									
01	1488	N	1424	-0-	-64	-0-	106	1	1317	3	Y	1					7
							1	9									
02	1372	N	1286	-0-	-86	-0-	85	1	1200	3	Y	1					8
							1	9									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					8

BMT 471 WELL #: 1 RRCID -> 243242 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9156 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6007	X	6007	-0-	-0-	-0-	383	1	5615	3	N	8					60
							9	9									
11	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	320	1	4974	3	N	9					69
							10	9									
12	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	308	1	4338	3	N	5					74
							6	9									
01	5115	X	4476	-0-	-639	-0-	331	1	4130	3	N	14	68	1			20
							15	9									
02	4620	X	3959	-0-	-661	-0-	260	1	3690	3	N	8					28
							9	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 245744 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8885	X	8885	-0-	-0-	-0-	490	1	8387	3	Y	7					25
							8	9									
11	7800	X	7788	-0-	-12	-0-	418	1	7368	3	Y	2					27
							2	9									
12	8060	X	7905	-0-	-155	-0-	423	1	7476	3	Y	5	25	1			7
							6	9									
01	8072	X	8072	-0-	-0-	-0-	435	1	7637	3	Y	-0-					7
02	7280	X	6696	-0-	-584	-0-	382	1	6301	3	Y	12	7	1			12
							13	9									
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					12

V & W RANCH WELL #: 1 RRCID -> 245758 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10288 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	N	-0-					10
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	33	1	22	2	N	-0-					10
							797	3									
12	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	43	1	1142	3	N	-0-					10
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	14	1	18	2	N	-0-					10
							372	3									
02	280	N	130	-0-	-150	-0-	5	1	5	2	N	-0-					10
							120	3									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					10

B.M.T. WELL #: 196 RRCID -> 247383 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9580 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	2012	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	1932	3			Y	-0-					-0-
12	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	1981	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1791	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 193 RRCID -> 248706 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8880 - 9132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1094	-0-	-239	-0-	60	1	1033	3	Y	1					5
							1	9									
11	1290	N	1224	-0-	-66	-0-	66	1	1158	3	Y	-0-					5
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	67	1	1179	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	3	Y	-0-					1
02	1148	N	1004	-0-	-144	-0-	57	1	945	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	248	N	122	-0-	-126	-0-	7	1	115	3	N	-0-					25
11	210	N	160	-0-	-50	-0-	9	1	151	3	N	-0-					25
12	186	N	101	-0-	-85	-0-	5	1	96	3	N	-0-					25
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	3	N	-0-					25
*02	140	N	92	-0-	-48	-0-	6	1	86	3	N	-0-					25
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					25

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
10	3968	X	3674	-0-	-294	-0-	3656	3	18	9	Y	16	17	1			3
11	3780	X	3634	-0-	-146	-0-	3525	3	109	9	Y	99	87	1			15
12	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	3721	3	31	9	Y	28	39	1			4
01	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3638	3	105	9	Y	95	68	1			31
02	3388	X	3211	-0-	-177	-0-	3186	3	25	9	Y	23	31	1			23
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					23

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	5022	X	4728	-0-	-294	-0-	301	1	4417	3	N	9					28
							10	9									
11	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	293	1	4561	3	N	12					40
							13	9									
12	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	312	1	4396	3	N	5					45
							6	9									
01	4743	X	4670	-0-	-73	-0-	346	1	4315	3	N	8	25	1			28
							9	9									
02	4536	X	4039	-0-	-497	-0-	266	1	3764	3	N	8					36
							9	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					36

B.M.T. WELL #: 194 RRCID -> 253810 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9716 - 10200

10	4063	X	4063	-0-	-0-	-0-	4046	3	17	9	Y	15	12	1			6
11	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	4255	3	13	9	Y	12	7	1			11
12	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	4153	3	14	9	Y	13	17	1			7
01	4061	X	3914	-0-	-147	-0-	3897	3	17	9	Y	15	13	1			9
02	3780	X	3504	-0-	-276	-0-	3490	3	14	9	Y	13	15	1			7
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 195 RRCID -> 254389 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 12033 PERF.10543 - 10658

10	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-
11	3090	X	-0-	-0-	-3090	-0-					Y	-0-					-0-
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 34 RRCID -> 255372 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 7900 - 10027

10	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4059	3	21	9	Y	19	18	1			5
11	3760	X	3760	-0-	-0-	-0-	3641	3	119	9	Y	108	96	1			17
12	3627	X	3569	-0-	-58	-0-	3538	3	31	9	Y	28	39	1			6
01	3844	X	3574	-0-	-270	-0-	3468	3	106	9	Y	96	68	1			34
02	3472	X	3172	-0-	-300	-0-	3146	3	26	9	Y	24	33	1			25
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					25

BMT WELL #: 198 RRCID -> 255820 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 11169 PERF. 9652 - 10795

10	1395	N	550	-0-	-845	-0-	548	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	1709	3	6	9	Y	5	3	1			2
12	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	1401	3	4	9	Y	4	6	1			-0-
01	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1933	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	1260	N	743	-0-	-517	-0-	740	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 200 RRCID -> 257550 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9882 - 10632

10	713	N	673	-0-	-40	-0-	671	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	660	N	655	-0-	-5	-0-	653	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	682	N	615	-0-	-67	-0-	613	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	682	N	599	-0-	-83	-0-	597	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
02	616	N	576	-0-	-40	-0-	574	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 #: 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
10	1023	N	805	-0-	-218	-0-	802	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	842	3	2	9	Y	2	1	1			1
12	930	N	617	-0-	-313	-0-	615	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
01	806	N	654	-0-	-152	-0-	651	3	3	9	Y	3	2	1			1
02	784	N	678	-0-	-106	-0-	676	3	2	9	Y	2	3	1			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 203 RRCID -> 262096 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9838 - 11584

10	4340	X	3322	-0-	-1018	-0-	3309	3	13	9	Y	12	10	1			4
11	4200	X	3301	-0-	-899	-0-	3291	3	10	9	Y	9	6	1			7
12	4340	X	4044	-0-	-296	-0-	4030	3	14	9	Y	13	16	1			4
01	4340	X	3591	-0-	-749	-0-	3576	3	15	9	Y	14	12	1			6
02	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	3148	3	12	9	Y	11	14	1			3
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					3

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE 942 WELL #: 2 RRCID -> 109716 COMPL. DATE 01/21/1984 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9780 - 9800

10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			Y	-0-					-0-
12	992	N	955	-0-	-37	-0-	955	2			Y	-0-					-0-
01	1116	N	1005	-0-	-111	-0-	1005	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	941	-0-	-39	-0-	941	2			Y	-0-					-0-
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-

K & H FEE "1620" WELL #: 2 RRCID -> 109769 COMPL. DATE 01/19/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10114 - 10128

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

K & H FEE "1620" WELL #: 4 RRCID -> 112590 COMPL. DATE 05/16/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10146 - 10166

10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	2246	2	24	9	Y	22	17	1			17
11	3000	N	3017	-0-	17	17	2986	2	31	9	Y	28	20	1			25
12	2275	N	2258	-0-	-17	-0-	2230	2	28	9	Y	25	30	1			20
01	2263	N	2245	-0-	-18	-0-	2222	2	23	9	Y	21	20	1			21
02	2268	X	1924	-0-	-344	-0-	1903	2	21	9	Y	19	19	1			21
03	2511	X	2129	-0-	-382	-0-	2099	2	30	9	Y	27	29	1			19

K & H FEE "1620" WELL #: 5 T RRCID -> 113158 COMPL. DATE 09/27/1984 TOTAL DEPTH 10307 PERF. 9730 - 10180

10	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1461	2	13	9	Y	12	15	1			15
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	14	13	1			16
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1501	2	17	9	Y	15	19	1			12
01	1488	N	1391	-0-	-97	-0-	1377	2	14	9	Y	13	12	1			13
02	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1891	2	20	9	Y	18	15	1			16
*03	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1865	2	23	9	Y	21	22	1			15

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "1620" WELL #: 3 RRCID -> 120789 COMPL. DATE 02/03/1986 TOTAL DEPTH 10313 PERF.10108 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	2258	2	29	9	Y	26	19	1			19
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2102	2	25	9	Y	23	19	1			23
12	1612	N	1389	-0-	-223	-0-	1369	2	20	9	Y	18	25	1			16
01	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	2250	2	28	9	Y	25	20	1			21
02	1932	N	1687	-0-	-245	-0-	1666	2	21	9	Y	19	19	1			21
03	1395	N	1144	-0-	-251	-0-	1125	2	19	9	Y	17	23	1			15

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 9 RRCID -> 124011 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9126 - 9200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 10 RRCID -> 130132 COMPL. DATE 10/12/2011 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9594 - 9650

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	30	1	376	2	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	50	1	651	2	Y	-0-					-0-
12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	48	1	689	2	Y	-0-					-0-
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	53	1	718	2	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	30	1	398	2	Y	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	39	1	463	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-HIRSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130566 COMPL. DATE 04/01/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9651 - 9760

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 9 RRCID -> 130744 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9796 - 9926

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "C" WELL #: 6 RRCID -> 131677 COMPL. DATE 07/09/1989 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10420 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1535	N	1535	-0-		-0-	-0-	111	1	1407	2	Y	15	8	1			10
								17	9									
11	1661	N	1661	-0-		-0-	-0-	117	1	1529	2	Y	14	10	1			14
								15	9									
12	1643	N	1614	-0-		-29	-0-	104	1	1493	2	Y	15	19	1			10
								17	9									
01	1550	N	1455	-0-		-95	-0-	100	1	1343	2	Y	11	10	1			11
								12	9									
02	1540	N	1486	-0-		-54	-0-	104	1	1370	2	Y	11	10	1			12
								12	9									
*03	1786	N	1786	-0-		-0-	-0-	138	1	1639	2	Y	8	11	1			9
								9	9									

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 3 RRCID -> 131878 COMPL. DATE 07/02/2015 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9570 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1157	N	1157	-0-		-0-	-0-	84	1	1064	2	Y	8	7	1			8
								9	9									
11	870	N	771	-0-		-99	-0-	54	1	711	2	Y	5	5	1			8
								6	9									
12	1550	N	1130	-0-		-420	-0-	73	1	1048	2	Y	8	11	1			5
								9	9									
01	1194	N	1194	-0-		-0-	-0-	82	1	1104	2	Y	7	6	1			6
								8	9									
02	1001	N	1001	-0-		-0-	-0-	70	1	924	2	Y	6	6	1			6
								7	9									
03	1116	N	1114	-0-		-2	-0-	86	1	1024	2	Y	4	5	1			5
								4	9									

BRUNI MINERAL -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 132352 COMPL. DATE 10/13/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10070 - 10105

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-

BRUNI MINERAL "B" WELL #: 11 RRCID -> 132629 COMPL. DATE 11/05/1989 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9798 - 9838

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

BRUNI MINERAL "C" WELL #: 5 RRCID -> 133188 COMPL. DATE 11/28/1989 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10002 - 10032

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL "A" NCT WELL #: 10 RRCID -> 133786 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 11133 PERF. 9817 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	269	1	3419	2	Y	28	20	1			25
							31	9									
11	4110	X	3535	-0-	-575	-0-	249	1	3262	2	Y	22	19	1			28
							24	9									
12	4092	X	2983	-0-	-1109	-0-	193	1	2766	2	Y	22	32	1			18
							24	9									
01	4092	X	3377	-0-	-715	-0-	232	1	3123	2	Y	20	18	1			20
							22	9									
02	3696	X	3106	-0-	-590	-0-	217	1	2869	2	Y	18	17	1			21
							20	9									
03	3720	X	3286	-0-	-434	-0-	254	1	3020	2	Y	11	17	1			15
							12	9									

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 11 RRCID -> 133790 COMPL. DATE 02/13/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9721 - 9744

10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	48	1	604	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	37	1	486	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	429	-0-	-98	-0-	28	1	401	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	500	-0-	-151	-0-	35	1	465	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	329	-0-	-147	-0-	23	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	385	-0-	-49	-0-	30	1	355	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 2 RRCID -> 133793 COMPL. DATE 01/18/1990 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10073 - 10098

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL B WELL #: 12 RRCID -> 137891 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9960 - 9992

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	226	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	184	1	2415	2	Y	22	10	1			15
							24	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	157	1	2245	2	Y	24	26	1			13
							26	9									
01	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	159	1	2139	2	Y	18	14	1			17
							20	9									
02	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	141	1	1865	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
*03	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	168	1	1997	2	Y	10	15	1			13
							11	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 8 RRCID -> 138041 COMPL. DATE 03/01/1991 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10442 - 10474

10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	35	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	45	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	61	1	874	2	Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	68	1	913	2	Y	-0-					-0-
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	65	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	860	-0-	-8	-0-	67	1	793	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERAL C WELL #: 10 RRCID -> 138352 COMPL. DATE 03/31/1991 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9957 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	55	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	830	-0-	-10	-0-	59	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-	-234	-0-	58	1	824	2	Y	-0-					-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	79	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	64	1	851	2	Y	-0-					-0-
*03	912	N	912	-0-	-0-	-0-	71	1	841	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 13 RRCID -> 139122 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10487 - 10512

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL C WELL #: 11 RRCID -> 139193 COMPL. DATE 06/14/1991 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10043 - 10072

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL A WELL #: 14 RRCID -> 141845 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9246 - 9342

10	1509	X	1509	-0-	-0-	-0-	109	1	1389	2	Y	10	10	1			12
							11	9									
11	2400	X	1977	-0-	-423	-0-	139	1	1826	2	Y	11	9	1			14
							12	9									
12	2511	N	1731	-0-	-780	-0-	112	1	1607	2	Y	11	17	1			8
							12	9									
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	115	1	1551	2	Y	9	8	1			9
							10	9									
02	1848	N	1492	-0-	-356	-0-	104	1	1379	2	Y	8	8	1			9
							9	9									
*03	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	148	1	1759	2	Y	6	8	1			7
							7	9									

BRUNI MINERAL A NCT WELL #: 15 RRCID -> 141883 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10658 - 10685

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B2 RRCID -> 142875 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9811 - 9851

10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	41	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	894	N	894	-0-	-0-	-0-	63	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	602	-0-	-421	-0-	39	1	563	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	50	1	670	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	435	-0-	-405	-0-	31	1	404	2	Y	-0-					-0-
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	70	1	831	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 NCT WELL #: 16 RRCID -> 142943 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10006 - 10034

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

BRUNI MINERAL C WELL #: 12 RRCID -> 144514 COMPL. DATE 03/18/2016 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9488 - 9548

10	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	167	1	2129	2	Y	13	8	1			11
							14	9									
11	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	159	1	2086	2	Y	11	9	1			13
							12	9									
12	2635	N	2122	-0-	-513	-0-	138	1	1971	2	Y	12	17	1			8
							13	9									
01	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	168	1	2258	2	Y	11	9	1			10
							12	9									
02	2100	N	2036	-0-	-64	-0-	143	1	1883	2	Y	9	9	1			10
							10	9									
03	2108	N	2103	-0-	-5	-0-	163	1	1934	2	Y	5	8	1			7
							6	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 13 RRCID -> 147007 COMPL. DATE 05/04/2016 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9320 - 9401

10	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	189	1	2407	2	Y	24	15	1			19
							26	9									
11	2820	X	2557	-0-	-263	-0-	180	1	2355	2	Y	20	16	1			23
							22	9									
12	2945	X	2524	-0-	-421	-0-	163	1	2335	2	Y	24	31	1			16
							26	9									
01	2945	X	2390	-0-	-555	-0-	164	1	2206	2	Y	18	16	1			18
							20	9									
02	2660	X	1683	-0-	-977	-0-	118	1	1551	2	Y	13	14	1			17
							14	9									
03	2635	X	1886	-0-	-749	-0-	146	1	1731	2	Y	8	14	1			11
							9	9									

K & H FEE "2042" WELL #: 3 T RRCID -> 149255 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9950 - 9969

10	1129	X	1129	-0-	-0-	-0-	1117	2	12	9	Y	11	10	1			10
11	2430	X	1136	-0-	-1294	-0-	1124	2	12	9	Y	11	10	1			11
12	2511	X	1043	-0-	-1468	-0-	1030	2	13	9	Y	12	14	1			9
01	1116	X	1007	-0-	-109	-0-	996	2	11	9	Y	10	9	1			10
02	1064	X	878	-0-	-186	-0-	868	2	10	9	Y	9	9	1			10
03	1178	X	595	-0-	-583	-0-	586	2	9	9	Y	8	11	1			7

K & H FEE "2042" WELL #: 4 RRCID -> 149905 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10134 - 10164

10	9352	X	9352	-0-	-0-	-0-	360	1	8805	2	Y	170	139	1			135
							187	9									
11	8965	X	8965	-0-	-0-	-0-	360	1	8430	2	Y	159	134	1			160
							175	9									
12	7502	X	7158	-0-	-344	-0-	360	1	6631	2	Y	152	186	1			126
							167	9									
01	8538	X	8538	-0-	-0-	-0-	360	1	8007	2	Y	155	138	1			143
							171	9									
02	7738	X	7738	-0-	-0-	-0-	360	1	7221	2	Y	143	135	1			151
							157	9									
*03	8822	X	8822	-0-	-0-	-0-	360	1	8227	2	Y	214	219	1			146
							235	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 #: 5 RRCID -> 162095 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9384 - 9418

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

KILLAM & HURD FEE "1690" WELL #: 2 RRCID -> 162636 COMPL. DATE 03/06/1997 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 9454 - 9476

10	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	2691	2	51	9	Y	46	30	1			29
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	2438	2	45	9	Y	41	32	1			38
12	1891	N	1716	-0-	-175	-0-	1679	2	37	9	Y	34	43	1			29
01	2728	N	1423	-0-	-1305	-0-	1397	2	26	9	Y	24	26	1			27
02	2324	N	1561	-0-	-763	-0-	1531	2	30	9	Y	27	25	1			29
*03	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1915	2	48	9	Y	44	44	1			29

K & H FEE "1690" WELL #: 1 RRCID -> 162921 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 9094 - 9136

10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	194	-0-	-346	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	25	-0-	-347	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM & HURD "1612" WELL #: 1 RRCID -> 164366 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9837 - 9874

10	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	3205	2	20	9	Y	18					35
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5145	2	20	9	Y	18					53
12	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	3505	2	8	9	Y	7					60
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3744	2	13	9	Y	12	48	1			24
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3441	2	12	9	Y	11					35
*03	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	3576	2	23	9	Y	21					56

K & H FEE "2042" WELL #: 7 RRCID -> 166438 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10682 - 10704

10	3100	N	4722	-0-	1622	1622	4666	2	56	9	Y	51	33	1			32
11	3000	N	5808	-0-	2808	4430	5741	2	67	9	Y	61	42	1			51
12	3100	N	4183	-0-	1083	5513	4124	2	59	9	Y	54	63	1			42
01	9774	X	4261	-0-	-5513	-0-	4210	2	51	9	Y	46	43	1			45
02	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3741	2	46	9	Y	42	41	1			46
*03	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3546	2	57	9	Y	52	59	1			39

KILLAM & HURD FEE "1614" WELL #: 2 RRCID -> 168195 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9023 - 9756

10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	360	1	3112	2	Y	39	40	1			36
							43	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	360	1	3314	2	Y	41	35	1			42
							45	9									
12	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	360	1	2580	2	Y	39	48	1			33
							43	9									
01	3658	X	2736	-0-	-922	-0-	360	1	2343	2	Y	30	31	1			32
							33	9									
02	3444	X	2899	-0-	-545	-0-	360	1	2504	2	Y	32	30	1			34
							35	9									
03	3813	X	3215	-0-	-598	-0-	360	1	2802	2	Y	48	49	1			33
							53	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K & H FEE "2042" WELL #: 6 RRCID -> 169531 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9234 - 9241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	2			Y	-0-					161
11	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	1284	2			Y	-0-					161
12	1612	N	1155	-0-	-457	-0-	1144	2	11	9	Y	10	166	1			5
01	1519	N	1215	-0-	-304	-0-	1215	2			Y	-0-					5
02	1204	N	1113	-0-	-91	-0-	1113	2			Y	-0-					5
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	2			Y	-0-					5

BRUNI MINERALS TRUST "A" WELL #: 17 RRCID -> 171620 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9682 - 9705

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 14 RRCID -> 172813 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 10942 PERF. 9817 - 9832

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-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 18 RRCID -> 173766 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9864 - 9886

10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	145	1	1847	2	Y	20	12	1			16
							22	9									
11	1590	N	1279	-0-	-311	-0-	90	1	1177	2	Y	11	11	1			16
							12	9									
12	2990	N	2990	-0-	-0-	-0-	193	1	2765	2	Y	29	30	1			15
							32	9									
01	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	121	1	1629	2	Y	14	13	1			16
							15	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	99	1	1309	2	Y	11	12	1			15
							12	9									
*03	3100	N	3610	-0-	510	510	279	1	3313	2	Y	16	17	1			14
							18	9									

BRUNI MINERALS TRUST "A" GAS UT. WELL #: 1 RRCID -> 174745 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9741 - 9858

10	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	265	1	3369	2	Y	25	15	1			20
							28	9									
11	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	329	1	4320	2	Y	27	19	1			28
							30	9									
12	4805	X	4080	-0-	-725	-0-	265	1	3785	2	Y	27	36	1			19
							30	9									
01	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	351	1	4729	2	Y	28	22	1			25
							31	9									
02	5072	X	5072	-0-	-0-	-0-	355	1	4687	2	Y	27	24	1			28
							30	9									
*03	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	406	1	4824	2	Y	16	24	1			20
							18	9									

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI MINERALS "A" WELL #: 20 RRCID -> 175361 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9745 - 9768

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

BRUNI MINERALS "B" WELL #: 16 RRCID -> 175976 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10329 PERF. 9945 - 9970

10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	9	1	111	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	110	-0-	-10	-0-	8	1	102	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	42	-0-	-82	-0-	3	1	39	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	75	-0-	-49	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS "A" WELL #: 22 RRCID -> 175986 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 9717 - 9750

10	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	109	1	1392	2	Y	18	10	1			13
							20	9									
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	104	1	1365	2	Y	16	12	1			17
							18	9									
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	103	1	1472	2	Y	19	24	1			12
							21	9									
01	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	127	1	1709	2	Y	17	13	1			16
							19	9									
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	105	1	1382	2	Y	14	14	1			16
							15	9									
*03	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	137	1	1629	2	Y	10	14	1			12
							11	9									

BRUNI MINERALS TRUST "D" WELL #: 4 RRCID -> 176492 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9832 - 9852

10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	37	1	472	2	Y	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	180	1	2358	2	Y	-0-					-0-
12	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	193	1	2760	2	Y	-0-					-0-
01	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	167	1	2241	2	Y	-0-					-0-
02	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	163	1	2155	2	Y	-0-					-0-
*03	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	199	1	2364	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 176962 COMPL. DATE 05/05/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9344 - 9355

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	117	1	1500	2	Y	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	113	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	117	1	1666	2	Y	-0-					-0-
01	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	131	1	1763	2	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1335	-0-	-177	-0-	94	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1736	N	1732	-0-	-4	-0-	136	1	1596	2	Y	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BMT-CALVILLO WELL #: 2A RRCID -> 177298 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11497 PERF.11057 - 11379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	2			N	-0-					57
11	870	N	602	-0-	-268	-0-	602	2			N	-0-					57
12	2232	N	274	-0-	-1958	-0-	274	2			N	-0-					57
01	1116	N	131	-0-	-985	-0-	131	2			N	-0-					57
02	560	N	50	-0-	-510	-0-	50	2			N	-0-					57
03	279	N	18	-0-	-261	-0-	18	2			N	-0-					57

HIRSCH EST. 2188-"B" WELL #: 3 RRCID -> 178058 COMPL. DATE 05/20/2011 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9247 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	29	1	367	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	281	-0-	-49	-0-	20	1	261	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	239	-0-	-164	-0-	16	1	223	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	333	-0-	-70	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	236	-0-	-16	-0-	17	1	219	2	Y	-0-					-0-
*03	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 1 RRCID -> 179523 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 9853 PERF. 8714 - 8780

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

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 T RRCID -> 180470 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9858 - 9880

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

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

K & H FEE 'B' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 190923 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8748 - 8770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	T. A.		365	-0-	365	365	365	2			N	-0-					30
01	T. A.		148	-0-	148	513	148	2			N	-0-					30
02	T. A.		38	-0-	38	551	38	2			N	-0-					30
*03	551	X	-0-	-0-	-551	-0-					N	-0-					30

BRUNI MINERAL TRUST GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 197456 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9825 - 9850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	74	-0-	-236	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
11	480	N	54	-0-	-426	-0-	4	1	50	2	N	-0-					-0-
12	217	N	123	-0-	-94	-0-	8	1	115	2	N	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	10	1	141	2	N	-0-					-0-
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	7	1	97	2	N	-0-					-0-
*03	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	349	2	N	-0-					-0-

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 3 RRCID -> 199698 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9208 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	1657	2	22	9	Y	20	19	1			19
11	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	1627	2	21	9	Y	19	17	1			21
12	1736	N	1533	-0-	-203	-0-	1510	2	23	9	Y	21	25	1			17
01	1674	N	1466	-0-	-208	-0-	1447	2	19	9	Y	17	17	1			17
02	1540	N	1355	-0-	-185	-0-	1337	2	18	9	Y	16	15	1			18
*03	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	1577	2	28	9	Y	25	26	1			17

KILLAM & HURD FEE 1689 WELL #: 3 RRCID -> 212226 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9160 - 9238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2			Y	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			Y	-0-					-0-
12	1085	N	1059	-0-	-26	-0-	1059	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1020	-0-	-282	-0-	1020	2			Y	-0-					-0-
02	1120	N	915	-0-	-205	-0-	915	2			Y	-0-					-0-
*03	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "D" WELL #: 1 RRCID -> 226832 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8750 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	11 1	1 9	137	2	Y	1	2	1			2
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

K&H FEE 942 WELL #: 4 RRCID -> 231998 COMPL. DATE 06/02/2011 TOTAL DEPTH 10368 PERF. 9392 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2158	2	22	9	Y	20	60	1			25
11	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	2047	2	10	9	Y	9					34
12	2046	N	1862	-0-	-184	-0-	1856	2	6	9	Y	5					39
01	2170	N	1868	-0-	-302	-0-	1848	2	20	9	Y	18					57
02	1932	N	1910	-0-	-22	-0-	1859	2	51	9	Y	46	59	1			44
*03	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	1983	2	14	9	Y	13					57

K&H FEE 1859 WELL #: 5 RRCID -> 235420 COMPL. DATE 01/17/2013 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8211 - 8224

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

KILLAM & HURD FEE 1690 WELL #: 4 RRCID -> 236643 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9603 - 9619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1977	2	37	9	Y	34	28	1			28
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1889	2	35	9	Y	32	27	1			33
12	1891	N	1339	-0-	-552	-0-	1309	2	30	9	Y	27	36	1			24
01	2015	N	2008	-0-	-7	-0-	1971	2	37	9	Y	34	29	1			29
02	1792	N	1733	-0-	-59	-0-	1700	2	33	9	Y	30	28	1			31
*03	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	1740	2	44	9	Y	40	43	1			28

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 942 WELL #: 6 RRCID -> 241713 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9814 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	1374	2	20	9	Y	18	43	1			18
11	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1175	2	8	9	Y	7					25
12	1271	N	1217	-0-	-54	-0-	1211	2	6	9	Y	5					30
01	1395	N	1227	-0-	-168	-0-	1208	2	19	9	Y	17					47
02	1092	N	1026	-0-	-66	-0-	989	2	37	9	Y	34	51	1			30
03	1209	N	1197	-0-	-12	-0-	1186	2	11	9	Y	10					40

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 4 RRCID -> 242314 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9674 - 9690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1609	2	15	9	Y	14	10	1			10
11	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1373	2	12	9	Y	11	10	1			11
12	1147	N	716	-0-	-431	-0-	708	2	8	9	Y	7	11	1			7
01	1147	N	1023	-0-	-124	-0-	1013	2	10	9	Y	9	8	1			8
02	1036	N	959	-0-	-77	-0-	951	2	8	9	Y	7	7	1			8
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1284	2	17	9	Y	15	14	1			9

KILLAM & HURD FEE 1614 WELL #: 5 RRCID -> 243701 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9692 - 9722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	360	1	1848	2	Y	19	18	1			17
							21	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	360	1	1988	2	Y	20	17	1			20
							22	9									
12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	360	1	1971	2	Y	25	26	1			19
							28	9									
01	2232	N	1965	-0-	-267	-0-	360	1	1586	2	Y	17	18	1			18
							19	9									
02	2100	N	1961	-0-	-139	-0-	360	1	1582	2	Y	17	16	1			19
							19	9									
03	2325	N	2306	-0-	-19	-0-	360	1	1916	2	Y	27	26	1			20
							30	9									

K&H FEE 2042 WELL #: 8 RRCID -> 243742 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9844 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	1549	2	22	9	Y	20	52	1			21
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1461	2	9	9	Y	8					29
12	1643	N	1446	-0-	-197	-0-	1440	2	6	9	Y	5					34
01	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	1376	2	20	9	Y	18					52
02	1372	N	1346	-0-	-26	-0-	1298	2	48	9	Y	44	60	1			36
*03	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	1485	2	13	9	Y	12					48

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 2 RRCID -> 258945 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8120 - 8130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10991	X	10991	-0-	-0-	-0-	10786	2	205	9	Y	186	196	1			113
11	10380	X	10214	-0-	-166	-0-	10034	2	180	9	Y	164	99	1			178
12	11020	X	11020	-0-	-0-	-0-	10793	2	227	9	Y	206	214	1			170
01	11005	X	10751	-0-	-254	-0-	10532	2	219	9	Y	199	214	1			155
02	9940	X	8939	-0-	-1001	-0-	8764	2	175	9	Y	159	210	1			104
03	11005	X	9389	-0-	-1616	-0-	9222	2	167	9	Y	152					256

K&H FEE 'B' 1569 WELL #: 3 RRCID -> 277546 COMPL. DATE 04/07/2015 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8117 - 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
10	9179	X	9179	-0-	-0-	-0-	9090	2	89	9	Y	81	112	1			64
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	8211	2	76	9	Y	69	48	1			85
12	8711	X	8348	-0-	-363	-0-	8259	2	89	9	Y	81	94	1			72
01	8711	X	8079	-0-	-632	-0-	7993	2	86	9	Y	78	86	1			64
02	7868	X	7113	-0-	-755	-0-	7040	2	73	9	Y	66	87	1			43
03	8711	X	7264	-0-	-1447	-0-	7197	2	67	9	Y	61					104

B.M.T. (LOBO CONS.) //CONT.// 04789 237 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	402	1	2431	2	N	1					63
							1	9									
11	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	298	1	1708	2	N	-0-					63
12	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	245	1	1601	2	N	-0-					63
01	2821	N	1908	-0-	-913	-0-	291	1	1617	2	N	-0-					63
02	2057	N	2057	-0-	-0-	-0-	379	1	1678	2	N	-0-					63
*03	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	426	1	1733	2	N	-0-					63

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	887	N	887	-0-	-0-	-0-	884	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	783	3	2	9	Y	2	1	1			3
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	846	N	846	-0-	-0-	-0-	843	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	899	3	3	9	Y	3	4	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	62	N	27	-0-	-35	-0-	26	3	1	9	N	1					1
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	37	3			N	-0-	1	1			-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	16	3	1	9	N	1	1	1			-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-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
10	2575	N	2575	-0-	-0-	-0-	2565	3	10	9	Y	9	7	1			3
11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	2459	3	8	9	Y	7	4	1			6
12	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	2301	3	8	9	Y	7	11	1			2
01	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	2176	3	9	9	Y	8	7	1			3
02	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1963	3	8	9	Y	7	8	1			2
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
10	10017	X	10017	-0-	-0-	-0-	10017	3			Y	-0-					75
11	9051	X	9051	-0-	-0-	-0-	9043	3	8	9	Y	7					82
12	8991	X	8991	-0-	-0-	-0-	8991	3			Y	-0-					82
*01	8775	X	8775	-0-	-0-	-0-	8772	3	3	9	Y	3					85
*02	9537	X	9537	-0-	-0-	-0-	9537	3			Y	-0-					85
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					85

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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. 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
10	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			Y	-0-					35
*11	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	3			Y	-0-					35
*12	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	2396	3			Y	-0-					35
*01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			Y	-0-					35
*02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			Y	-0-					35
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	3100	N	3253	-0-	153	444	3236	3	17	9	Y	15	65	1			9
11	3000	N	2981	-0-	-19	425	2887	3	94	9	Y	85	75	1			19
12	3517	X	3092	-0-	-425	-0-	3066	3	26	9	Y	24	40	1			3
01	3123	X	3123	-0-	-0-	-0-	3032	3	91	9	Y	83	60	1			26
02	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	2760	3	23	9	Y	21	26	1			21
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	396	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	360	N	114	-0-	-246	-0-	108	3	6	9	Y	5	4	1			2
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	388	3	6	9	Y	5	5	1			2
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	486	3	21	9	Y	19	13	1			8
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	403	3	4	9	Y	4	8	1			4
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

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

BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 7 RRCID -> 219548 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8103 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	2719	3	2	9	Y	2					28
11	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2402	3	35	9	Y	32	27	1			33
12	3022	N	3022	-0-	-0-	-0-	3015	3	7	9	Y	6	32	1			7
01	2387	N	2344	-0-	-43	-0-	2325	3	19	9	Y	17					24
02	2156	N	1840	-0-	-316	-0-	1838	3	2	9	Y	2					26
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					26

B.M.T. A WELL #: 17 RRCID -> 221159 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8224 - 8479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3077	-0-	-333	-0-	3062	3	15	9	Y	14	14	1			4
11	3300	X	3078	-0-	-222	-0-	2983	3	95	9	Y	86	76	1			14
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	3048	3	26	9	Y	24	32	1			6
01	3069	X	2869	-0-	-200	-0-	2786	3	83	9	Y	75	53	1			28
02	2884	X	2683	-0-	-201	-0-	2661	3	22	9	Y	20	27	1			21
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					21

BMT WELL #: 92 RRCID -> 221810 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 7282 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-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. A WELL #: 19 RRCID -> 226749 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 8092 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
01	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 18 RRCID -> 228093 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 8163 - 8563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	535	-0-	-240	-0-	532	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	930	N	489	-0-	-441	-0-	472	3	17	9	Y	15	14	1			1
12	744	N	378	-0-	-366	-0-	375	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	527	N	277	-0-	-250	-0-	268	3	9	9	Y	8	5	1			3
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	359	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

B.M.T. A WELL #: 21 RRCID -> 229272 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 8338 - 8614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	292	3	2	9	Y	2	1	1			1
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	282	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	369	3	3	9	Y	3	4	1			1
01	248	N	148	-0-	-100	-0-	142	3	6	9	Y	5	4	1			2
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	142	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

B.M.T. WELL #: 192 RRCID -> 230685 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 7473 - 7479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1178	-0-	-279	-0-	1178	3			Y	-0-					60
11	1350	N	1253	-0-	-97	-0-	1253	3			Y	-0-					60
12	1550	N	1364	-0-	-186	-0-	1364	3			Y	-0-					60
01	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	1326	3	26	9	Y	24					84
02	1176	N	1003	-0-	-173	-0-	1003	3			Y	-0-					84
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					84

B.M.T. A WELL #: 23 RRCID -> 231885 COMPL. DATE 03/10/2007 TOTAL DEPTH 8768 PERF. 8209 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	201	-0-	-78	-0-	201	3			Y	-0-					7
11	240	N	181	-0-	-59	-0-	181	3			Y	-0-					7
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	198	3			Y	-0-					7
01	186	N	170	-0-	-16	-0-	170	3			Y	-0-					7
*02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			Y	-0-					7
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					7

B.M.T. WELL #: 180 RRCID -> 233187 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7968 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1949	N	1949	-0-	-0-	-0-	1941	3	8	9	Y	7	6	1			3
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1732	3	6	9	Y	5	3	1			5
12	1550	N	1253	-0-	-297	-0-	1249	3	4	9	Y	4	7	1			2
01	1891	N	1870	-0-	-21	-0-	1862	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	1624	N	1568	-0-	-56	-0-	1561	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 197 RRCID -> 236541 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 8345 PERF. 7916 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1754	-0-	-75	-0-	1747	3	7	9	Y	6	5	1			2
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	1883	3	6	9	Y	5	3	1			4
12	1829	N	1817	-0-	-12	-0-	1810	3	7	9	Y	6	8	1			2
01	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1813	3	8	9	Y	7	6	1			3
02	1652	N	1583	-0-	-69	-0-	1576	3	7	9	Y	6	7	1			2
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, GLORIA BMT A WELL #: 6 RRCID -> 238406 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 8647 PERF. 7861 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1367	-0-	-338	-0-	1366	3	1	9	Y	1					17
11	1560	N	1475	-0-	-85	-0-	1454	3	21	9	Y	19	18	1			18
12	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1863	3	4	9	Y	4	21	1			1
01	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1741	3	14	9	Y	13					14
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	3	1	9	Y	1					15
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					15

B.M.T. WELL #: 191 RRCID -> 246616 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8262 - 8315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 29 RRCID -> 247800 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8040 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	2334	-0-	-53	-0-	2322	3	12	9	Y	11	42	1			5
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	2092	3	68	9	Y	62	54	1			13
12	2232	N	2231	-0-	-1	-0-	2211	3	20	9	Y	18	29	1			2
01	2325	N	2175	-0-	-150	-0-	2111	3	64	9	Y	58	42	1			18
02	2016	N	1808	-0-	-208	-0-	1793	3	15	9	Y	14	18	1			14
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	1953	N	1936	-0-	-17	-0-	1932	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	1890	N	1845	-0-	-45	-0-	1841	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
12	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1874	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	1922	N	1880	-0-	-42	-0-	1874	3	6	9	Y	5	4	1			1
02	1736	N	1689	-0-	-47	-0-	1686	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 11 RRCID -> 254242 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 8414 - 8432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1947	-0-	-347	-0-	1937	3	10	9	Y	9	9	1			-0-
11	2130	N	1779	-0-	-351	-0-	1724	3	55	9	Y	50	44	1			6
12	2077	N	1996	-0-	-81	-0-	1979	3	17	9	Y	15	21	1			-0-
01	1953	N	1857	-0-	-96	-0-	1803	3	54	9	Y	49	34	1			15
02	1652	N	1614	-0-	-38	-0-	1601	3	13	9	Y	12	15	1			12
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	837	N	383	-0-	-454	-0-	381	3	2	9	Y	2	4	1			1
11	720	N	700	-0-	-20	-0-	678	3	22	9	Y	20	17	1			4
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	859	3	8	9	Y	7	9	1			2
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	784	3	24	9	Y	22	15	1			9
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	1025	3	9	9	Y	8	9	1			8
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	372	N	297	-0-	-75	-0-	296	3	1	9	N	1					1
11	270	N	92	-0-	-178	-0-	92	3			N	-0-	1	1			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	299	3	1	9	N	1	1	1			-0-
01	310	N	115	-0-	-195	-0-	115	3			N	-0-					-0-
02	941	N	941	-0-	-0-	-0-	938	3	3	9	N	3	3	1			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

B.M.T. (MIDDLE WILCOX) //CONT.// 04789 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1240	N	1077	-0-	-163	-0-	1073	3	4	9	Y	4	3	1			2
11	1050	N	969	-0-	-81	-0-	966	3	3	9	Y	3	2	1			3
12	1147	N	973	-0-	-174	-0-	970	3	3	9	Y	3	4	1			2
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	792	3	3	9	Y	3	3	1			2
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1035	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	363	3	13	9	Y	12	11	1			1
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	338	3	11	9	Y	10	8	1			2
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	320	3	3	9	Y	3	2	1			3
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*04	8811	X	8811	-0-	-0-	-0-	1099	1	7679	3	Y	30	32	1			8
							33	9									
*05	9013	X	9013	-0-	-0-	-0-	814	1	8163	3	Y	33	32	1			9
							36	9									
*06	8250	X	8078	-0-	-172	-0-	832	1	7225	3	Y	19	23	1			5
							21	9									
*07	8525	X	8521	-0-	-4	-0-	612	1	7881	3	Y	25	23	1			7
							28	9									
*08	8525	X	5763	-0-	-2762	-0-	475	1	5265	3	Y	21	19	1			9
							23	9									
*09	8595	X	8595	-0-	-0-	-0-	831	1	7722	3	Y	38	35	1			12
							42	9									
*10	9796	X	7793	-0-	-2003	-0-	801	1	6911	3	Y	31	33	1			10
							47	4	34	9							
*11	8850	X	7221	-0-	-1629	-0-	774	1	6304	3	Y	30	34	1			6
							110	4	33	9							
*12	9207	X	5551	-0-	-3656	-0-	1009	1	4521	3	Y	14	15	1			5
							6	4	15	9							
*01	9207	X	3990	-0-	-5217	-0-	3970	3	20	9	Y	18	19	1			4
*02	8316	X	581	-0-	-7735	-0-	136	1	444	3	Y	-0-	4	1			-0-
							1	4									
*03	12923	X	12923	-0-	-0-	-0-	1318	1	11580	3	Y	15	12	1			3
							8	4	17	9							

BAFFIN BAY (FRIO) //CONT.// 04951 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 196136 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 15740 PERF.14570 - 15586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	11317	X	10522	-0-	-795	-0-	10513	3	9	9	Y	8	6	1			2
*01	14B2	EXT	60955	-0-	60955	60955	60800	3	155	9	Y	141	116	1			27
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	60955					Y	-0-	27	1			-0-
*03	60955	X	-0-	-0-	-60955	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	4899	X	4554	-0-	-345	-0-	4554	3			Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	758	-0-	758	758	758	3			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	758					Y	-0-					-0-
*03	758	X	-0-	-0-	-758	-0-					Y	-0-					-0-

BAFFIN BAY STATE GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 204430 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 16929 PERF.14812 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7290	X	7008	-0-	-282	-0-	871	1	6092	3	Y	41	42	1			11
							45	9									
*05	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	622	1	6233	3	Y	43	42	1			12
							47	9									
*06	6930	X	6497	-0-	-433	-0-	668	1	5800	3	Y	26	31	1			7
							29	9									
*07	8122	X	7621	-0-	-501	-0-	547	1	7044	3	Y	27	26	1			8
							30	9									
*08	8122	X	5369	-0-	-2753	-0-	443	1	4904	3	Y	20	19	1			9
							22	9									
*09	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	754	1	6993	3	Y	34	32	1			11
							37	9									
*10	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	781	1	6744	3	Y	30	32	1			9
							46	4	33	9							
*11	7830	X	6452	-0-	-1378	-0-	692	1	5632	3	Y	27	31	1			5
							98	4	30	9							
*12	8339	X	4455	-0-	-3884	-0-	810	1	3628	3	Y	11	12	1			4
							5	4	12	9							
*01	8339	X	276	-0-	-8063	-0-	275	3	1	9	Y	1	4	1			1
*02	7532	X	2049	-0-	-5483	-0-	482	1	1564	3	Y	-0-	1	1			-0-
							3	4									
*03	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	841	1	7392	3	Y	10	8	1			2
							5	4	11	9							

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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - PLUGGED 10/13/17

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			48

BALDWIN (2100) 05210 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 3 RRCID -> 188707 COMPL. DATE 04/04/2002 TOTAL DEPTH 3170 PERF. 2040 - 2044

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 116465 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 1817 - 1832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN, J. C. WELL #: 34 RRCID -> 180075 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 4202 PERF. 2390 - 2392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN WELL #: 24 RRCID -> 181275 COMPL. DATE 07/30/2000 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 2379 - 2381

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 2 RRCID -> 182643 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 3180 PERF. 2367 - 2382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2400) //CONT.// 05210 207 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CODY WELL #: 7 RRCID -> 205921 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 2405 - 2413

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2500) 05210 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 4 RRCID -> 185239 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2530 - 2534

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2830 LAGARTO) 05210 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 9R RRCID -> 175729 COMPL. DATE 12/08/1999 TOTAL DEPTH 3008 PERF. 2853 - 2857

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN (2900) 05210 254 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GALLAGHER, J.W."B" WELL #: B 2 RRCID -> 133946 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 4612 PERF. 2964 - 2975

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

COUNTISS, SAM WELL #: 12 RRCID -> 188595 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 3300 PERF. 2922 - 2924

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3070 LAGARTO) 05210 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 8 RRCID -> 220725 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 3320 PERF. 2386 - 2391

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (3150 LAGARTO) 05210 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 11 RRCID -> 186798 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 3280 PERF. 3172 - 3176

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BALDWIN (7000) 05210 529 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BALDWIN, J. C. WELL #: 30 RRCID -> 126439 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 6910 - 6913

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BALDWIN (7400) 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
B GALLAGHER 1GU WELL #: 3 RRCID -> 201653 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 7414 - 7420

10	1705 R	231	-0-	-1474	-0-	30	1	201	2	Y	-0-			74
11	570 #	184	-0-	-386	-0-	13	1	171	2	Y	-0-			74
12	558 #	47	-0-	-511	-0-	12	1	35	2	Y	-0-			74
01	217 #	50	-0-	-167	-0-	5	1	45	2	Y	-0-			74
02	196 #	15	-0-	-181	-0-	5	1	10	2	Y	-0-			74
03	217 #	11	-0-	-206	-0-	5	1	6	2	Y	-0-			74

BALDWIN (7400) //CONT.// 05210 782 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 2 RRCID -> 280703 COMPL. DATE 06/11/2016 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7450 - 7453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	#	-0-	-0-	-2480	-0-					N	-0-					25
11	2490	#	805	-0-	-1685	-0-	55	1	750	2	N	-0-					25
12	2480	#	208	-0-	-2272	-0-	55	1	153	2	N	-0-					25
01	1936	R	1936	-0-	-0-	-0-	205	1	1731	2	N	-0-					25
02	756	#	591	-0-	-165	-0-	205	1	386	2	N	-0-					25
03	837	#	433	-0-	-404	-0-	205	1	228	2	N	-0-					25

BALDWIN (8480) 05210 888 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CODY-GALLAGHER WELL #: 1F RRCID -> 277550 COMPL. DATE 03/25/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8567 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	R	686	-0-	-0-	-0-	67	1	451	2	N	153	153	1			213
							168	9									
11	5394	R	5394	-0-	-0-	-0-	368	1	5026	2	N	-0-					213
12	1392	R	1392	-0-	-0-	-0-	367	1	1025	2	N	-0-					213
01	1511	R	1511	-0-	-0-	-0-	161	1	1350	2	N	-0-					213
02	5040	#	461	-0-	-4579	-0-	160	1	301	2	N	-0-					213
03	5580	#	338	-0-	-5242	-0-	160	1	178	2	N	-0-					213

BALDWIN (9070) 05210 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BEVLY WELL #: 7 RRCID -> 193454 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9068 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS SAM WELL #: 3 F RRCID -> 194242 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 9862 PERF. 9266 - 9389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 254182 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9274

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
COUNTISS, SAM WELL #: 1F RRCID -> 187848 COMPL. DATE 04/12/2009 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9526

10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	37	1	252	2	N	335	335	1			42
							369	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	62	1	847	2	N	-0-					42
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	62	1	173	2	N	149	149	1			42
							164	9									
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	141	1	1195	2	N	-0-					42
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	142	1	266	2	N	-0-					42
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	142	1	158	2	N	-0-					42

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 1 RRCID -> 195033 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9406 - 9449

10	712	N	712	-0-	-0-	-0-	69	1	459	2	N	167	167	1			12
							184	9									
11	810	N	363	-0-	-447	-0-	25	1	338	2	N	-0-					12
12	496	N	94	-0-	-402	-0-	25	1	69	2	N	-0-					12
01	713	N	90	-0-	-623	-0-	9	1	81	2	N	-0-					12
02	336	N	28	-0-	-308	-0-	10	1	18	2	N	-0-					12
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	10	1	11	2	N	-0-					12

B. GALLAGHER 1 GU WELL #: 5 RRCID -> 204178 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9390 - 9456

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BALL RANCH (FRIO AB-4) 05276 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
BALL WELL #: 3 RRCID -> 200318 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 4005 - 4284

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 8 RRCID -> 197374 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 16333 PERF.13119 - 13652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	124	1	2002	3	Y	-0-					12
11	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	120	1	1865	3	Y	-0-					12
12	2015	N	1924	-0-	-91	-0-	124	1	1800	3	Y	-0-					12
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	124	1	2059	3	Y	7	7	8			12
							8	9									
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	112	1	1727	3	Y	24	3	8			33
							26	9									
03	1922	N	1906	-0-	-16	-0-	124	1	1776	3	Y	5	3	1	3	8	32
							6	9									

CLARK-SAIN WELL #: 9 RRCID -> 199531 COMPL. DATE 01/08/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13084 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	1886	-0-	-1617	-0-	124	1	1751	3	Y	10	5	1			14
							11	9									
11	3390	X	1026	-0-	-2364	-0-	60	1	960	3	Y	5	5	1			14
							6	9									
12	3317	X	1395	-0-	-1922	-0-	124	1	1271	3	Y	-0-					14
01	3317	X	1191	-0-	-2126	-0-	124	1	1061	3	Y	5	4	1	3	8	12
							6	9									
02	2968	X	1782	-0-	-1186	-0-	112	1	1669	3	Y	1	1	8			12
							1	9									
*03	3250	X	3250	-0-	-0-	-0-	124	1	3122	3	Y	4	3	1	2	8	11
							4	9									

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
10	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	124	1	6124	3	Y	30					67
							33	9									
11	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	120	1	5752	3	Y	16					83
							18	9									
12	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	124	1	5980	3	Y	18					101
							20	9									
01	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	124	1	5852	3	Y	21	72	1	7	8	43
							23	9									
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	112	1	5368	3	Y	14	2	8			55
							15	9									
*03	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	124	1	6742	3	Y	22	3	8			74
							24	9									

BALL WELL #: 1 RRCID -> 206775 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11790 - 12564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		172	-0-	172	172	62	1	106	3	Y	4					12
							4	9									
11	14B2 EXT		365	-0-	365	537	60	1	305	3	Y	-0-					12
12	14B2 EXT		390	-0-	390	927	62	1	328	3	Y	-0-					12
01	1421	X	494	-0-	-927	-0-	62	1	432	3	Y	-0-					12
02	443	X	443	-0-	-0-	-0-	56	1	387	3	Y	-0-					12
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	62	1	456	3	Y	-0-					12

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
BALL WELL #: 2 RRCID -> 206781 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 16380 PERF.12729 - 13214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1738	-0-	-60	-0-	124	1 2 9	1612	3	Y	2					26
11	1830	N	1543	-0-	-287	-0-	120	1	1423	3	Y	-0-					26
12	1767	N	1533	-0-	-234	-0-	124	1 1 9	1408	3	Y	1					27
01	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	124	1 8 9	1560	3	Y	7	16	1	4	8	14
02	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	112	1 3 9	1418	3	Y	3	2	8			15
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	124	1 2 9	1551	3	Y	2	2	8			15

BALL WELL #: 6 RRCID -> 206903 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 15162 PERF.12954 - 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
10	1147	N	1144	-0-	-3	-0-	124	1 2 9	1018	3	Y	2					17
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	120	1 4 9	1135	3	Y	4					21
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	124	1 6 9	1267	3	Y	5					26
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	124	1 7 9	1281	3	Y	6	16	1	3	8	13
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	112	1 4 9	1013	3	Y	4	1	8			16
*03	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	124	1 4 9	1232	3	Y	4	1	8			19

CLARK-SAIN WELL #: 10 RRCID -> 207190 COMPL. DATE 04/15/2004 TOTAL DEPTH 15410 PERF.13162 - 14602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		553	-0-	553	553	62	1 54 9	437	3	Y	49	24	1			50
11	14B2 EXT		1537	-0-	1537	2090	120	1 15 9	1402	3	Y	14	14	1	1	8	49
12	14B2 EXT		1699	-0-	1699	3789	124	1 30 9	1545	3	Y	27	42	1			34
01	5478	X	1689	-0-	-3789	-0-	124	1 66 9	1499	3	Y	60	63	1	29	8	2
02	789	X	789	-0-	-0-	-0-	56	1 9 9	724	3	Y	8	2	8			8
03	1705	X	477	-0-	-1228	-0-	62	1 1 9	414	3	Y	1	1	8			8

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
10	3627	X	3589	-0-	-38	-0-	124	1 41 9	3424	3	Y	37	113	1	1	8	26
11	3510	X	3265	-0-	-245	-0-	120	1 45 9	3100	3	Y	41					67
12	3565	X	3129	-0-	-436	-0-	124	1 42 9	2963	3	Y	38					105
01	3596	X	3438	-0-	-158	-0-	124	1 65 9	3249	3	Y	59	16	8			148
02	3248	X	3025	-0-	-223	-0-	112	1 46 9	2867	3	Y	42	174	1	7	8	9
03	3596	X	3219	-0-	-377	-0-	124	1 48 9	3047	3	Y	44	7	8			46

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
FRENCH-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214079 COMPL. DATE 10/08/2005 TOTAL DEPTH 14460 PERF.13026 - 13177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1072	-0-	1072	1072	56	1	998	3	Y	16	1	8			15
							18	9									
03	14B2	EXT	2242	-0-	2242	3314	124	1	2110	3	Y	7	2	8			20
							8	9									

KING RANCH-STATE #136 WELL #: 1 RRCID -> 215897 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 16508 PERF.11959 - 16183

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	T. A.		135	-0-	135	135	31	1	104	2	Y	-0-					26
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					26
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	135					Y	-0-					26
03	135	X	-0-	-0-	-135	-0-					Y	-0-					26

CLARK-SAIN & FRENCH-STATE GU WELL #: 1 RRCID -> 219640 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13982 - 14556

10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	124	1	1920	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2356	X	1470	-0-	-886	-0-	124	1	1346	3	N	-0-					-0-
01	2356	X	1413	-0-	-943	-0-	124	1	1272	3	N	15	15	8			-0-
							17	9									
02	2128	X	1314	-0-	-814	-0-	112	1	1194	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
03	2046	X	1138	-0-	-908	-0-	124	1	1006	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									

BALL WELL #: 7 RRCID -> 220447 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 15500 PERF.10586 - 15142

10	2759	X	2461	-0-	-298	-0-	124	1	2300	3	N	34	1	8			185
							37	9									
11	2610	X	2445	-0-	-165	-0-	120	1	2286	3	N	35					220
							39	9									
12	2480	X	2061	-0-	-419	-0-	124	1	1905	3	N	29	191	1			58
							32	9									
01	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	124	1	2312	3	N	59	15	8			102
							65	9									
02	2212	X	2136	-0-	-76	-0-	112	1	2017	3	N	6	6	8			102
							7	9									
03	2542	X	2489	-0-	-53	-0-	124	1	2273	3	N	84	7	8			179
							92	9									

BALL WELL #: 8 RRCID -> 223312 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 16650 PERF.12886 - 16455

10	1643	N	1517	-0-	-126	-0-	124	1	1367	3	Y	24					50
							26	9									
11	1650	N	1429	-0-	-221	-0-	120	1	1295	3	Y	13					63
							14	9									
12	1550	N	1395	-0-	-155	-0-	124	1	1257	3	Y	13					76
							14	9									
01	1519	N	1504	-0-	-15	-0-	124	1	1359	3	Y	19	72	1	5	8	18
							21	9									
02	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	112	1	1226	3	Y	16	2	8			32
							18	9									
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	124	1	1364	3	Y	14	2	8			44
							15	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 17 RRCID -> 223415 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12002 - 14458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	124	1	1606	3	Y	3	9	1			36
							3	9									
11	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	120	1	1311	3	Y	1					37
							1	9									
12	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	124	1	1419	3	Y	2					39
							2	9									
01	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1	1469	3	Y	8	5	8			42
							9	9									
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	112	1	1356	3	Y	4	8	1	2	8	36
							4	9									
*03	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	124	1	1540	3	Y	5	2	8			39
							6	9									

CLARK-SAIN WELL #: 18 RRCID -> 225145 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 14920 PERF.12184 - 14050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1546	-0-	-97	-0-	124	1	1412	3	Y	9	4	1	1	8	22
							10	9									
11	1590	N	1485	-0-	-105	-0-	120	1	1350	3	Y	14	15	1			21
							15	9									
12	1643	N	1382	-0-	-261	-0-	124	1	1239	3	Y	17	27	1			11
							19	9									
01	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	124	1	1461	3	Y	17	13	1	10	8	5
							19	9									
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	112	1	1533	3	Y	15	5	8			15
							17	9									
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	124	1	1608	3	Y	12	13	1	4	8	10
							13	9									

CLARK-SAIN WELL #: 19 RRCID -> 225821 COMPL. DATE 02/07/2007 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11979 - 13162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2625	-0-	-227	-0-	124	1	2477	3	Y	22	10	1	1	8	32
							24	9									
11	2760	X	2668	-0-	-92	-0-	120	1	2509	3	Y	35	37	1			30
							39	9									
12	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	124	1	2826	3	Y	24	38	1			16
							26	9									
01	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	124	1	2937	3	Y	45	41	1	15	8	5
							50	9									
02	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	112	1	2835	3	Y	37	7	8			35
							41	9									
*03	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	124	1	3029	3	Y	37	49	1	7	8	16
							41	9									

KING RANCH-STATE # 136 WELL #: 2 RRCID -> 227538 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 15685 PERF.11958 - 12952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1352	-0-	-167	-0-	124	1	1219	3	Y	8	1	8			111
							9	9									
11	1530	N	1229	-0-	-301	-0-	120	1	1105	3	Y	4	1	8			114
							4	9									
12	1426	N	1272	-0-	-154	-0-	124	1	1138	3	Y	9					123
							10	9									
01	1364	N	1304	-0-	-60	-0-	124	1	1161	3	Y	17	17	8			123
							19	9									
02	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	112	1	1040	3	Y	29	8	8			144
							32	9									
03	1271	N	714	-0-	-557	-0-	62	1	643	3	Y	8	4	8			148
							9	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894

CLARK-SAIN WELL #: 20 RRCID -> 232200 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 15250 PERF.12038 - 14547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	3476	-0-	-120	-0-	124	1	3298	3	Y	49	23	1	2	8	65
							54	9									
11	3690	X	3297	-0-	-393	-0-	120	1	3060	3	Y	106	111	1	1	8	59
							117	9									
12	3813	X	2959	-0-	-854	-0-	124	1	2779	3	Y	51	81	1			29
							56	9									
01	3813	X	2758	-0-	-1055	-0-	124	1	2573	3	Y	55	66	1	17	8	1
							61	9									
02	3276	X	2691	-0-	-585	-0-	112	1	2520	3	Y	54	7	8			48
							59	9									
03	3472	X	2942	-0-	-530	-0-	124	1	2727	3	Y	83	120	1	9	8	2
							91	9									

FRENCH-STATE WELL #: 2 RRCID -> 232498 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13110 - 13182

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

FRENCH-STATE WELL #: 3 RRCID -> 234908 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13025 - 13085

10	T. A.		843	-0-	843	843	64	1	778	3	Y	1	1	8			14
							1	9									
11	T. A.		666	-0-	666	1509	60	1	573	3	Y	30					44
							33	9									
12	T. A.		743	-0-	743	2252	62	1	648	3	Y	30					74
							33	9									
01	2921	X	669	-0-	-2252	-0-	62	1	568	3	Y	35	5	8			104
							39	9									
02	791	N	791	-0-	-0-	-0-	56	1	716	3	Y	17	2	8			119
							19	9									
*03	885	N	885	-0-	-0-	-0-	62	1	817	3	Y	5					124
							6	9									

FRENCH-STATE WELL #: 4 RRCID -> 241979 COMPL. DATE 07/08/2008 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12773 - 12817

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLARK-SAIN WELL #: 21 RRCID -> 242556 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 15150 PERF.12024 - 14521

10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	62	1	569	3	Y	2	1	1			9
							2	9									
11	600	N	592	-0-	-8	-0-	60	1	525	3	Y	6	6	1			9
							7	9									
12	775	N	593	-0-	-182	-0-	62	1	529	3	Y	2	3	1			8
							2	9									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	62	1	561	3	Y	7	5	1	4	8	6
							8	9									
02	575	N	575	-0-	-0-	-0-	56	1	513	3	Y	5	2	8			9
							6	9									
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	62	1	535	3	Y	2	2	1	1	8	8
							2	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE 135 WELL #: 1 RRCID -> 243892 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11901 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6415	-0-	-746	-0-	124	1	6241	3	N	45	189	1	1	8	70
							50	9									
11	6810	X	6154	-0-	-656	-0-	120	1	5992	3	N	38	1	8			107
							42	9									
12	7006	X	5994	-0-	-1012	-0-	124	1	5826	3	N	40					147
							44	9									
01	6696	X	6213	-0-	-483	-0-	124	1	6016	3	N	66	24	8			189
							73	9									
02	5852	X	5743	-0-	-109	-0-	112	1	5579	3	N	47	189	1	12	8	35
							52	9									
03	6417	X	6400	-0-	-17	-0-	124	1	6217	3	N	54	12	8			77
							59	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
10	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	124	1	2600	3	Y	35	1	8			86
							39	9									
11	2640	N	2593	-0-	-47	-0-	120	1	2441	3	Y	29	52	1			63
							32	9									
12	2759	N	2600	-0-	-159	-0-	124	1	2441	3	Y	32	78	1			17
							35	9									
01	2759	N	2697	-0-	-62	-0-	124	1	2523	3	Y	45	16	8			46
							50	9									
02	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	112	1	2154	3	Y	32	63	1	7	8	8
							35	9									
03	2604	N	2587	-0-	-17	-0-	124	1	2417	3	Y	42	8	8			42
							46	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
10	3751	X	3690	-0-	-61	-0-	124	1	3546	3	Y	18					38
							20	9									
11	3630	X	3460	-0-	-170	-0-	120	1	3320	3	Y	18	33	1			23
							20	9									
12	3751	X	3554	-0-	-197	-0-	124	1	3405	3	Y	23	42	1			4
							25	9									
01	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	124	1	3596	3	Y	34	8	8			30
							37	9									
02	3332	X	3227	-0-	-105	-0-	112	1	3089	3	Y	24	50	1	4	8	-0-
							26	9									
03	3689	X	3371	-0-	-318	-0-	124	1	3215	3	Y	29	4	8			25
							32	9									

SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 3 RRCID -> 253911 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11859 - 11914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	124	1	2709	3	Y	1	1	8			42
							1	9									
11	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	120	1	2610	3	Y	-0-					42
12	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	124	1	2562	3	Y	1					43
							1	9									
01	2796	N	2796	-0-	-0-	-0-	124	1	2660	3	Y	11	11	8			43
							12	9									
02	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	112	1	2556	3	Y	8	5	1	6	8	40
							9	9									
*03	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	124	1	2855	3	Y	5	5	8			40
							6	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
SANTA FE JULIAN PASTURE WELL #: 4 RRCID -> 256036 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11927 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2871	-0-	-322	-0-	124	1	2705	3	Y	38					78
							42	9									
11	3060	X	2962	-0-	-98	-0-	120	1	2780	3	Y	56	103	1			31
							62	9									
12	3100	X	2787	-0-	-313	-0-	124	1	2608	3	Y	50	70	1			11
							55	9									
01	3100	X	2649	-0-	-451	-0-	124	1	2466	3	Y	54	9	8			56
							59	9									
02	2688	X	2583	-0-	-105	-0-	112	1	2436	3	Y	32	70	1	4	8	14
							35	9									
03	3069	X	2893	-0-	-176	-0-	124	1	2722	3	Y	43	4	8			53
							47	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
10	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	156	1	1359	2	Y	-0-					-0-
11	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	150	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1187	-0-	-270	-0-	116	1	1071	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1058	-0-	-461	-0-	116	1	942	2	Y	-0-					-0-
02	1316	N	829	-0-	-487	-0-	89	1	740	2	Y	-0-					-0-
03	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	133	1	1058	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
10	4805	X	4044	-0-	-761	-0-	410	1	3567	2	Y	61	60	1			127
							67	9									
11	4650	X	3776	-0-	-874	-0-	397	1	3317	2	Y	56	62	1			121
							62	9									
12	4278	X	3925	-0-	-353	-0-	378	1	3479	2	Y	62	64	1			119
							68	9									
01	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	430	1	3500	2	Y	62	61	1			120
							68	9									
02	3640	X	3518	-0-	-122	-0-	374	1	3094	2	Y	45	62	1			103
							50	9									
03	4030	X	3712	-0-	-318	-0-	407	1	3242	2	Y	57	60	1			100
							63	9									

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 103 RRCID -> 248524 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11925 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2897	-0-	-203	-0-	286	1	2493	2	Y	107	104	1			226
							118	9									
11	2940	X	2790	-0-	-150	-0-	287	1	2394	2	Y	99	109	1			216
							109	9									
12	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	276	1	2544	2	Y	104	110	1			210
							114	9									
01	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	321	1	2617	2	Y	108	106	1			212
							119	9									
02	2604	X	2458	-0-	-146	-0-	256	1	2116	2	Y	78	106	1			184
							86	9									
03	2945	X	2566	-0-	-379	-0-	274	1	2182	2	Y	100	103	1			181
							110	9									

BALL RANCH (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 05276 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 109 RRCID -> 250614 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12150 PERF.12023 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	231	1	2008	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	2070	N	1579	-0-	-491	-0-	169	1	1409	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
12	2139	N	1869	-0-	-270	-0-	183	1	1686	2	Y	-0-	1	1			1
01	2139	N	1683	-0-	-456	-0-	184	1	1499	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	193	1	1594	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1781	-0-	-110	-0-	198	1	1583	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH JULIAN PASTURE WELL #: 108 RRCID -> 252510 COMPL. DATE 11/03/2011 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11922 - 12017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4411	-0-	-208	-0-	453	1	3939	2	Y	17	16	1			35
							19	9									
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	449	1	3747	2	Y	16	17	1			34
							18	9									
12	4495	X	4209	-0-	-286	-0-	411	1	3779	2	Y	17	17	1			34
							19	9									
01	4464	X	4042	-0-	-422	-0-	440	1	3583	2	Y	17	17	1			34
							19	9									
02	4032	X	3924	-0-	-108	-0-	421	1	3490	2	Y	12	17	1			29
							13	9									
03	4402	X	3958	-0-	-444	-0-	439	1	3501	2	Y	16	17	1			28
							18	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH PARTNERS 91 WELL #: L 2 RRCID -> 225318 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5576 - 5585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	X	206	-0-	-104	-0-	19	1	179	2	N	7					19
							8	9									
11	284	X	284	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	N	4					23
							4	9									
12	217	X	184	-0-	-33	-0-	17	1	159	2	N	7					30
							8	9									
01	341	X	336	-0-	-5	-0-	35	1	294	2	N	6	1	8			35
							7	9									
02	308	X	224	-0-	-84	-0-	15	1	201	2	N	7					42
							8	9									
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					42

BARRERA (LOBO) //CONT.// 05813 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
BARRERA-LEYENDECKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 248162 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7675 - 7856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4063	-0-	-339	-0-	382	1	3675	2	N	5					65
							6	9									
11	4500	X	3186	-0-	-1314	-0-	237	1	2928	2	N	19	79	1			5
							21	9									
12	4650	X	3422	-0-	-1228	-0-	323	1	3093	2	N	5					10
							6	9									
01	4061	X	3022	-0-	-1039	-0-	320	1	2688	2	N	13	1	8			22
							14	9									
02	3668	X	734	-0-	-2934	-0-	52	1	682	2	N	-0-					22
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					22

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150657 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7779 - 7881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2928	-0-	-358	-0-	58	1	2861	2	N	8	6	1			59
							9	9									
11	3180	X	2923	-0-	-257	-0-	75	1	2845	2	N	3	6	1			56
							3	9									
12	3193	X	2611	-0-	-582	-0-	33	1	2575	2	N	3					59
							3	9									
01	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	48	1	3289	2	N	5	6	1			58
							6	9									
02	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	72	1	2968	2	N	4					62
							4	9									
*03	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	81	1	3206	2	N	4	6	1			60
							4	9									

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 8 RRCID -> 178423 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6902 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 9 RRCID -> 183997 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8634 - 8673

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	903	N	903	-0-	-0-	-0-	67	1	836	2	Y	-0-					90
11	886	N	886	-0-	-0-	-0-	75	1	811	2	Y	-0-					90
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	76	1	823	2	Y	-0-					90
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	83	1	886	2	Y	-0-					90
02	840	N	769	-0-	-71	-0-	63	1	706	2	Y	-0-					90
*03	909	N	909	-0-	-0-	-0-	74	1	835	2	Y	-0-					90

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 207832 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					9
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					9

RAMIREZ, C. H. MINERALS, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 248394 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8030 - 8080

10	8576	X	8576	-0-	-0-	-0-	807	1	7758	2	N	10					73
							11	9									
11	7634	X	7634	-0-	-0-	-0-	570	1	7057	2	N	6					79
							7	9									
12	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	623	1	5973	2	N	3	1	8			81
							3	9									
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	681	1	5721	2	N	-0-					81
*02	4167	X	4167	-0-	-0-	-0-	294	1	3873	2	N	-0-					81
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					81

LOPEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 268675 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7911 PERF. 6768 - 6822

10	465	X	398	-0-	-67	-0-	98	1	300	2	N	-0-					25
11	420	X	299	-0-	-121	-0-	3	1	296	2	N	-0-					25
12	1178	X	748	-0-	-430	-0-	748	2			N	-0-					25
01	1395	X	852	-0-	-543	-0-	252	1	600	2	N	-0-					25
02	1260	X	527	-0-	-733	-0-	203	1	324	2	N	-0-					25
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					25

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ, M.&M. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 154126 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7625 - 8146

10	664	X	664	-0-	-0-	-0-	13	1	651	2	N	-0-					-0-
11	630	X	563	-0-	-67	-0-	15	1	548	2	N	-0-					-0-
12	651	X	512	-0-	-139	-0-	7	1	505	2	N	-0-					-0-
01	651	X	603	-0-	-48	-0-	9	1	594	2	N	-0-					-0-
02	749	X	749	-0-	-0-	-0-	18	1	731	2	N	-0-					-0-
*03	723	X	723	-0-	-0-	-0-	18	1	705	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. & M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164806 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8200 - 8542

10	155	X	131	-0-	-24	-0-	2	1	121	2	N	7	6	1			110
							8	9									
11	150	X	122	-0-	-28	-0-	3	1	119	2	N	-0-	4	1			106
12	126	X	126	-0-	-0-	-0-	2	1	124	2	N	-0-					106
01	142	X	142	-0-	-0-	-0-	2	1	140	2	N	-0-					106
02	143	X	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	2	N	-0-					106
*03	144	X	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	2	N	-0-					106

BARRERA (LOBO 6) //CONT.// 05813 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	1984	X	1920	-0-	-64	-0-	38	1	1874	2	N	7	6	1			32
							8	9									
11	1920	X	1773	-0-	-147	-0-	46	1	1723	2	N	4	6	1			30
							4	9									
12	1860	X	1761	-0-	-99	-0-	23	1	1735	2	N	3					33
							3	9									
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	28	1	1962	2	N	4	6	1			31
							4	9									
02	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	46	1	1895	2	N	5					36
							6	9									
*03	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	50	1	2004	2	N	3	6	1			33
							3	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5673	X	2500	-0-	-3173	-0-	217	1	2176	2	Y	97	89	1			32
							107	9									
11	5490	X	2536	-0-	-2954	-0-	276	1	2124	2	Y	124	137	1			19
							136	9									
12	5673	X	2903	-0-	-2770	-0-	251	1	2479	2	Y	157	146	1			30
							173	9									
01	4659	X	4659	-0-	-0-	-0-	251	1	4263	2	Y	132	124	1			38
							145	9									
02	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	230	1	4492	2	Y	113	136	1			15
							124	9									
*03	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	247	1	4805	2	Y	118	104	1			29
							130	9									

LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 95 WELL #: 1 RRCID -> 050340 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 11478 PERF. 7945 - 8554

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD 05993 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 214167 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8100 - 8110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0-	-0-	35	1	502	3	N	-0-					-0-
11	570	N	521	-0-	-49	-0-	34	1	487	3	N	-0-					-0-
12	620	N	547	-0-	-73	-0-	36	1	511	3	N	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	37	1	673	3	N	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	35	1	448	3	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	992	N	944	-0-	-48	-0-	49	1	895	3	N	-0-					-0-
11	960	N	935	-0-	-25	-0-	49	1	886	3	N	-0-					-0-
12	992	N	933	-0-	-59	-0-	49	1	884	3	N	-0-					-0-
01	930	N	920	-0-	-10	-0-	48	1	872	3	N	-0-					-0-
02	868	N	853	-0-	-15	-0-	44	1	809	3	N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 18 RRCID -> 119349 COMPL. DATE 11/28/1985 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 7796 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					2
*06	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			N	-0-					2
*07	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			N	-0-					2
*08	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	2			N	-0-					2
*09	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	1161	2	2	9	N	2					-0-
*10	1116	N	986	-0-	-130	-0-	986	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	1092	-0-	-18	-0-	1092	2			N	-0-					-0-
*12	1209	N	1137	-0-	-72	-0-	1137	2			N	-0-					-0-
*01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
*02	1008	N	866	-0-	-142	-0-	866	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	1006	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (NAVARRO) 05993 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HOPCO E&P, LLC 399593
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
10	2875	R	2875	-0-	-0-	-0-	2847	2	28	9	N	25					48
11	2760	#	2359	-0-	-401	-0-	2330	2	29	9	N	26					74
12	2852	#	2766	-0-	-86	-0-	2735	2	31	9	N	28					102
01	2852	#	2749	-0-	-103	-0-	2709	2	40	9	N	36					138
02	2604	#	2146	-0-	-458	-0-	2120	2	26	9	N	24					162
03	2883	#	2406	-0-	-477	-0-	2371	2	35	9	N	32					194

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (6900) 05993 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 29 RRCID -> 125962 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6960 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	#	3098	-0-	-1118	-0-	3098	2			N	-0-					169
*06	4080	#	3309	-0-	-771	-0-	3309	2			N	-0-					169
*07	4216	#	3321	-0-	-895	-0-	3321	2			N	-0-					169
*08	3511	R	3511	-0-	-0-	-0-	3327	2	184	9	N	167	167	1			169
09	3364	R	3364	-0-	-0-	-0-	3364	2			N	-0-					169
10	3410	#	3370	-0-	-40	-0-	3370	2			N	-0-					169
11	3300	#	2973	-0-	-327	-0-	2973	2			N	-0-					169
12	3472	#	3273	-0-	-199	-0-	3273	2			N	-0-					169
01	3472	#	3360	-0-	-112	-0-	3360	2			N	-0-					169
02	3324	R	3324	-0-	-0-	-0-	3324	2			N	-0-					169
*03	3739	R	3739	-0-	-0-	-0-	3739	2			N	-0-					169

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
10	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	249	1	3624	3	N	-0-					8
11	3450	X	3450	-0-	-0-	-0-	283	1	3167	3	N	-0-					8
12	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	281	1	3293	3	N	-0-					8
01	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	279	1	3566	3	N	-0-					8
02	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	283	1	3173	3	N	-0-					8
*03	3830	X	3830	-0-	-0-	-0-	343	1	3487	3	N	-0-					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	8724	X	8724	-0-	-0-	-0-	286	1	8403	3	N	32					112
							35	9									
11	8401	X	8401	-0-	-0-	-0-	286	1	8057	3	N	53	139	1			26
							58	9									
12	8502	X	8502	-0-	-0-	-0-	295	1	8140	3	N	61					87
							67	9									
01	6927	X	6927	-0-	-0-	-0-	289	1	6590	3	N	44	1	8			130
							48	9									
02	5236	X	4641	-0-	-595	-0-	158	1	4450	3	N	30	121	1			39
							33	9									
*03	7830	X	7830	-0-	-0-	-0-	271	1	7520	3	N	35					74
							39	9									

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	146	1	2124	3	N	-0-					-0-
11	1800	N	1800	-0-	-0-	-0-	148	1	1652	3	N	-0-					-0-
12	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	127	1	1485	3	N	-0-					-0-
01	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	126	1	1603	3	N	-0-					-0-
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	131	1	1475	3	N	-0-					-0-
*03	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	139	1	1416	3	N	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	9475	3	23	9	N	21					87
11	7992	X	7992	-0-	-0-	-0-	7970	3	22	9	N	20					107
12	7756	X	7756	-0-	-0-	-0-	7736	3	20	9	N	18	1	8			124
01	7357	X	7357	-0-	-0-	-0-	7335	3	22	9	N	20					144
02	6226	X	6226	-0-	-0-	-0-	6206	3	20	9	N	18	146	1	1	8	15
*03	5144	X	5144	-0-	-0-	-0-	5130	3	14	9	N	13					28

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
10	3565	X	3298	-0-	-267	-0-	3295	3	3	9	N	3					90
11	3360	X	3200	-0-	-160	-0-	3194	3	6	9	N	5					95
12	3472	X	2782	-0-	-690	-0-	2780	3	2	9	N	2					97
01	3379	X	3354	-0-	-25	-0-	3342	3	12	9	N	11					108
02	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	3077	3	3	9	N	3					111
03	3317	X	2619	-0-	-698	-0-	2611	3	8	9	N	7					118

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	727	N	727	-0-	-0-	-0-	33	1	694	3	N	-0-					50
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	32	1	666	3	N	-0-					50
12	658	N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	623	3	N	-0-					50
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	29	1	596	3	N	-0-					50
02	644	N	556	-0-	-88	-0-	27	1	529	3	N	-0-					50
03	682	N	563	-0-	-119	-0-	28	1	535	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
10	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	55	1	1136	3	N	-0-					58
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	46	1	967	3	N	-0-					58
12	581	N	581	-0-	-0-	-0-	26	1	555	3	N	-0-					58
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	36	1	771	3	N	1					59
							1	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	51	1	1058	3	N	-0-					59
*03	914	N	914	-0-	-0-	-0-	40	1	874	3	N	-0-					59

RANCHO BLANCO WELL #: 3 RRCID -> 156771 COMPL. DATE 10/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7312 - 7354

10	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	90	1	1907	3	N	-0-					1
11	2130	N	1849	-0-	-281	-0-	84	1	1765	3	N	-0-					1
12	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1568	3	N	-0-					1
01	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	82	1	1667	3	N	-0-					1
02	1736	N	1665	-0-	-71	-0-	81	1	1584	3	N	-0-					1
*03	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	97	1	1862	3	N	-0-					1

RANCHO BLANCO CORP WELL #: 27 RRCID -> 157719 COMPL. DATE 01/16/1996 TOTAL DEPTH 7423 PERF. 7160 - 7220

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					111

PREVOST WELL #: 4 RRCID -> 158034 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 7396 - 7612

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					23
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	91	1	1918	3	N	-0-					23
01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	81	1	1726	3	N	12					35
							13	9									
02	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	75	1	1551	3	N	-0-					35
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	77	1	1668	3	N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 26 RRCID -> 161241 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7503 - 7654

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 12 RRCID -> 161243 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7014 - 7058

10	248	N	92	-0-	-156	-0-	4	1	88	3	N	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	3	N	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	3	N	-0-					-0-
02	196	N	139	-0-	-57	-0-	6	1	133	3	N	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	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
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	33	1	692	3	N	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	-0-	39	1	809	3	N	5					5
							6	9									
12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	41	1	730	3	N	-0-					5
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	32	1	649	3	N	-0-					5
02	728	N	392	-0-	-336	-0-	19	1	373	3	N	-0-					5
03	775	N	534	-0-	-241	-0-	27	1	507	3	N	-0-					5

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
10	1922	N	1208	-0-	-714	-0-	56	1	1152	3	N	-0-					63
11	1860	N	1032	-0-	-828	-0-	47	1	985	3	N	-0-					63
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	38	1	796	3	N	-0-					63
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	43	1	926	3	N	-0-					63
02	954	N	954	-0-	-0-	-0-	44	1	910	3	N	-0-					63
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	43	1	931	3	N	-0-					63

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	N	-0-					15
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	3	N	-0-					15
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	3	N	-0-					15
01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	N	-0-					15
02	168	N	146	-0-	-22	-0-	7	1	139	3	N	-0-					15
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1209	N	969	-0-	-240	-0-	41	1	924	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	39	1	906	3	Y	3					10
							3	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	37	1	813	3	Y	2					12
							2	9									
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	373	3	Y	2					14
							2	9									
02	896	N	379	-0-	-517	-0-	16	1	360	3	Y	3	6	1			11
							3	9									
03	837	N	592	-0-	-245	-0-	25	1	565	3	Y	2					13
							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
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	33	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	31	1	722	3	Y	-0-					-0-
12	746	N	746	-0-	-0-	-0-	32	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	619	-0-	-81	-0-	27	1	592	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	743	-0-	-1	-0-	32	1	711	3	Y	-0-					-0-

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
10	2896	X	2896	-0-	-0-	-0-	123	1	2773	3	Y	-0-					-0-
11	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	101	1	2340	3	Y	-0-					-0-
12	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	124	1	2731	3	Y	-0-					-0-
01	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	113	1	2524	3	Y	-0-					-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	101	1	2253	3	Y	-0-					-0-
03	2108	X	1926	-0-	-182	-0-	83	1	1843	3	Y	-0-					-0-

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
10	2945	N	2162	-0-	-783	-0-	92	1	2070	3	Y	-0-	9	1			7
11	2670	N	2040	-0-	-630	-0-	85	1	1955	3	Y	-0-					7
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	85	1	1875	3	Y	-0-					7
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	86	1	1936	3	Y	-0-					7
02	1904	N	1766	-0-	-138	-0-	76	1	1690	3	Y	-0-	3	1			4
03	1953	N	1871	-0-	-82	-0-	80	1	1791	3	Y	-0-					4

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
10	1612	N	1486	-0-	-126	-0-	69	1	1417	3	N	-0-					35
11	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	73	1	1530	3	N	-0-					35
12	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	66	1	1388	3	N	67					102
							74	9									
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	62	1	1313	3	N	-0-					102
02	1456	N	1318	-0-	-138	-0-	61	1	1257	3	N	-0-					102
03	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	63	1	1369	3	N	-0-					102

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
10	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	74	1	1679	3	Y	-0-					-0-
11	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	88	1	2041	3	Y	-0-					-0-
12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	77	1	1695	3	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	69	1	1541	3	Y	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	73	1	1636	3	Y	-0-					-0-
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	78	1	1728	3	Y	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 12 RRCID -> 165976 COMPL. DATE 12/19/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6700 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	56	1	1091	3	N	-0-					29
11	966	N	966	-0-	-0-	-0-	46	1	920	3	N	-0-					29
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	60	1	1198	3	N	-0-					29
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	42	1	854	3	N	-0-					29
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	40	1	781	3	N	-0-					29
*03	3100	N	6540	-0-	3440	3440	299	1	6241	3	N	-0-					29

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 16 RRCID -> 166000 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8018 - 8029

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 166204 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8224 - 8756

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166543 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 22 RRCID -> 167535 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9566 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	380	-0-	-54	-0-	16 3	1 9	361	3	Y	3	18	1			18
11	450	N	411	-0-	-39	-0-	17 3	1 9	391	3	Y	3					21
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	499	3	Y	1					22
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	738	3	Y	1					23
02	392	N	388	-0-	-4	-0-	17 2	1 9	369	3	Y	2	10	1			15
03	496	N	360	-0-	-136	-0-	15	1	345	3	Y	-0-					15

WM. HUBBERD A2 WELL #: 26 RRCID -> 167805 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7768 - 7845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					102
11	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791	3			N	-0-					102
12	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	3			N	-0-					102
01	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	1684	3			N	-0-					102
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	1551	3			N	-0-					102
03	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1684	3	2	9	N	2					104

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARTINEZ, D.S. WELL #: 6 RRCID -> 168891 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7271 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55	1	1122	3	N	-0-					62
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	44	1	917	3	N	-0-					62
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	47	1	990	3	N	2					64
							2	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	43	1	918	3	N	-0-					64
02	896	N	846	-0-	-50	-0-	39	1	807	3	N	-0-					64
03	1054	N	956	-0-	-98	-0-	42	1	914	3	N	-0-					64

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 23 RRCID -> 169404 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8142 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	60	1	1332	3	Y	18					41
							20	9									
*06	1500	N	1348	-0-	-152	-0-	60	1	1288	3	Y	-0-					41
*07	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	80	1	1718	3	Y	-0-					41
*08	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	70	1	1582	3	Y	-0-					41
*09	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	72	1	1689	3	Y	-0-	17	1			24
*10	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	82	1	1855	3	Y	-0-	14	1			10
*11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	82	1	1882	3	Y	-0-					10
*12	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	75	1	1657	3	Y	-0-					10
*01	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	77	1	1719	3	Y	-0-					10
*02	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	71	1	1584	3	Y	-0-	4	1			6
03	1736	N	1625	-0-	-111	-0-	70	1	1555	3	Y	-0-					6

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 21 RRCID -> 169465 COMPL. DATE 05/15/1998 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8866 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 27 RRCID -> 169871 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8540 - 8610

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

MARTINEZ, D. WELL #: 13 RRCID -> 170537 COMPL. DATE 08/31/1998 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 8272 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 24 RRCID -> 170619 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8306 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	3600	-0-	-1143	-0-	152	1	3430	3	Y	16	42	1			48
							18	9									
11	4590	X	3124	-0-	-1466	-0-	129	1	2980	3	Y	14					62
							15	9									
12	4340	X	3369	-0-	-971	-0-	145	1	3209	3	Y	14					76
							15	9									
01	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	183	1	4113	3	Y	9					85
							10	9									
02	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	143	1	3187	3	Y	11	34	1			62
							12	9									
*03	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	165	1	3665	3	Y	13					75
							14	9									

S. D. MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 171660 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6964 - 7516

10	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	2118	3			N	-0-					20
11	2070	N	1974	-0-	-96	-0-	1974	3			N	-0-					20
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3			N	-0-					20
01	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-					20
02	1848	N	1816	-0-	-32	-0-	1816	3			N	-0-					20
03	2046	N	2007	-0-	-39	-0-	2007	3			N	-0-					20

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 28 RRCID -> 172069 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8872 - 8902

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	80	1	1637	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1628	-0-	-82	-0-	75	1	1553	3	N	-0-					-0-
12	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	77	1	1610	3	N	-0-					-0-
01	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	73	1	1563	3	N	-0-					-0-
02	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	72	1	1479	3	N	-0-					-0-
*03	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	81	1	1760	3	N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 179151 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9271 - 9281

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 38 RRCID -> 192830 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7222 - 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
10	2139	N	1808	-0-	-331	-0-	77	1	1728	3	Y	3	5	1			7
							3	9									
11	1860	N	1540	-0-	-320	-0-	64	1	1473	3	Y	3					10
							3	9									
12	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	59	1	1302	3	Y	3					13
							3	9									
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	51	1	1133	3	Y	2					15
							2	9									
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	62	1	1384	3	Y	2	6	1			11
							2	9									
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	69	1	1534	3	Y	3					14
							3	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 39 RRCID -> 192863 COMPL. DATE 11/16/2002 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8432 - 8796

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 41 RRCID -> 194072 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8444 - 8481

10	4154	X	3250	-0-	-904	-0-	138	1	3109	3	Y	3	7	1			8
							3	9									
11	4020	X	3650	-0-	-370	-0-	152	1	3496	3	Y	2					10
							2	9									
12	4154	X	3646	-0-	-508	-0-	158	1	3486	3	Y	2					12
							2	9									
01	3534	X	3375	-0-	-159	-0-	144	1	3229	3	Y	2					14
							2	9									
02	3416	X	2856	-0-	-560	-0-	122	1	2732	3	Y	2	6	1			10
							2	9									
03	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	143	1	3194	3	Y	2					12
							2	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 42 RRCID -> 194387 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8504 - 8864

10	4371	X	2888	-0-	-1483	-0-	122	1	2760	3	Y	5	7	1			11
							6	9									
11	4230	X	3708	-0-	-522	-0-	154	1	3547	3	Y	6					17
							7	9									
12	4371	X	3668	-0-	-703	-0-	159	1	3503	3	Y	5					22
							6	9									
01	3968	X	3630	-0-	-338	-0-	155	1	3471	3	Y	4					26
							4	9									
02	3584	X	3008	-0-	-576	-0-	129	1	2875	3	Y	4	10	1			20
							4	9									
03	3844	X	3514	-0-	-330	-0-	151	1	3356	3	Y	6					26
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 44 RRCID -> 194388 COMPL. DATE 01/12/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8622 - 8680

10	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	79	1	1773	3	Y	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	80	1	1840	3	Y	-0-					-0-
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	79	1	1745	3	Y	-0-					-0-
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	77	1	1717	3	Y	-0-					-0-
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	66	1	1481	3	Y	-0-					-0-
*03	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	75	1	1662	3	Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES C WELL #: 32 RRCID -> 196413 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7246 - 7394

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 51 RRCID -> 196929 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7116 - 8318

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

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 54 RRCID -> 206612 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8370 - 8531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	6534	-0-	-1340	-0-	276 29	1 9	6229	3	Y	26	34	1			53
11	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	318 26	1 9	7333	3	Y	24					77
12	7874	X	6732	-0-	-1142	-0-	291 24	1 9	6417	3	Y	22					99
01	7378	X	6486	-0-	-892	-0-	276 15	1 9	6195	3	Y	14					113
02	7168	X	6159	-0-	-1009	-0-	263 22	1 9	5874	3	Y	20	46	1			87
03	7936	X	6751	-0-	-1185	-0-	289 23	1 9	6439	3	Y	21					108

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 55 RRCID -> 212653 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 8941 PERF. 7065 - 8172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 56 RRCID -> 212876 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8196 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	50 3	1 9	1117	3	Y	3	4	1			6
11	1080	N	1041	-0-	-39	-0-	43 3	1 9	995	3	Y	3					9
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	26 2	1 9	582	3	Y	2					11
01	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	57 1	1 9	1279	3	Y	1					12
02	980	N	896	-0-	-84	-0-	38 3	1 9	855	3	Y	3	5	1			10
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	41 2	1 9	917	3	Y	2					12

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 4 RRCID -> 147284 COMPL. DATE 10/09/1993 TOTAL DEPTH 7857 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	7130	X	6525	-0-	-605	-0-	339	1	6145	3	Y	37	41	1			15
							41	9									
11	6900	X	6374	-0-	-526	-0-	330	1	6026	3	Y	16	26	1			5
							18	9									
12	7130	X	6516	-0-	-614	-0-	339	1	6114	3	Y	57	41	1			21
							63	9									
01	7068	X	6491	-0-	-577	-0-	337	1	6104	3	Y	45	40	1			26
							50	9									
02	5964	X	5807	-0-	-157	-0-	300	1	5481	3	Y	24	37	1			13
							26	9									
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					13

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 4 RRCID -> 137356 COMPL. DATE 09/09/1991 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7467 - 8148

10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	614	1	3799	3	Y	17	91	1			36
							19	9									
11	4350	X	4214	-0-	-136	-0-	526	1	3673	3	Y	14					50
							15	9									
12	4495	X	3938	-0-	-557	-0-	233	1	3703	3	Y	2					52
							2	9									
01	4495	X	3977	-0-	-518	-0-	521	1	3453	3	Y	3					55
							3	9									
02	4060	X	3685	-0-	-375	-0-	512	1	3173	3	Y	-0-					55
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					55

ISIDRO MORENO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 141116 COMPL. DATE 03/06/1992 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 7703 - 8365

10	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	X	1	-0-	-1	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
*02	35	X	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C- BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 28 RRCID -> 141443 COMPL. DATE 04/03/1992 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7633 - 7966

10	4278	X	3864	-0-	-414	-0-	200	1	3623	3	Y	37	41	1			16
							41	9									
11	4036	X	4036	-0-	-0-	-0-	209	1	3808	3	Y	17	26	1			7
							19	9									
12	4247	X	3977	-0-	-270	-0-	206	1	3709	3	Y	56	40	1			23
							62	9									
01	4247	X	4197	-0-	-50	-0-	217	1	3930	3	Y	45	41	1			27
							50	9									
02	3836	X	3365	-0-	-471	-0-	174	1	3165	3	Y	24	36	1			15
							26	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					15

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 141843 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7530 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 142451 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 8817 PERF. 8105 - 8509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	179	-0-	-7	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	86	-0-	-100	-0-	5	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	49	1	319	3	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 19 RRCID -> 143478 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 7258 - 7306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	716	-0-	-28	-0-	37	1	679	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	667	-0-	-53	-0-	35	1	632	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	654	-0-	-59	-0-	34	1	620	3	Y	-0-					-0-
01	713	N	647	-0-	-66	-0-	34	1	613	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	598	-0-	-18	-0-	31	1	567	3	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.T. WELL #: 4 RRCID -> 143481 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8737 PERF. 7876 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7603	-0-	-333	-0-	495	1	7108	3	Y	-0-					7
11	7680	X	7188	-0-	-492	-0-	474	1	6686	3	Y	25					32
							28	9									
12	7936	X	7393	-0-	-543	-0-	486	1	6872	3	Y	32					64
							35	9									
01	9506	X	9506	-0-	-0-	-0-	489	1	8992	3	Y	23	78	1			9
							25	9									
02	6860	X	6249	-0-	-611	-0-	452	1	5797	3	Y	-0-					9
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145683 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7638 - 7918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5425	X	4979	-0-	-446	-0-	474	1	4505	3	Y	-0-					2
11	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	527	1	4804	3	Y	2					4
							2	9									
12	5146	X	4927	-0-	-219	-0-	488	1	4439	3	Y	-0-					4
01	5115	X	4942	-0-	-173	-0-	499	1	4442	3	Y	1					5
							1	9									
02	4900	X	4706	-0-	-194	-0-	535	1	4171	3	Y	-0-					5
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3162	X	2718	-0-	-444	-0-	259	1	2459	3	Y	-0-					11
11	3060	X	2556	-0-	-504	-0-	253	1	2303	3	Y	-0-					11
12	2914	X	2712	-0-	-202	-0-	269	1	2443	3	Y	-0-					11
01	2852	X	2785	-0-	-67	-0-	281	1	2504	3	Y	-0-	11	1			-0-
02	2548	X	2443	-0-	-105	-0-	278	1	2165	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-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
10	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	97	1	1760	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1765	-0-	-65	-0-	92	1	1673	3	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1778	-0-	-113	-0-	94	1	1684	3	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1740	-0-	-120	-0-	91	1	1649	3	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1580	-0-	-72	-0-	82	1	1498	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 146355 COMPL. DATE 07/14/1993 TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7570 - 7587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	19	1	169	3	Y	-0-					10
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	25	1	231	3	Y	-0-					10
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	28	1	261	3	Y	-0-	10	1			-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	756	1	4676	3	Y	-0-					-0-
11	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	614	1	4292	3	Y	-0-					-0-
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	287	1	4570	3	Y	-0-					-0-
01	5967	X	5967	-0-	-0-	-0-	780	1	5165	3	Y	20					20
							22	9									
02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	675	1	4190	3	Y	13					33
							14	9									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					33

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
M.L.E.I.; BRUNI MIN. TR. WELL #: 2 RRCID -> 146979 COMPL. DATE 08/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8397 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	113	1	1646	3	Y	-0-					19
11	2553	N	2553	-0-	-0-	-0-	114	1	2439	3	Y	-0-					19
12	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	100	1	2255	3	Y	5					24
							6	9									
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	109	1	2085	3	Y	1	22	1			3
							1	9									
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	108	1	1834	3	Y	4					7
							4	9									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	2833	X	2833	-0-	-0-	-0-	2072	2	761	3	Y	-0-					6
11	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	1989	2	704	3	Y	-0-					6
12	2666	X	2634	-0-	-32	-0-	1936	2	698	3	Y	-0-					6
01	2666	X	2550	-0-	-116	-0-	1886	2	664	3	Y	-0-					6
02	2408	N	2206	-0-	-202	-0-	1648	2	558	3	Y	-0-					6
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	930	N	841	-0-	-89	-0-	616	2	225	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	747	-0-	-153	-0-	552	2	195	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	736	-0-	-101	-0-	541	2	195	3	Y	-0-					-0-
01	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	796	2	280	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4104	-0-	1304	1304	3066	2	1038	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	560					Y	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 10 RRCID -> 149168 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7773 - 8296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	123	2	46	3	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	129	2	46	3	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	138	2	50	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	125	2	44	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	102	2	35	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL 'A' UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150832 COMPL. DATE 08/23/1996 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 7686 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	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 #: 35 RRCID -> 151285 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7180 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	99	1	1800	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1837	-0-	-143	-0-	95	1	1742	3	Y	-0-					-0-
12	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	97	1	1737	3	Y	-0-					-0-
01	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	103	1	1869	3	Y	-0-					-0-
02	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	89	1	1628	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 151881 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 7388 - 7470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	55	1	418	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	408	-0-	-12	-0-	50	1	358	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	439	-0-	-26	-0-	45	1	394	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	435	-0-	-30	-0-	51	1	384	3	Y	-0-					-0-
02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	48	1	369	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 34 RRCID -> 152405 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7150 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	237	1	4302	3	Y	37	41	1			11
							41	9									
11	4350	X	4224	-0-	-126	-0-	218	1	3987	3	Y	17	26	1			2
							19	9									
12	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	243	1	4375	3	Y	57	40	1			19
							63	9									
01	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	224	1	4066	3	Y	45	41	1			23
							50	9									
02	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	236	1	4300	3	Y	24	36	1			11
							26	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					11

MARTINEZ, A. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 152809 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7604 - 7686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	120	-0-	-4	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	3	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 9 RRCID -> 153608 COMPL. DATE 02/10/1995 TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7644 - 7734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	735	-0-	-9	-0-	38	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	715	N	715	-0-	-0-	-0-	37	1	678	3	Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	39	1	696	3	Y	-0-					-0-
01	744	N	730	-0-	-14	-0-	38	1	692	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	35	1	630	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	4278	X	4193	-0-	-85	-0-	3067	2	1126	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3963	-0-	-177	-0-	2926	2	1037	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	4086	-0-	-192	-0-	3004	2	1082	3	N	-0-					-0-
01	4247	X	4107	-0-	-140	-0-	3039	2	1068	3	N	-0-					-0-
02	3780	X	3716	-0-	-64	-0-	2776	2	940	3	N	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J.M. WELL #: 12 RRCID -> 154947 COMPL. DATE 06/26/1995 TOTAL DEPTH 8610 PERF. 8227 - 8346

10	4495	X	4325	-0-	-170	-0-	3162	2	1161	3	Y	2					5
							2	9									
11	4350	X	4176	-0-	-174	-0-	3083	2	1092	3	Y	1	6	1			-0-
							1	9									
12	4495	X	4367	-0-	-128	-0-	3209	2	1155	3	Y	3					3
							3	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	3217	2	1130	3	Y	3					6
							3	9									
02	3920	X	3687	-0-	-233	-0-	2753	2	932	3	Y	2	6	1			2
							2	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					2

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 40 R RRCID -> 155604 COMPL. DATE 07/23/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7454 - 7500

10	372	N	347	-0-	-25	-0-	18	1	329	3	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	17	1	318	3	Y	-0-					-0-
12	413	N	413	-0-	-0-	-0-	22	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	18	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	307	-0-	-1	-0-	16	1	291	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 39 RRCID -> 156509 COMPL. DATE 10/23/1995 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7340 - 7417

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	119	-0-	-91	-0-	6	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	47	1	850	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	7130	X	6927	-0-	-203	-0-	360	1	6527	3	Y	36	40	1			12
							40	9									
11	6900	X	6669	-0-	-231	-0-	345	1	6306	3	Y	16	26	1			2
							18	9									
12	7130	X	6709	-0-	-421	-0-	350	1	6297	3	Y	56	41	1			17
							62	9									
01	6915	X	6915	-0-	-0-	-0-	359	1	6506	3	Y	45	40	1			22
							50	9									
02	6244	X	6127	-0-	-117	-0-	317	1	5784	3	Y	24	37	1			9
							26	9									
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					9

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 4 RRCID -> 157816 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7792 - 8029

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E. T. WELL #: 6 RRCID -> 157859 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8060 - 8160

10	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	124	1	1788	3	Y	-0-					-0-
11	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	124	1	1760	3	Y	-0-					-0-
12	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	142	1	2023	3	Y	-0-					-0-
01	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	143	1	2625	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1464	-0-	-216	-0-	106	1	1358	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 36 RRCID -> 158097 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 8087 PERF. 7188 - 7609

10	3441	X	3380	-0-	-61	-0-	174	1	3165	3	Y	37	41	1			17
							41	9									
11	3300	X	3227	-0-	-73	-0-	167	1	3041	3	Y	17	26	1			8
							19	9									
12	3503	X	3149	-0-	-354	-0-	162	1	2924	3	Y	57	40	1			25
							63	9									
01	3503	X	3291	-0-	-212	-0-	170	1	3071	3	Y	45	41	1			29
							50	9									
02	3164	X	2978	-0-	-186	-0-	154	1	2798	3	Y	24	36	1			17
							26	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					17

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 42 RRCID -> 158139 COMPL. DATE 04/30/1996 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6931 - 7640

10	2976	X	2054	-0-	-922	-0-	107	1	1947	3	Y	-0-					-0-
11	2490	X	2468	-0-	-22	-0-	128	1	2340	3	Y	-0-					-0-
12	2883	X	2302	-0-	-581	-0-	121	1	2181	3	Y	-0-					-0-
01	2883	X	2548	-0-	-335	-0-	133	1	2415	3	Y	-0-					-0-
02	2604	X	2420	-0-	-184	-0-	126	1	2294	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 159337 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7187 - 7218

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	638	-0-	-75	-0-	41	1	597	3	Y	-0-					19
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	25	1	539	3	Y	-0-					19
12	713	N	625	-0-	-88	-0-	26	1	593	3	Y	5					24
							6	9									
01	651	N	564	-0-	-87	-0-	28	1	535	3	Y	1	22	1			3
							1	9									
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	30	1	503	3	Y	3					6
							3	9									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 160257 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 6922 - 7476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	766	-0-	-133	-0-	40	1	726	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	777	-0-	-33	-0-	40	1	737	3	Y	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	42	1	765	3	Y	-0-					-0-
01	849	N	849	-0-	-0-	-0-	44	1	805	3	Y	-0-					-0-
02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-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

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
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
11	16	X	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		62	-0-	62	62	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	62					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 44 RRCID -> 164407 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7284 - 7511

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1833	-0-	-89	-0-	96	1	1737	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	94	1	1711	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1773	-0-	-87	-0-	93	1	1680	3	Y	-0-					-0-
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	96	1	1739	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	87	1	1586	3	Y	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 9 RRCID -> 169458 COMPL. DATE 07/26/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8639 - 9186

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
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	125	2	N	-0-					-0-
							46	3									
11	270	N	80	-0-	-190	-0-	5	1	55	2	N	-0-					-0-
							20	3									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	26	1	338	2	N	-0-					-0-
							121	3									
01	186	N	146	-0-	-40	-0-	12	1	99	2	N	-0-					-0-
							35	3									
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	14	1	132	2	N	-0-					-0-
							45	3									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2945	X	2784	-0-	-161	-0-	160	1	2624	3	N	-0-					20
11	2850	X	2650	-0-	-200	-0-	120	1	2500	3	N	27					47
							30	9									
12	2666	N	2563	-0-	-103	-0-	136	1	2417	3	N	9	29	1			27
							10	9									
01	2790	N	2450	-0-	-340	-0-	177	1	2252	3	N	19					46
							21	9									
02	2464	N	2333	-0-	-131	-0-	282	1	2034	3	N	15					61
							17	9									
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					61

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
10	6247	X	6247	-0-	-0-	-0-	407	1	5840	3	N	-0-					7
11	6240	X	6137	-0-	-103	-0-	406	1	5725	3	N	5					12
							6	9									
12	6448	X	6190	-0-	-258	-0-	408	1	5774	3	N	7					19
							8	9									
01	7713	X	7713	-0-	-0-	-0-	397	1	7310	3	N	5	21	1			3
							6	9									
02	5740	X	5106	-0-	-634	-0-	369	1	4737	3	N	-0-					3
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-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
10	2947	N	2947	-0-	-0-	-0-	192	1	2755	3	N	-0-					-0-
11	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	175	1	2473	3	N	-0-					-0-
12	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	182	1	2584	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3571	-0-	471	471	184	1	3387	3	N	-0-					-0-
02	2743	N	2272	-0-	-471	-0-	164	1	2108	3	N	-0-					-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTONIO MARTINEZ ET AL "A" GU WELL #: 4 RRCID -> 194973 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8702 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3590	-0-	-533	-0-	341	1	3234	3	N	14					20
							15	9									
11	3990	X	3466	-0-	-524	-0-	342	1	3110	3	N	13	19	1			14
							14	9									
12	3844	X	3379	-0-	-465	-0-	334	1	3031	3	N	13	23	1			4
							14	9									
01	3658	X	3524	-0-	-134	-0-	355	1	3161	3	N	7					11
							8	9									
02	3248	X	3000	-0-	-248	-0-	339	1	2650	3	N	10	16	1			5
							11	9									
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					5

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
10	1984	N	1721	-0-	-263	-0-	164	1	1557	3	Y	-0-					1
11	2070	N	1781	-0-	-289	-0-	176	1	1605	3	Y	-0-					1
12	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	197	1	1786	3	Y	-0-					1
01	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	187	1	1663	3	Y	1					2
							1	9									
02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	193	1	1505	3	Y	-0-					2
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1860	N	1698	-0-	-162	-0-	111	1	1587	3	N	-0-					-0-
11	1710	N	1633	-0-	-77	-0-	108	1	1525	3	N	-0-					-0-
12	1767	N	1649	-0-	-118	-0-	109	1	1540	3	N	-0-					-0-
01	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	115	1	2113	3	N	-0-					-0-
02	1512	N	1448	-0-	-64	-0-	105	1	1343	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J.M. WELL #: 14 RRCID -> 201079 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8479 - 9073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7249	-0-	-5	-0-	5291 14	2 9	1944	3	Y	13					33
11	7045	X	7045	-0-	-0-	-0-	5198 6	2 9	1841	3	Y	5	27	1			11
12	7254	X	7232	-0-	-22	-0-	5307 14	2 9	1911	3	Y	13					24
01	7254	X	7088	-0-	-166	-0-	5242 4	2 9	1842	3	Y	4					28
02	6552	X	6283	-0-	-269	-0-	4694	2	1589	3	Y	-0-	28	1			-0-
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	15	1	270	3	N	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	14	1	249	3	N	-0-					-0-
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	15	1	261	3	N	-0-					-0-
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	15	1	262	3	N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	13	1	239	3	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	117	1	2121	3	N	-0-					-0-
11	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	98	1	1796	3	N	-0-					-0-
12	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	116	1	2096	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2163	-0-	-69	-0-	113	1	2050	3	N	-0-					-0-
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	99	1	1799	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 16 RRCID -> 223210 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8081 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13702	X	12955	-0-	-747	-0-	9455 28	2 9	3472	3	N	25					62
11	13020	X	12407	-0-	-613	-0-	9154 11	2 9	3242	3	N	10	54	1			18
12	13454	X	13021	-0-	-433	-0-	9553 29	2 9	3439	3	N	26					44
01	13454	X	13063	-0-	-391	-0-	9641 34	2 9	3388	3	N	31					75
02	11816	X	11540	-0-	-276	-0-	8603 24	2 9	2913	3	N	22	60	1			37
03	13020	X	NO RPT	-0-	-13020	-0-					N	NO RPT					37

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
10	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	1969	2	722	3	N	-0-					-0-
11	2623	N	2623	-0-	-0-	-0-	1937	2	686	3	N	-0-					-0-
12	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	1926	2	693	3	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	1907	2	670	3	N	-0-					-0-
02	2208	N	2208	-0-	-0-	-0-	1650	2	558	3	N	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 42 RRCID -> 247385 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8146 - 8156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	5	1	58	3	N	-0-					-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	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

10	1860	X	1611	-0-	-249	-0-	112	1	1482	3	N	15	14	1			11
							17	9									
11	1800	X	1282	-0-	-518	-0-	83	1	1189	3	N	9	15	1			5
							10	9									
12	1860	X	1423	-0-	-437	-0-	121	1	1288	3	N	13	15	1			3
							14	9									
01	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	112	1	1207	3	N	18	15	1			6
							20	9									
02	1540	X	1202	-0-	-338	-0-	94	1	1095	3	N	12	14	1			4
							13	9									
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					4

EUDOXIO MARTINEZ UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 260746 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7055 - 7696

10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	101	1	1467	3	Y	-0-					20
11	2619	X	2619	-0-	-0-	-0-	117	1	2502	3	Y	-0-					20
12	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	105	1	2375	3	Y	5					25
							6	9									
01	2527	X	2527	-0-	-0-	-0-	126	1	2400	3	Y	1	22	1			4
							1	9									
02	2436	X	1834	-0-	-602	-0-	101	1	1730	3	Y	3					7
							3	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					7

BRUNI MINERAL TRUST "C" WELL #: 50 RRCID -> 260747 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7120 - 7512

10	2387	N	2348	-0-	-39	-0-	123	1	2225	3	Y	-0-					-0-
11	2400	N	2247	-0-	-153	-0-	117	1	2130	3	Y	-0-					-0-
12	2356	N	2200	-0-	-156	-0-	116	1	2084	3	Y	-0-					-0-
01	2356	N	2077	-0-	-279	-0-	109	1	1968	3	Y	-0-					-0-
02	2100	N	1998	-0-	-102	-0-	104	1	1894	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD, L.M. -B- WELL #: 17 RRCID -> 123254 COMPL. DATE 01/21/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7424 - 8005

*05	1481	X	1481	-0-	-0-	-0-	1481	2			N	-0-					2
*06	1440	X	994	-0-	-446	-0-	994	2			N	-0-					2
*07	1488	X	1197	-0-	-291	-0-	1197	2			N	-0-					2
*08	1488	X	1402	-0-	-86	-0-	1402	2			N	-0-					2
*09	1440	X	1270	-0-	-170	-0-	1268	2	2	9	N	2					-0-
*10	1488	X	486	-0-	-1002	-0-	486	2			N	-0-					-0-
*11	1350	X	346	-0-	-1004	-0-	346	2			N	-0-					-0-
*12	1395	X	239	-0-	-1156	-0-	239	2			N	-0-					-0-
*01	1395	X	261	-0-	-1134	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*02	1176	X	230	-0-	-946	-0-	230	2			N	-0-					-0-
03	496	X	269	-0-	-227	-0-	269	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2697	X	2168	-0-	-529	-0-	2168	2			N	-0-					3
*06	2610	X	2321	-0-	-289	-0-	2321	2			N	-0-					3
*07	2511	X	2474	-0-	-37	-0-	2474	2			N	-0-					3
*08	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	2414	2			N	-0-					3
*09	2345	X	2345	-0-	-0-	-0-	2342	2	3	9	N	3					-0-
*10	2480	X	2159	-0-	-321	-0-	2159	2			N	-0-					-0-
*11	2400	X	2116	-0-	-284	-0-	2116	2			N	-0-					-0-
*12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	2496	2			N	-0-					-0-
*01	2418	X	2194	-0-	-224	-0-	2194	2			N	-0-					-0-
*02	2184	X	2028	-0-	-156	-0-	2028	2			N	-0-					-0-
03	2511	X	2353	-0-	-158	-0-	2353	2			N	-0-					-0-

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
*05	312	X	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
*06	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	3743	2			N	-0-					-0-
*07	6699	X	6699	-0-	-0-	-0-	6699	2			N	-0-					-0-
*08	4460	X	4460	-0-	-0-	-0-	4460	2			N	-0-					-0-
*09	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	3757	2			N	-0-					-0-
*10	6696	X	4035	-0-	-2661	-0-	4035	2			N	-0-					-0-
*11	6480	X	2972	-0-	-3508	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
*12	6696	X	2924	-0-	-3772	-0-	2924	2			N	-0-					-0-
*01	4464	X	3078	-0-	-1386	-0-	3078	2			N	-0-					-0-
*02	3640	X	2634	-0-	-1006	-0-	2634	2			N	-0-					-0-
03	4030	X	2738	-0-	-1292	-0-	2738	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
*05	939	X	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					1
*06	984	X	984	-0-	-0-	-0-	984	2			N	-0-					1
*07	946	X	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-					1
*08	992	X	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					1
*09	1008	X	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	1	9	N	1					-0-
*10	1023	X	1019	-0-	-4	-0-	1019	2			N	-0-					-0-
*11	990	X	893	-0-	-97	-0-	893	2			N	-0-					-0-
*12	1054	X	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*01	1054	X	885	-0-	-169	-0-	885	2			N	-0-					-0-
*02	952	X	772	-0-	-180	-0-	772	2			N	-0-					-0-
03	1023	X	878	-0-	-145	-0-	878	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 25 RRCID -> 125035 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 6406 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4712	X	1835	-0-	-2877	-0-	1835	2			N	-0-					2
*06	4260	X	1745	-0-	-2515	-0-	1745	2			N	-0-					2
*07	4247	X	1980	-0-	-2267	-0-	1980	2			N	-0-					2
*08	3658	X	1672	-0-	-1986	-0-	1672	2			N	-0-					2
*09	3300	X	1588	-0-	-1712	-0-	1586	2	2	9	N	2					-0-
*10	1984	X	1240	-0-	-744	-0-	1240	2			N	-0-					-0-
*11	1920	X	643	-0-	-1277	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*12	1984	X	1004	-0-	-980	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
*01	1674	X	609	-0-	-1065	-0-	609	2			N	-0-					-0-
*02	1484	X	685	-0-	-799	-0-	685	2			N	-0-					-0-
03	1240	X	504	-0-	-736	-0-	504	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					1
*06	620	X	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					1
*07	640	X	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
*08	670	X	670	-0-	-0-	-0-	670	2			N	-0-					1
*09	737	X	737	-0-	-0-	-0-	736	2	1	9	N	1					-0-
*10	668	X	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*11	660	X	527	-0-	-133	-0-	527	2			N	-0-					-0-
*12	775	X	411	-0-	-364	-0-	411	2			N	-0-					-0-
*01	775	X	473	-0-	-302	-0-	473	2			N	-0-					-0-
*02	700	X	451	-0-	-249	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	682	X	539	-0-	-143	-0-	539	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 28 RRCID -> 125429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8106 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	X	659	-0-	-178	-0-	659	2			N	-0-					1
*06	810	X	578	-0-	-232	-0-	578	2			N	-0-					1
*07	775	X	642	-0-	-133	-0-	642	2			N	-0-					1
*08	775	X	670	-0-	-105	-0-	670	2			N	-0-					1
*09	750	X	684	-0-	-66	-0-	683	2	1	9	N	1					-0-
*10	787	X	787	-0-	-0-	-0-	787	2			N	-0-					-0-
*11	1118	X	1118	-0-	-0-	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
*12	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
*01	1552	X	1552	-0-	-0-	-0-	1552	2			N	-0-					-0-
*02	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	2			N	-0-					-0-
*03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3822	2			N	-0-					-0-

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
*05	786	X	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					1
*06	1065	X	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			N	-0-					1
*07	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					1
*08	922	X	922	-0-	-0-	-0-	922	2			N	-0-					1
*09	1088	X	1088	-0-	-0-	-0-	1087	2	1	9	N	1					-0-
*10	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					-0-
*11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	1081	2			N	-0-					-0-
*12	1116	X	905	-0-	-211	-0-	905	2			N	-0-					-0-
*01	1271	X	958	-0-	-313	-0-	958	2			N	-0-					-0-
*02	1148	X	713	-0-	-435	-0-	713	2			N	-0-					-0-
03	1271	X	915	-0-	-356	-0-	915	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 20 RRCID -> 126168 COMPL. DATE 12/29/1987 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6853 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	X	706	-0-	-7	-0-	706	2			N	-0-					1
*06	734	X	734	-0-	-0-	-0-	734	2			N	-0-					1
*07	744	X	651	-0-	-93	-0-	651	2			N	-0-					1
*08	744	X	606	-0-	-138	-0-	606	2			N	-0-					1
*09	720	X	701	-0-	-19	-0-	700	2	1	9	N	1					-0-
*10	744	X	620	-0-	-124	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*11	720	X	619	-0-	-101	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*12	713	X	637	-0-	-76	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*01	713	X	619	-0-	-94	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*02	644	X	512	-0-	-132	-0-	512	2			N	-0-					-0-
*03	674	X	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 19 RRCID -> 127607 COMPL. DATE 01/22/1988 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 7257 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-					-0-
*06	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*07	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			N	-0-					-0-
*08	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-					-0-
*09	150	N	141	-0-	-9	-0-	141	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	113	-0-	-73	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-					-0-
*12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					-0-
*01	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	114	-0-	-26	-0-	114	2			N	-0-					-0-
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	129	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 23 RRCID -> 128162 COMPL. DATE 08/20/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6686 - 7188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	974	X	974	-0-	-0-	-0-	974	2			N	-0-					1
*06	1020	X	931	-0-	-89	-0-	931	2			N	-0-					1
*07	1054	X	948	-0-	-106	-0-	948	2			N	-0-					1
*08	1054	X	943	-0-	-111	-0-	943	2			N	-0-					1
*09	1016	X	1016	-0-	-0-	-0-	1015	2	1	9	N	1					-0-
*10	992	X	943	-0-	-49	-0-	943	2			N	-0-					-0-
*11	940	X	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
*12	1054	X	883	-0-	-171	-0-	883	2			N	-0-					-0-
*01	1054	X	882	-0-	-172	-0-	882	2			N	-0-					-0-
*02	952	X	845	-0-	-107	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	961	X	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 22 RRCID -> 128646 COMPL. DATE 07/10/1988 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 6868 - 7613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3906	X	3711	-0-	-195	-0-	3711	2			N	-0-					5
*06	3900	X	3510	-0-	-390	-0-	3510	2			N	-0-					5
*07	4030	X	3691	-0-	-339	-0-	3691	2			N	-0-					5
*08	4030	X	3669	-0-	-361	-0-	3669	2			N	-0-					5
*09	3750	X	3645	-0-	-105	-0-	3639	2	6	9	N	5					-0-
*10	3720	X	3342	-0-	-378	-0-	3342	2			N	-0-					-0-
*11	3570	X	3266	-0-	-304	-0-	3266	2			N	-0-					-0-
*12	3751	X	3320	-0-	-431	-0-	3320	2			N	-0-					-0-
*01	3751	X	3308	-0-	-443	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
*02	3388	X	2988	-0-	-400	-0-	2988	2			N	-0-					-0-
03	3379	X	3317	-0-	-62	-0-	3317	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 28 RRCID -> 129142 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7332 - 7375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	651	N	519	-0-	-132	-0-	519	2			Y	-0-					1
*06	600	N	580	-0-	-20	-0-	580	2			Y	-0-					1
*07	651	N	487	-0-	-164	-0-	487	2			Y	-0-					1
*08	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			Y	-0-					1
*09	570	N	460	-0-	-110	-0-	459	2	1	9	Y	1					-0-
*10	496	N	442	-0-	-54	-0-	442	2			Y	-0-					-0-
*11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	2			Y	-0-					-0-
*12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
*01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 25 RRCID -> 129191 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7656 - 7740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5239	X	3502	-0-	-1737	-0-	3502	2			N	-0-					5
*06	5070	X	3430	-0-	-1640	-0-	3430	2			N	-0-					5
*07	5239	X	3541	-0-	-1698	-0-	3541	2			N	-0-					5
*08	4247	X	3636	-0-	-611	-0-	3636	2			N	-0-					5
*09	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	3467	2	6	9	N	5					-0-
*10	3534	X	3328	-0-	-206	-0-	3328	2			N	-0-					-0-
*11	3510	X	3346	-0-	-164	-0-	3346	2			N	-0-					-0-
*12	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3669	2			N	-0-					-0-
*01	3627	X	3319	-0-	-308	-0-	3319	2			N	-0-					-0-
*02	3248	X	2796	-0-	-452	-0-	2796	2			N	-0-					-0-
03	3689	X	3149	-0-	-540	-0-	3149	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 24 RRCID -> 129192 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7370 - 7825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	930	X	723	-0-	-207	-0-	723	2			N	-0-					1
*06	900	X	698	-0-	-202	-0-	698	2			N	-0-					1
*07	899	X	715	-0-	-184	-0-	715	2			N	-0-					1
*08	837	X	727	-0-	-110	-0-	727	2			N	-0-					1
*09	810	X	677	-0-	-133	-0-	676	2	1	9	N	1					-0-
*10	975	X	975	-0-	-0-	-0-	975	2			N	-0-					-0-
*11	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					-0-
*12	777	X	777	-0-	-0-	-0-	777	2			N	-0-					-0-
*01	961	X	802	-0-	-159	-0-	802	2			N	-0-					-0-
*02	952	X	864	-0-	-88	-0-	864	2			N	-0-					-0-
03	1054	X	745	-0-	-309	-0-	745	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 32 RRCID -> 129652 COMPL. DATE 01/08/1989 TOTAL DEPTH 8502 PERF. 6841 - 7591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1581	X	1476	-0-	-105	-0-	1476	2			N	-0-					2
*06	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	1554	2			N	-0-					2
*07	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-					2
*08	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	1633	2			N	-0-					2
*09	1674	X	1674	-0-	-0-	-0-	1672	2	2	9	N	2					-0-
*10	1674	X	1600	-0-	-74	-0-	1600	2			N	-0-					-0-
*11	1620	X	1499	-0-	-121	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
*12	1736	X	1494	-0-	-242	-0-	1494	2			N	-0-					-0-
*01	1736	X	1415	-0-	-321	-0-	1415	2			N	-0-					-0-
*02	1568	X	1249	-0-	-319	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
03	1612	X	1360	-0-	-252	-0-	1360	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 26 RRCID -> 130142 COMPL. DATE 02/13/1989 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7286 - 7326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	2			N	-0-					2
*06	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2			N	-0-					2
*07	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	1306	2			N	-0-					2
*08	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					2
*09	1530	N	1461	-0-	-69	-0-	1459	2	2	9	N	2					-0-
*10	1302	N	1252	-0-	-50	-0-	1252	2			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1200	-0-	-330	-0-	1200	2			N	-0-					-0-
*12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1553	2			N	-0-					-0-
*01	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			N	-0-					-0-
*02	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-					-0-
*03	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*06	90	N	56	-0-	-34	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*07	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*08	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*09	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
*10	62	N	55	-0-	-7	-0-	55	2			N	-0-					-0-
*11	60	N	42	-0-	-18	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					-0-
*01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-					-0-
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
03	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 31 RRCID -> 130728 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6723 - 7033

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 34 RRCID -> 130730 COMPL. DATE 05/09/1989 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7294 - 7812

*05	3100	X	2993	-0-	-107	-0-	2993	2			N	-0-					4
*06	3030	X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			N	-0-					4
*07	3193	X	2828	-0-	-365	-0-	2828	2			N	-0-					4
*08	3193	X	3017	-0-	-176	-0-	3017	2			N	-0-					4
*09	3097	X	3097	-0-	-0-	-0-	3093	2	4	9	N	4					-0-
*10	3069	X	3044	-0-	-25	-0-	3044	2			N	-0-					-0-
*11	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
*12	3297	X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					-0-
*01	3502	X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	2			N	-0-					-0-
*02	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	3047	2			N	-0-					-0-
*03	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 35 RRCID -> 131214 COMPL. DATE 07/02/1989 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6708 - 6833

*05	1054	N	952	-0-	-102	-0-	952	2			Y	-0-					1
*06	1020	N	1003	-0-	-17	-0-	1003	2			Y	-0-					1
*07	1054	N	1053	-0-	-1	-0-	1053	2			Y	-0-					1
*08	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1043	2			Y	-0-					1
*09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	2	1	9	Y	1					-0-
*10	1054	N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2			Y	-0-					-0-
*11	1020	N	940	-0-	-80	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
*12	1085	N	969	-0-	-116	-0-	969	2			Y	-0-					-0-
*01	1023	N	956	-0-	-67	-0-	956	2			Y	-0-					-0-
*02	868	N	826	-0-	-42	-0-	826	2			Y	-0-					-0-
03	961	N	894	-0-	-67	-0-	894	2			Y	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*06	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*08	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
*09	330	N	305	-0-	-25	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
*10	310	N	283	-0-	-27	-0-	283	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
*02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*03	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 37 RRCID -> 132083 COMPL. DATE 09/01/1989 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7167 - 7348

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD, L.M. WELL #: 38 RRCID -> 132285 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7081 PERF. 5894 - 6834

*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	-0-					1
*06	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					1
*07	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			N	-0-					1
*08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					1
*09	780	N	778	-0-	-2	-0-	777	2	1	9	N	1					-0-
*10	775	N	643	-0-	-132	-0-	643	2			N	-0-					-0-
*11	750	N	440	-0-	-310	-0-	440	2			N	-0-					-0-
*12	806	N	619	-0-	-187	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*01	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-
*02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
03	620	N	545	-0-	-75	-0-	545	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 39 RRCID -> 132424 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6628 - 6732

*05	5146	X	3881	-0-	-1265	-0-	3881	2			N	-0-					3
*06	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	2			N	-0-					3
*07	4588	X	3041	-0-	-1547	-0-	3041	2			N	-0-					3
*08	4154	X	2529	-0-	-1625	-0-	2529	2			N	-0-					3
*09	4890	X	1836	-0-	-3054	-0-	1833	2	3	9	N	3					-0-
*10	5053	X	231	-0-	-4822	-0-	231	2			N	-0-					-0-
*11	4890	X	72	-0-	-4818	-0-	72	2			N	-0-					-0-
*12	3038	X	587	-0-	-2451	-0-	587	2			N	-0-					-0-
*01	2542	X	202	-0-	-2340	-0-	202	2			N	-0-					-0-
*02	1708	X	10	-0-	-1698	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	589	X	153	-0-	-436	-0-	153	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 41 RRCID -> 136489 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7336 - 7715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 42 RRCID -> 137904 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 8787 PERF. 7205 - 8384

*05	124	X	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					-0-
*06	120	X	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-					-0-
*07	124	X	97	-0-	-27	-0-	97	2			N	-0-					-0-
*08	124	X	121	-0-	-3	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*09	120	X	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
*10	124	X	98	-0-	-26	-0-	98	2			N	-0-					-0-
*11	120	X	70	-0-	-50	-0-	70	2			N	-0-					-0-
*12	124	X	63	-0-	-61	-0-	63	2			N	-0-					-0-
*01	124	X	85	-0-	-39	-0-	85	2			N	-0-					-0-
*02	104	X	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
*03	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 35 RRCID -> 137995 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7392 - 7494

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD -T- WELL #: 36 RRCID -> 137999 COMPL. DATE 03/24/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7302 - 7589

*05	341	N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-					-0-
*06	330	N	261	-0-	-69	-0-	261	2			N	-0-					-0-
*07	341	N	288	-0-	-53	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*08	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			N	-0-					-0-
*09	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
*10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
*11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	-0-					-0-
*12	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			N	-0-					-0-
*01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					-0-
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 43 RRCID -> 139253 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7546 - 7785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	624	N	624	-0-	-0-	-0-	624	2			N	-0-					1
*06	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	2			N	-0-					1
*07	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					1
*08	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-					1
*09	639	N	639	-0-	-0-	-0-	638	2	1	9	N	1					-0-
*10	620	N	607	-0-	-13	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*11	630	N	584	-0-	-46	-0-	584	2			N	-0-					-0-
*12	651	N	607	-0-	-44	-0-	607	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	618	-0-	-2	-0-	618	2			N	-0-					-0-
*02	532	N	497	-0-	-35	-0-	497	2			N	-0-					-0-
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	573	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 40 RRCID -> 142632 COMPL. DATE 08/18/1992 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7716 - 7752

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD -T- WELL #: 40 RRCID -> 150205 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 7614

*05	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					2
*06	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			N	-0-					2
*07	1643	N	1467	-0-	-176	-0-	1467	2			N	-0-					2
*08	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	2			N	-0-					2
*09	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1506	2	2	9	N	2					-0-
*10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	2			N	-0-					-0-
*11	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	2			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1392	-0-	-158	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*01	1581	N	1400	-0-	-181	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
*02	1372	N	1293	-0-	-79	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	1370	-0-	-25	-0-	1370	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 44 RRCID -> 151290 COMPL. DATE 09/08/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7978 - 8062

*05	1116	X	499	-0-	-617	-0-	499	2			N	-0-					1
*06	1080	X	432	-0-	-648	-0-	432	2			N	-0-					1
*07	1116	X	459	-0-	-657	-0-	459	2			N	-0-					1
*08	1023	X	458	-0-	-565	-0-	458	2			N	-0-					1
*09	900	X	457	-0-	-443	-0-	456	2	1	9	N	1					-0-
*10	496	X	428	-0-	-68	-0-	428	2			N	-0-					-0-
*11	450	X	413	-0-	-37	-0-	413	2			N	-0-					-0-
*12	521	X	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					-0-
*01	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*02	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
*03	707	X	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOB MIN FEE WELL #: 2 RRCID -> 155458 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7440 - 7482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	248	X	82	-0-	-166	-0-	82	2			N	-0-					-0-
*06	330	X	126	-0-	-204	-0-	126	2			N	-0-					-0-
*07	341	X	161	-0-	-180	-0-	161	2			N	-0-					-0-
*08	341	X	150	-0-	-191	-0-	150	2			N	-0-					-0-
*09	240	X	147	-0-	-93	-0-	147	2			N	-0-					-0-
*10	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-
*11	150	X	144	-0-	-6	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*12	164	X	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
*01	186	X	163	-0-	-23	-0-	163	2			N	-0-					-0-
*02	168	X	129	-0-	-39	-0-	129	2			N	-0-					-0-
03	186	X	157	-0-	-29	-0-	157	2			N	-0-					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					-0-
*06	120	N	108	-0-	-12	-0-	108	2			N	-0-					-0-
*07	124	N	112	-0-	-12	-0-	112	2			N	-0-					-0-
*08	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
*09	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-					-0-
*10	124	N	91	-0-	-33	-0-	91	2			N	-0-					-0-
*11	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*12	155	N	90	-0-	-65	-0-	90	2			N	-0-					-0-
*01	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-					-0-
*02	84	N	43	-0-	-41	-0-	43	2			N	-0-					-0-
03	93	N	21	-0-	-72	-0-	21	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6200	X	5354	-0-	-846	-0-	5354	2			N	-0-					8
*06	6000	X	5751	-0-	-249	-0-	5751	2			N	-0-					8
*07	6200	X	4298	-0-	-1902	-0-	4298	2			N	-0-					8
*08	5830	X	5830	-0-	-0-	-0-	5830	2			N	-0-					8
*09	5760	X	5148	-0-	-612	-0-	5139	2	9	9	N	8					-0-
*10	5952	X	4882	-0-	-1070	-0-	4882	2			N	-0-					-0-
*11	5760	X	4580	-0-	-1180	-0-	4580	2			N	-0-					-0-
*12	5828	X	5245	-0-	-583	-0-	5245	2			N	-0-					-0-
*01	5828	X	4928	-0-	-900	-0-	4928	2			N	-0-					-0-
*02	4788	X	4335	-0-	-453	-0-	4335	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	4700	-0-	-539	-0-	4700	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 46 RRCID -> 169352 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 9219 PERF. 7707 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	3905	2			N	-0-					6
*06	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4062	2			N	-0-					6
*07	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	2			N	-0-					6
*08	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3956	2			N	-0-					6
*09	4050	X	3931	-0-	-119	-0-	3924	2	7	9	N	6					-0-
*10	4185	X	4009	-0-	-176	-0-	4009	2			N	-0-					-0-
*11	4050	X	3702	-0-	-348	-0-	3702	2			N	-0-					-0-
*12	4185	X	4122	-0-	-63	-0-	4122	2			N	-0-					-0-
*01	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	4295	2			N	-0-					-0-
*02	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	2			N	-0-					-0-
03	4123	X	3533	-0-	-590	-0-	3533	2			N	-0-					-0-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD -T- WELL #: 45 RRCID -> 170303 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6934 - 7807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	2621	2			N	-0-					3
*06	2610	X	2377	-0-	-233	-0-	2377	2			N	-0-					3
*07	2759	X	2702	-0-	-57	-0-	2702	2			N	-0-					3
*08	2759	X	2684	-0-	-75	-0-	2684	2			N	-0-					3
*09	2670	X	2628	-0-	-42	-0-	2625	2	3	9	N	3					-0-
*10	2697	X	2655	-0-	-42	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
*11	2610	X	2491	-0-	-119	-0-	2491	2			N	-0-					-0-
*12	2728	X	2487	-0-	-241	-0-	2487	2			N	-0-					-0-
*01	2728	X	2423	-0-	-305	-0-	2423	2			N	-0-					-0-
*02	2464	X	2056	-0-	-408	-0-	2056	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	1933	-0-	-733	-0-	1933	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 51 RRCID -> 173097 COMPL. DATE 04/08/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7090 - 7118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD, L. M. -A- WELL #: 53 RRCID -> 233205 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 8625 PERF. 7434 - 8351

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5394	X	4766	-0-	-628	-0-	4752	2	14	9	N	13	159	1			14
*06	5220	X	3942	-0-	-1278	-0-	3942	2			N	-0-					14
*07	4495	X	4223	-0-	-272	-0-	4223	2			N	-0-					14
*08	4433	X	3877	-0-	-556	-0-	3877	2			N	-0-					14
*09	4620	X	3161	-0-	-1459	-0-	3155	2	6	9	N	5					9
*10	4774	X	3444	-0-	-1330	-0-	3444	2			N	-0-					9
*11	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	5454	2			N	-0-					9
*12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					9
*01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	5489	2			N	-0-					9
*02	5096	X	4045	-0-	-1051	-0-	4045	2			N	-0-					9
03	5642	X	3752	-0-	-1890	-0-	3752	2			N	-0-					9

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 52 RRCID -> 242086 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BASHARA-HEREFORD (7300) //CONT.// 05993 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
10	1395	X	1085	-0-	-310	-0-	42	1	1043	2	N	-0-					29
11	1350	X	624	-0-	-726	-0-	18	1	606	2	N	-0-					29
12	1395	X	996	-0-	-399	-0-	14	1	982	2	N	-0-					29
01	1085	X	853	-0-	-232	-0-	13	1	837	2	N	3					32
							3	9									
02	1002	X	1002	-0-	-0-	-0-	15	1	987	2	N	-0-					32
03	1085	X	845	-0-	-240	-0-	13	1	832	2	N	-0-					32

BEAURLINE (VICKSBURG L) 06546 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
10	DLQ G-10		289	-0-	289	289	42	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	461	N	172	-0-	-289	-0-	27	1	145	2	Y	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	52	1	222	2	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	37	1	187	2	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	40	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG R) 06546 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
10	124	N	112	-0-	-12	-0-	16	1	96	2	N	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	12	1	66	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	21	1	87	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	14	1	73	2	N	-0-					-0-
02	84	N	67	-0-	-17	-0-	14	1	53	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		478	-0-	478	478	69	1	409	2	Y	-0-					18
11	928	N	450	-0-	-478	-0-	72	1	378	2	Y	-0-					18
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	88	1	369	2	Y	-0-	18	1			-0-
01	323	N	323	-0-	-0-	-0-	270	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	86	1	327	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (VICKSBURG 12100) 06546 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	51	1	300	2	Y	-0-					3
11	751	N	400	-0-	-351	-0-	64	1	336	2	Y	-0-					3
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	79	1	331	2	Y	-0-	3	1			-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	37	1	184	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	193	-0-	-171	-0-	40	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEAURLINE (7100) 06546 852 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 134023 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4610 - 4855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	310	N	104	-0-	-206	-0-	4 1 9	1	99	2	N	1					3
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10 1	1	233	2	N	-0-	3	1			-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	11 1 9	1	238	2	N	1					1
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16 1 9	1	359	2	N	1					2
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	19 1 9	1	411	2	N	1					3
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	12 1 9	1	252	2	N	1	3	1			1

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
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	21 1		459	2	Y	-0-					-0-
11	500	N	500	-0-	-0-	-0-	20 1		480	2	Y	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21 1		482	2	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	20 1		469	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	19 1		429	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	494	-0-	-2	-0-	22 1		472	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 141506 COMPL. DATE 04/27/1992 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 7483 - 7632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	138	1	1755	2	N	27	33	1			19
							30	9									
11	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	133	1	1665	2	N	10					29
							11	9									
12	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	151	1	1868	2	N	13	19	1			23
							14	9									
01	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	177	1	2133	2	N	11	21	1			13
							12	9									
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	149	1	1844	2	N	3					16
							3	9									
03	2046	N	1869	-0-	-177	-0-	144	1	1716	2	N	8					24
							9	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
10	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	240	2	N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	N	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
01	248	N	153	-0-	-95	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	11	1	132	2	N	-0-					-0-
03	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	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
10	557	N	557	-0-	-0-	-0-	41	1	516	2	N	-0-					-0-
11	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	83	1	1042	2	N	2					2
							2	9									
12	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	132	1	1636	2	N	2	1	1			3
							2	9									
01	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	146	1	1766	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	91	1	1128	2	N	-0-					3
03	1767	N	972	-0-	-795	-0-	75	1	895	2	N	2					5
							2	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
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	123	1	1569	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	127	1	1588	2	N	2					6
							2	9									
12	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	128	1	1585	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1705	N	1544	-0-	-161	-0-	118	1	1424	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1596	N	1380	-0-	-216	-0-	103	1	1277	2	N	-0-					3
03	1705	N	1539	-0-	-166	-0-	119	1	1418	2	N	2					5
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	132	1	1681	2	N	5	9	1			4
							6	9									
11	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	129	1	1619	2	N	2					6
							2	9									
12	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	126	1	1554	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1829	N	1730	-0-	-99	-0-	132	1	1596	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1624	N	1619	-0-	-5	-0-	121	1	1498	2	N	-0-					3
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	136	1	1622	2	N	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 81 RRCID -> 142843 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7351 - 7954

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 143216 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7490 - 7994

10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	56	1	707	2	N	4	6	1			3
							4	9									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	74	1	932	2	N	2					5
							2	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	74	1	918	2	N	2	3	1			4
							2	9									
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	85	1	1032	2	N	3	4	1			3
							3	9									
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	34	1	425	2	N	-0-					3
03	186	N	71	-0-	-115	-0-	5	1	65	2	N	1					4
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 93 RRCID -> 143688 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7430 - 7524

10	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	242	1	3081	2	N	24	27	1			17
							26	9									
11	3330	X	3099	-0-	-231	-0-	228	1	2860	2	N	10					27
							11	9									
12	3379	X	2979	-0-	-400	-0-	222	1	2743	2	N	13	18	1			22
							14	9									
01	3348	X	2926	-0-	-422	-0-	223	1	2689	2	N	13	21	1			14
							14	9									
02	3024	X	2801	-0-	-223	-0-	209	1	2590	2	N	2					16
							2	9									
03	3348	X	2880	-0-	-468	-0-	222	1	2650	2	N	7					23
							8	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	41	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	3	1			-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	N	1					1
							1	9									
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	123	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
10	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	201	1	4441	2	N	24	28	1			12
							26	9									
11	4517	X	4517	-0-	-0-	-0-	179	1	4308	2	N	27	21	1			18
							30	9									
12	4480	X	4480	-0-	-0-	-0-	188	1	4274	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	4471	X	4471	-0-	-0-	-0-	186	1	4261	2	N	22	21	1			16
							24	9									
02	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	170	1	3772	2	N	25	21	1			20
							28	9									
*03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	181	1	3917	2	N	30	18	1			32
							33	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
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	12	1	255	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	4	1	104	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	18	2	N	1	1	1			1
							1	9									
01	279	N	169	-0-	-110	-0-	7	1	161	2	N	1	1	1			1
							1	9									
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	196	2	N	1	1	1			1
							1	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
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	24	1	572	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	26	1	600	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	682	N	605	-0-	-77	-0-	25	1	576	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	560	N	509	-0-	-51	-0-	22	1	484	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	620	N	605	-0-	-15	-0-	27	1	575	2	N	3	2	1			3
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
10	1488	X	1433	-0-	-55	-0-	62	1 4 9	1367	2	N	4	4	1			2
11	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	60	1 7 9	1443	2	N	6	4	1			4
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	71	1 3 9	1612	2	N	3	4	1			3
01	1426	N	1341	-0-	-85	-0-	56	1 4 9	1281	2	N	4	4	1			3
02	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	62	1 2 9	1381	2	N	2	3	1			2
03	1488	N	1397	-0-	-91	-0-	62	1 3 9	1332	2	N	3	2	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 144026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7418 - 8418

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 102 RRCID -> 144569 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8668 PERF. 7461 - 7744

10	589	N	292	-0-	-297	-0-	12	1 4 9	276	2	N	4	3	1			2
11	600	N	180	-0-	-420	-0-	7	1 3 9	170	2	N	3	3	1			2
12	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1 1 9	558	2	N	1	2	1			1
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	18	1 9 9	407	2	N	8	3	1			6
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	17	1 1 9	371	2	N	1	6	1			1
03	589	N	264	-0-	-325	-0-	12	1 1 9	251	2	N	1	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 144570 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7611 - 7801

10	4288	X	4288	-0-	-0-	-0-	183	1 51 9	4054	2	N	46	38	1			23
11	4007	X	4007	-0-	-0-	-0-	158	1 61 9	3788	2	N	55	42	1			36
12	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	170	1 25 9	3867	2	N	23	38	1			21
01	3720	X	3368	-0-	-352	-0-	139	1 37 9	3192	2	N	34	30	1			25
02	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	159	1 20 9	3531	2	N	18	29	1			14
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	166	1 26 9	3592	2	N	24	13	1			25

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 108 RRCID -> 144571 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7219 - 7235

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

BARNES EST. WELL #: 1 RRCID -> 145781 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 7708 PERF. 6770 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	6	1	3587	2	Y	-0-					-0-
11	1845	X	1845	-0-	-0-	-0-	4	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	8	1	3383	2	Y	-0-					-0-
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	10	1	3244	2	Y	-0-					-0-
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	6	1	2528	2	Y	-0-					-0-
*03	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2	1	2538	2	Y	-0-					-0-

BARNES EST. WELL #: 2-C RRCID -> 145784 COMPL. DATE 02/05/1993 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 6788 - 6816

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	16	1	395	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	408	2	N	3	3	1			3
							3	9									
01	558	N	363	-0-	-195	-0-	15	1	344	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	392	N	338	-0-	-54	-0-	15	1	321	2	N	2	3	1			2
							2	9									
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	17	1	373	2	N	2	1	1			3
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 118 RRCID -> 146338 COMPL. DATE 07/21/1993 TOTAL DEPTH 9124 PERF. 8623 - 8721

10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	20	1	484	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	23	1	515	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	505	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	N	3	2	1			3
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
G.B.G.L. & C. WELL #: 7 RRCID -> 146822 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7416 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	97	1	1151	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	99	1	1264	2	Y	2					6
							2	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	93	1	1079	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
01	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	80	1	960	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	75	1	883	2	Y	-0-					3
*03	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	100	1	1145	2	Y	2					5
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 113 RRCID -> 146868 COMPL. DATE 09/30/1993 TOTAL DEPTH 8767 PERF. 7288 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	35	1	773	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	1563	N	1563	-0-	-0-	-0-	62	1	1495	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	15	1	342	2	N	2	4	1			1
							2	9									
01	713	N	6	-0-	-707	-0-	4	2	2	9	N	2	2	1			1
02	644	N	272	-0-	-372	-0-	12	1	259	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	372	N	368	-0-	-4	-0-	16	1	349	2	N	3	1	1			3
							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. (I) GAS 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	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	158	1	1875	2	Y	5	6	1			19
							6	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	166	1	2117	2	Y	2					21
							2	9									
12	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	148	1	1707	2	Y	3	4	1			20
							3	9									
01	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	162	1	1935	2	Y	6	4	1			22
							7	9									
02	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	134	1	1569	2	Y	3					25
							3	9									
*03	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	163	1	1868	2	Y	2					27
							2	9									

G.B.G.L. & C. CO., LTD. WELL #: 8 RRCID -> 148545 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 6940 - 7216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	369	N	369	-0-	-0-	-0-	29	1	340	2	Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	30	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	29	1	330	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	28	1	335	2	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	26	1	307	2	Y	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	29	1	329	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 #: 121 RRCID -> 150026 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7692 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	412	-0-	-22	-0-	18	1	390	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	21	1	503	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	17	1	390	2	N	2	4	1			2
							2	9									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	472	2	N	4	3	1			3
							4	9									
02	504	N	297	-0-	-207	-0-	13	1	282	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*03	420	N	420	-0-	-0-	-0-	19	1	398	2	N	3	1	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 124 RRCID -> 150165 COMPL. DATE 06/08/1994 TOTAL DEPTH 8440 PERF. 8036 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3645	-0-	-13	-0-	157	1	3481	2	N	6					40
							7	9									
11	3540	X	3403	-0-	-137	-0-	135	1	3243	2	N	23	44	1			19
							25	9									
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	158	1	3597	2	N	13					32
							14	9									
01	3658	X	3595	-0-	-63	-0-	149	1	3424	2	N	20					52
							22	9									
02	3304	X	3136	-0-	-168	-0-	135	1	2992	2	N	8					60
							9	9									
03	3782	X	3445	-0-	-337	-0-	152	1	3284	2	N	8	47	1			21
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 150679 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7603 - 7852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	29	1	631	2	N	1					3
							1	9									
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	16	1	381	2	N	-0-	3	1			-0-
12	434	N	390	-0-	-44	-0-	16	1	374	2	N	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	31	1	707	2	N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	14	1	301	2	N	-0-					-0-
*03	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	48	1	1026	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 131 RRCID -> 150817 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7718 - 7726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	586	-0-	-34	-0-	25	1	555	2	N	5	4	1			2
							6	9									
11	570	N	524	-0-	-46	-0-	21	1	497	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	547	N	547	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	N	3	4	1			2
							3	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	26	1	591	2	N	4	3	1			3
							4	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	25	1	552	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	573	N	573	-0-	-0-	-0-	25	1	545	2	N	3	2	1			3
							3	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 129 RRCID -> 151393 COMPL. DATE 09/14/1994 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7482 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	78	1	1720	2	N	1					5
							1	9									
11	1740	X	1707	-0-	-33	-0-	68	1	1638	2	N	1	5	1			1
							1	9									
12	1767	X	1716	-0-	-51	-0-	72	1	1644	2	N	-0-					1
01	1798	X	1733	-0-	-65	-0-	72	1	1658	2	N	3					4
							3	9									
02	1624	X	1546	-0-	-78	-0-	67	1	1478	2	N	1					5
							1	9									
03	1798	X	1672	-0-	-126	-0-	74	1	1597	2	N	1	4	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 144 RRCID -> 162556 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 7900 - 8015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1125	X	1125	-0-	-0-	-0-	48	1	1073	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	48	1	1143	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	992	X	892	-0-	-100	-0-	37	1	851	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	1116	X	920	-0-	-196	-0-	38	1	879	2	N	3	4	1			2
							3	9									
02	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	51	1	1138	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	1240	X	1192	-0-	-48	-0-	53	1	1136	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 162843 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7800 - 7912

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	484	-0-	-539	-0-	21	1	462	2	N	1					10
							1	9									
11	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	41	1	988	2	N	-0-	10	1			-0-
12	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	63	1	1435	2	N	1					1
							1	9									
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	47	1	1087	2	N	2					3
							2	9									
02	952	N	448	-0-	-504	-0-	19	1	428	2	N	1					4
							1	9									
03	1457	N	299	-0-	-1158	-0-	13	1	283	2	N	3	3	1			4
							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 #: 143 RRCID -> 163983 COMPL. DATE 11/07/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7290 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	170	-0-	-233	-0-	7	1	159	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	330	X	155	-0-	-175	-0-	6	1	142	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	248	X	147	-0-	-101	-0-	6	1	138	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	568	X	568	-0-	-0-	-0-	24	1	540	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	276	X	276	-0-	-0-	-0-	12	1	261	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	12	1	267	2	N	3	2	1			3
							3	9									

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
10	682	N	665	-0-	-17	-0-	29	1	632	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	27	1	641	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	29	1	665	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	28	1	644	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	644	N	598	-0-	-46	-0-	26	1	569	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	682	N	644	-0-	-38	-0-	28	1	613	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 164335 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7975 - 7992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 143 RRCID -> 165626 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8261 PERF. 7856 - 7936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 152 RRCID -> 165731 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7508 - 7522

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 153 RRCID -> 165735 COMPL. DATE 11/13/1997 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7520 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	56	1	1251	2	N	-0-					1
11	870	N	617	-0-	-253	-0-	25	1	592	2	N	-0-	1	1			-0-
12	861	N	861	-0-	-0-	-0-	36	1	824	2	N	1					1
							1	9									
01	1302	N	970	-0-	-332	-0-	40	1	929	2	N	1					2
							1	9									
02	975	N	975	-0-	-0-	-0-	42	1	927	2	N	5					7
							6	9									
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	N	-0-	5	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 165991 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 8630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	124	1	2755	2	N	22	19	1			11
							24	9									
11	2850	X	1909	-0-	-941	-0-	75	1	1805	2	N	26	20	1			17
							29	9									
12	2077	X	1123	-0-	-954	-0-	47	1	1069	2	N	6	17	1			6
							7	9									
01	2914	X	616	-0-	-2298	-0-	25	1	580	2	N	10	9	1			7
							11	9									
02	2632	X	1448	-0-	-1184	-0-	62	1	1379	2	N	6	8	1			5
							7	9									
*03	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	140	1	3028	2	N	10	4	1			11
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167784 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7444 - 7456

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 142 RRCID -> 167785 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7889 - 7905

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 164 RRCID -> 168018 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	X	159	-0-	-0-	-0-	7	1	148	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	161	X	161	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	141	X	141	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	155	X	95	-0-	-60	-0-	4	1	88	2	N	3	4	1			2
							3	9									
02	140	X	130	-0-	-10	-0-	6	1	122	2	N	2	2	1			2
							2	9									
03	155	X	126	-0-	-29	-0-	5	1	118	2	N	3	2	1			3
							3	9									

BARNES EST. WELL #: 4 RRCID -> 173921 COMPL. DATE 03/01/1999 TOTAL DEPTH 7702 PERF. 7354 - 7372

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	432	X	432	-0-	-0-	-0-	19	1	413	2	N	-0-					-0-
11	210	X	176	-0-	-34	-0-	7	1	169	2	N	-0-					-0-
12	217	X	84	-0-	-133	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
01	434	X	62	-0-	-372	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
02	392	X	4	-0-	-388	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	434	X	39	-0-	-395	-0-	2	1	37	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 183 RRCID -> 193271 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7716 - 7736

10	558	X	220	-0-	-338	-0-	9	1	209	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	68	1	1593	2	N	5	3	1			3
							6	9									
12	403	X	336	-0-	-67	-0-	14	1	320	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	248	X	199	-0-	-49	-0-	8	1	190	2	N	1	2	1			1
							1	9									
02	1568	X	279	-0-	-1289	-0-	12	1	265	2	N	2	2	1			1
							2	9									
03	1736	X	434	-0-	-1302	-0-	19	1	413	2	N	2	1	1			2
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 185 RRCID -> 194068 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7860 - 7909

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 181 RRCID -> 194082 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8220 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	755	-0-	-113	-0-	32	1 4 9	719	2	N	4	3	1			2
11	840	X	823	-0-	-17	-0-	33	1 6 9	784	2	N	5	4	1			3
12	868	X	782	-0-	-86	-0-	33	1 4 9	745	2	N	4	4	1			3
01	802	X	802	-0-	-0-	-0-	33	1 9 9	760	2	N	8	5	1			6
02	773	X	773	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	736	2	N	4	7	1			3
03	837	X	658	-0-	-179	-0-	29	1 2 9	627	2	N	2	3	1			2

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
10	548	X	548	-0-	-0-	-0-	24	1 6 9	518	2	N	5	4	1			2
11	500	X	500	-0-	-0-	-0-	20	1 7 9	473	2	N	6	4	1			4
12	465	X	329	-0-	-136	-0-	14	1 2 9	313	2	N	2	4	1			2
01	558	X	414	-0-	-144	-0-	17	1 3 9	394	2	N	3	3	1			2
02	504	X	317	-0-	-187	-0-	14	1 1 9	302	2	N	1	2	1			1
03	558	X	408	-0-	-150	-0-	18	1 2 9	388	2	N	2	1	1			2

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
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	33	1 4 9	724	2	N	4	4	1			2
11	645	X	645	-0-	-0-	-0-	26	1 4 9	615	2	N	4	3	1			3
12	496	X	323	-0-	-173	-0-	14	1 1 9	308	2	N	1	3	1			1
01	775	X	381	-0-	-394	-0-	16	1 3 9	362	2	N	3	2	1			2
02	700	X	297	-0-	-403	-0-	13	1 2 9	282	2	N	2	2	1			2
03	775	X	243	-0-	-532	-0-	11	1 4 9	228	2	N	4	1	1			5

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 200 RRCID -> 196172 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8035 - 8117

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 146 RRCID -> 196297 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 7575 - 7580

10	93	X	65	-0-	-28	-0-	3	1	60	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	90	X	69	-0-	-21	-0-	3	1	63	2	N	3	2	1			2
							3	9									
12	93	X	85	-0-	-8	-0-	4	1	81	2	N	-0-	2	1			-0-
01	93	X	47	-0-	-46	-0-	2	1	43	2	N	2	1	1			1
							2	9									
02	84	X	71	-0-	-13	-0-	3	1	67	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	93	X	44	-0-	-49	-0-	2	1	42	2	N	-0-					1

STANFORD, P. H. WELL #: 5 RRCID -> 196433 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8275 - 8824

10	527	N	446	-0-	-81	-0-	91	1	355	2	Y	-0-					7
11	399	N	399	-0-	-0-	-0-	87	1	312	2	Y	-0-					7
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	101	1	344	2	Y	-0-	4	1			3
01	474	N	474	-0-	-0-	-0-	119	1	355	2	Y	-0-					3
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	65	1	237	2	Y	-0-					3
03	434	N	303	-0-	-131	-0-	64	1	239	2	Y	-0-					3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 205 RRCID -> 196675 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8952 - 9024

10	186	N	145	-0-	-41	-0-	6	1	139	2	N	-0-					2
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	10	1	234	2	N	-0-	2	1			-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	N	1					1
							1	9									
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	N	1					2
							1	9									
02	224	N	158	-0-	-66	-0-	7	1	151	2	N	-0-					2
03	186	N	185	-0-	-1	-0-	8	1	176	2	N	1	2	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 #: 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
10	496	X	496	-0-	-0-	-0-	22	1 2 9	472	2	N	2	2	1			1
11	390	X	301	-0-	-89	-0-	12	1 2 9	287	2	N	2	2	1			1
12	408	X	408	-0-	-0-	-0-	17	1 3 9	388	2	N	3	1	1			3
01	496	X	463	-0-	-33	-0-	20	1 4 9	439	2	N	4	4	1			3
02	448	X	292	-0-	-156	-0-	13	1 1 9	278	2	N	1	3	1			1
03	496	X	397	-0-	-99	-0-	18	1 1 9	378	2	N	1	1	1			1

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 218 RRCID -> 198147 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8301 - 8532

10	1612	X	1509	-0-	-103	-0-	65	1	1444	2	N	-0-					4
11	1560	X	1513	-0-	-47	-0-	60	1 1 9	1452	2	N	1	4	1			1
12	1488	X	1359	-0-	-129	-0-	57	1	1302	2	N	-0-					1
01	1519	X	1215	-0-	-304	-0-	51	1	1164	2	N	-0-					1
02	1400	X	1256	-0-	-144	-0-	54	1 6 9	1196	2	N	5					6
03	1550	X	1381	-0-	-169	-0-	61	1 1 9	1319	2	N	1	5	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 200540 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 8561 - 8600

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1302	X	279	-0-	-1023	-0-	12	1 1 9	266	2	N	1					4
11	1199	X	1199	-0-	-0-	-0-	49	1	1150	2	N	-0-	4	1			-0-
12	1121	X	1121	-0-	-0-	-0-	47	1 1 9	1073	2	N	1					1
01	855	X	855	-0-	-0-	-0-	35	1 7 9	813	2	N	6					7
02	1120	X	822	-0-	-298	-0-	35	1 2 9	785	2	N	2					9
03	1240	X	1158	-0-	-82	-0-	52	1 1 9	1105	2	N	1	7	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 58R RRCID -> 213591 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8919 - 9030

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 235 RRCID -> 221165 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8540 - 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
10	2325	X	1703	-0-	-622	-0-	74	1	1628	2	N	1					5
							1	9									
11	2250	X	1578	-0-	-672	-0-	63	1	1515	2	N	-0-	5	1			-0-
12	2263	X	1711	-0-	-552	-0-	72	1	1639	2	N	-0-					-0-
01	1736	X	1577	-0-	-159	-0-	66	1	1509	2	N	2					2
							2	9									
02	1540	X	1515	-0-	-25	-0-	65	1	1449	2	N	1					3
							1	9									
03	1705	X	1530	-0-	-175	-0-	67	1	1456	2	N	6	3	1			6
							7	9									

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
10	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	128	1	1519	2	Y	24	23	1			59
							26	9									
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	117	1	1494	2	Y	3					62
							3	9									
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	163	1	1878	2	Y	2	13	1			51
							2	9									
01	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	135	1	1615	2	Y	53	9	1			95
							58	9									
02	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	138	1	1616	2	Y	19					114
							21	9									
*03	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	186	1	2131	2	Y	10					124
							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
10	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	233	1	5161	2	N	1					13
							1	9									
11	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	208	1	5003	2	N	3	13	1			3
							3	9									
12	5303	X	5303	-0-	-0-	-0-	224	1	5076	2	N	3					6
							3	9									
01	5152	X	5152	-0-	-0-	-0-	215	1	4924	2	N	12					18
							13	9									
02	4582	X	4582	-0-	-0-	-0-	197	1	4373	2	N	11					29
							12	9									
*03	4965	X	4965	-0-	-0-	-0-	220	1	4744	2	N	1	23	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
10	558	X	23	-0-	-535	-0-	1	1	22	2	N	-0-	1	1			-0-
11	390	X	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					-0-
12	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	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 #: 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
10	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	159	1	3514	2	N	22	19	1			11
							24	9									
11	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	140	1	3350	2	N	53	30	1			34
							58	9									
12	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	156	1	3551	2	N	33	37	1			30
							36	9									
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	164	1	3754	2	N	24	36	1			18
							26	9									
02	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	147	1	3244	2	N	24	22	1			20
							26	9									
03	3751	X	3520	-0-	-231	-0-	154	1	3333	2	N	30	18	1			32
							33	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 11 RRCID -> 223244 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8038 PERF. 7026 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	105	1	1245	2	Y	25	24	1			49
							28	9									
11	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	Y	10					59
							11	9									
12	1271	N	851	-0-	-420	-0-	68	1	783	2	Y	-0-	18	1			41
01	1364	N	1141	-0-	-223	-0-	88	1	1047	2	Y	5	9	1			37
							6	9									
02	1288	N	910	-0-	-378	-0-	71	1	836	2	Y	3					40
							3	9									
*03	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	82	1	939	2	Y	2					42
							2	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 240 RRCID -> 223365 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 7780 - 8143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	255	-0-	-86	-0-	11	1	240	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	270	X	209	-0-	-61	-0-	8	1	198	2	N	3	3	1			2
							3	9									
12	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	2	1			-0-
01	306	X	306	-0-	-0-	-0-	13	1	292	2	N	1					1
							1	9									
02	372	X	372	-0-	-0-	-0-	16	1	355	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	248	X	148	-0-	-100	-0-	7	1	140	2	N	1	1	1			1
							1	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
10	279	N	145	-0-	-134	-0-	11	1	134	2	Y	-0-					4
11	210	N	75	-0-	-135	-0-	5	1	70	2	Y	-0-					4
12	248	N	131	-0-	-117	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					4
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	14	1	170	2	Y	-0-					4
02	304	N	304	-0-	-0-	-0-	24	1	280	2	Y	-0-					4
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	2	Y	-0-					4

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
10	403	N	287	-0-	-116	-0-	22	1	265	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	13	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	167	-0-	-112	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	15	1	179	2	Y	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	11	1	122	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 243 RRCID -> 223433 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 8007 PERF. 7715 - 7793

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 249 RRCID -> 223558 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7806 - 7892

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 247 RRCID -> 224612 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 8599 PERF. 7664 - 8437

10	502	X	502	-0-	-0-	-0-	22	1	476	2	N	4	2	1			2
							4	9									
11	461	X	461	-0-	-0-	-0-	18	1	436	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	484	X	484	-0-	-0-	-0-	20	1	461	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	496	X	477	-0-	-19	-0-	20	1	453	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	448	X	355	-0-	-93	-0-	15	1	337	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	496	X	220	-0-	-276	-0-	10	1	208	2	N	2	2	1			2
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
10	1147	X	936	-0-	-211	-0-	68	1	864	2	N	4	5	1			3
							4	9									
11	1081	X	1081	-0-	-0-	-0-	80	1	1001	2	N	-0-					3
12	1178	X	1013	-0-	-165	-0-	76	1	935	2	N	2	2	1			3
							2	9									
01	1178	X	1165	-0-	-13	-0-	89	1	1075	2	N	1	2	1			2
							1	9									
02	1064	X	994	-0-	-70	-0-	74	1	920	2	N	-0-					2
03	1116	X	785	-0-	-331	-0-	61	1	723	2	N	1					3
							1	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
10	217	X	170	-0-	-47	-0-	12	1	158	2	N	-0-					-0-
11	150	X	38	-0-	-112	-0-	3	1	35	2	N	-0-					-0-
12	189	X	189	-0-	-0-	-0-	14	1	175	2	N	-0-					-0-
01	186	X	106	-0-	-80	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-
02	168	X	151	-0-	-17	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
*03	243	X	243	-0-	-0-	-0-	19	1	224	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
10	1767	X	1767	-0-	-0-	-0-	128	1	1632	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	1690	X	1690	-0-	-0-	-0-	125	1	1563	2	N	2					6
							2	9									
12	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	127	1	1575	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1767	X	1617	-0-	-150	-0-	124	1	1491	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1596	X	1482	-0-	-114	-0-	111	1	1368	2	N	3					6
							3	9									
03	1767	X	1745	-0-	-22	-0-	134	1	1604	2	N	6					12
							7	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 254 RRCID -> 225685 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8323 - 8897

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	877	-0-	-394	-0-	38	1	835	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	1230	X	1213	-0-	-17	-0-	48	1	1161	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	1271	X	1004	-0-	-267	-0-	42	1	954	2	N	7	3	1			7
							8	9									
01	868	X	848	-0-	-20	-0-	35	1	799	2	N	13	11	1			9
							14	9									
02	1120	X	962	-0-	-158	-0-	42	1	914	2	N	5	10	1			4
							6	9									
03	1240	X	1115	-0-	-125	-0-	50	1	1064	2	N	1	3	1			2
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 226138 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6126 - 6134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
G.B.G.L. & C. CO. LTD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226490 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 7779 - 7999

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	92	1	1092	2	N	5	6	1			173
							6	9									
11	983	N	983	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	2					175
							2	9									
12	1054	N	858	-0-	-196	-0-	68	1	787	2	N	3	4	1			174
							3	9									
01	1178	N	1014	-0-	-164	-0-	77	1	923	2	N	13	4	1			183
							14	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	89	1	1051	2	N	1					184
							1	9									
*03	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	95	1	1089	2	N	1					185
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 245 RRCID -> 226758 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 7897 - 7907

10	3193	X	456	-0-	-2737	-0-	20	1	433	2	N	3	4	1			2
							3	9									
11	3090	X	369	-0-	-2721	-0-	15	1	350	2	N	4	3	1			3
							4	9									
12	3038	X	936	-0-	-2102	-0-	39	1	895	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	1457	X	488	-0-	-969	-0-	20	1	464	2	N	4	3	1			3
							4	9									
02	420	X	345	-0-	-75	-0-	15	1	329	2	N	1	3	1			1
							1	9									
03	930	X	259	-0-	-671	-0-	11	1	246	2	N	2	1	1			2
							2	9									

EL CORAZON RANCH WELL #: 14 RRCID -> 227515 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 7410 - 7430

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH UNIT WELL #: 256 RRCID -> 228084 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6992 - 7761

10	775	X	199	-0-	-576	-0-	9	1	186	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	180	X	169	-0-	-11	-0-	7	1	156	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	155	X	142	-0-	-13	-0-	6	1	132	2	N	4	4	1			3
							4	9									
01	195	X	195	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	168	X	127	-0-	-41	-0-	5	1	121	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*03	242	X	242	-0-	-0-	-0-	11	1	228	2	N	3	1	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 265 RRCID -> 228568 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 6980 - 7004

10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	13	1	162	2	N	-0-					-0-
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	11	1	142	2	N	-0-					-0-
01	186	N	139	-0-	-47	-0-	11	1	128	2	N	-0-					-0-
02	168	N	132	-0-	-36	-0-	10	1	122	2	N	-0-					-0-
*03	177	N	177	-0-	-0-	-0-	14	1	163	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 #: 255 RRCID -> 228756 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8699 - 8914

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 226 RRCID -> 229004 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7312 - 8600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3096	-0-	-345	-0-	133	1	2938	2	N	23	20	1			11
							25	9									
11	3030	X	2866	-0-	-164	-0-	113	1	2703	2	N	45	27	1			29
							50	9									
12	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	138	1	3142	2	N	23	31	1			21
							25	9									
01	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	137	1	3145	2	N	35	30	1			26
							39	9									
02	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	122	1	2694	2	N	24	30	1			20
							26	9									
03	3317	X	2873	-0-	-444	-0-	126	1	2724	2	N	21	18	1			23
							23	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 255 RRCID -> 229009 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7922 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2631	-0-	-903	-0-	107	1	2500	2	N	22	15	1			12
							24	9									
11	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	127	1	3371	2	N	22	28	1			6
							24	9									
12	3534	X	3308	-0-	-226	-0-	127	1	3148	2	N	30	32	1			4
							33	9									
01	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	118	1	3382	2	N	19	14	1			9
							21	9									
02	3276	X	2821	-0-	-455	-0-	97	1	2703	2	N	19	14	1			14
							21	9									
03	3627	X	2977	-0-	-650	-0-	119	1	2849	2	N	8	19	1			3
							9	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 270 RRCID -> 230569 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6890 - 7262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 267 RRCID -> 230620 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8665 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	1156	-0-	-84	-0-	50	1	1106	2	N	-0-					-0-
11	1200	X	1184	-0-	-16	-0-	47	1	1137	2	N	-0-					-0-
12	1181	X	1181	-0-	-0-	-0-	50	1	1131	2	N	-0-					-0-
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	49	1	1114	2	N	-0-					-0-
02	1092	X	1061	-0-	-31	-0-	46	1	1015	2	N	-0-					-0-
03	1209	X	1139	-0-	-70	-0-	50	1	1089	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 #: 264 RRCID -> 230758 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 8946 - 9027

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

10	775	X	572	-0-	-203	-0-	25	1	543	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	621	X	621	-0-	-0-	-0-	25	1	589	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	630	X	630	-0-	-0-	-0-	26	1	601	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	638	X	638	-0-	-0-	-0-	26	1	608	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	588	X	564	-0-	-24	-0-	24	1	537	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	651	X	609	-0-	-42	-0-	27	1	579	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 275 RRCID -> 231996 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 8279 - 8289

10	4681	X	4272	-0-	-409	-0-	184	1	4064	2	N	22	21	1			11
							24	9									
11	4470	X	4184	-0-	-286	-0-	166	1	3987	2	N	28	21	1			18
							31	9									
12	4309	X	3720	-0-	-589	-0-	156	1	3541	2	N	21	20	1			19
							23	9									
01	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	180	1	4122	2	N	44	31	1			32
							48	9									
02	3892	X	3698	-0-	-194	-0-	159	1	3519	2	N	18	36	1			14
							20	9									
03	4309	X	3685	-0-	-624	-0-	162	1	3506	2	N	15	13	1			16
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 271 RRCID -> 232602 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7282 - 7978

10	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	134	1	1710	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	1710	X	1600	-0-	-110	-0-	118	1	1480	2	N	2					6
							2	9									
12	1767	X	1619	-0-	-148	-0-	121	1	1495	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1860	X	1318	-0-	-542	-0-	101	1	1215	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1680	X	1372	-0-	-308	-0-	103	1	1269	2	N	-0-					3
03	1860	X	1538	-0-	-322	-0-	119	1	1417	2	N	2					5
							2	9									

BARNES WELL #: 5 RRCID -> 232605 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 7001 - 7078

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	43	1	953	2	N	4	3	1			2
							4	9									
11	330	X	327	-0-	-3	-0-	13	1	308	2	N	5	4	1			3
							6	9									
12	775	X	115	-0-	-660	-0-	5	1	108	2	N	2	3	1			2
							2	9									
01	1255	X	1255	-0-	-0-	-0-	53	1	1199	2	N	3	3	1			2
							3	9									
02	896	X	209	-0-	-687	-0-	9	1	198	2	N	2	3	1			1
							2	9									
03	992	X	274	-0-	-718	-0-	12	1	260	2	N	2	1	1			2
							2	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
10	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	112	1	1328	2	N	22	11	1			33
							24	9									
11	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	127	1	1625	2	N	3					36
							3	9									
12	1364	X	1269	-0-	-95	-0-	101	1	1166	2	N	2	12	1			26
							2	9									
01	1457	X	1321	-0-	-136	-0-	102	1	1213	2	N	5	8	1			23
							6	9									
02	1652	X	1611	-0-	-41	-0-	126	1	1482	2	N	3					26
							3	9									
03	1829	X	1474	-0-	-355	-0-	118	1	1354	2	N	2					28
							2	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
10	341	X	202	-0-	-139	-0-	15	1	187	2	N	-0-					-0-
11	90	X	10	-0-	-80	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	219	X	219	-0-	-0-	-0-	17	1	202	2	N	-0-					-0-
02	196	X	186	-0-	-10	-0-	14	1	172	2	N	-0-					-0-
03	217	X	117	-0-	-100	-0-	9	1	108	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 276 RRCID -> 233060 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6808 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	17	1	215	2	N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	16	1	196	2	N	-0-					-0-
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
01	217	N	194	-0-	-23	-0-	15	1	179	2	N	-0-					-0-
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	13	1	165	2	N	-0-					-0-
03	186	N	164	-0-	-22	-0-	13	1	151	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
10	1116	X	1026	-0-	-90	-0-	74	1	945	2	N	6	7	1			4
							7	9									
11	930	X	858	-0-	-72	-0-	63	1	793	2	N	2					6
							2	9									
12	953	X	953	-0-	-0-	-0-	71	1	879	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1023	X	785	-0-	-238	-0-	60	1	723	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	924	X	597	-0-	-327	-0-	45	1	552	2	N	-0-					3
03	1023	X	854	-0-	-169	-0-	66	1	786	2	N	2					5
							2	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BARNES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 233642 COMPL. DATE 12/17/2007 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 6707 - 6715

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	56	-0-	-37	-0-	56	1			N	-0-					53
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	54	1	11	2	N	-0-					53
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	54	1			N	-0-					53
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	1			N	-0-					53
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	47	1	3	2	N	-0-					53
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	55	1	1	2	N	-0-					53

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 280 RRCID -> 233987 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7504 - 7637

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1643	X	1370	-0-	-273	-0-	59	1	1310	2	N	1					4
							1	9									
11	1590	X	1399	-0-	-191	-0-	56	1	1342	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	1550	X	1422	-0-	-128	-0-	60	1	1360	2	N	2					3
							2	9									
01	1364	X	1350	-0-	-14	-0-	56	1	1290	2	N	4					7
							4	9									
02	1614	X	1614	-0-	-0-	-0-	70	1	1543	2	N	1					8
							1	9									
*03	1514	X	1514	-0-	-0-	-0-	67	1	1447	2	N	-0-	6	1			2

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 283 RRCID -> 235056 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 8413 PERF. 7499 - 8042

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	78	-0-	-108	-0-	6	1	70	2	N	2	1	1			1
							2	9									
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					1
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	N	-0-	1	1			-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	7	1	85	2	N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	8	1	94	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 287 RRCID -> 235232 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 7455 PERF. 6472 - 6492

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	34	-0-	-26	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
02	28	N	1	-0-	-27	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	62	N	30	-0-	-32	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 281 RRCID -> 235894 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8384 - 8784

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 279 RRCID -> 236370 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 8098 PERF. 6724 - 7744

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
11	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
12	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 292 RRCID -> 236450 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 8116 - 8145

10	1581	X	1492	-0-	-89	-0-	64	1	1427	2	N	1					8
							1	9									
11	1447	X	1447	-0-	-0-	-0-	58	1	1388	2	N	1	8	1			1
							1	9									
12	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	46	1	1042	2	N	-0-					1
01	1488	X	915	-0-	-573	-0-	38	1	875	2	N	2					3
							2	9									
02	1344	X	883	-0-	-461	-0-	38	1	839	2	N	5					8
							6	9									
03	1488	X	959	-0-	-529	-0-	42	1	916	2	N	1	6	1			3
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 293 RRCID -> 236460 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7540 - 8010

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2046	X	1806	-0-	-240	-0-	77	1	1705	2	N	22	19	1			11
							24	9									
11	1950	X	1950	-0-	-0-	-0-	77	1	1842	2	N	28	21	1			18
							31	9									
12	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	79	1	1783	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	1887	X	1887	-0-	-0-	-0-	78	1	1785	2	N	22	21	1			16
							24	9									
02	1820	X	1478	-0-	-342	-0-	63	1	1402	2	N	12	18	1			10
							13	9									
03	2015	X	1701	-0-	-314	-0-	75	1	1609	2	N	15	9	1			16
							17	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 289 RRCID -> 237147 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 8529 PERF. 7353 - 7484

10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	105	1	1336	2	N	6	13	1			4
							7	9									
11	1350	X	1338	-0-	-12	-0-	99	1	1237	2	N	2					6
							2	9									
12	1333	X	1221	-0-	-112	-0-	91	1	1127	2	N	3	4	1			5
							3	9									
01	1457	X	1046	-0-	-411	-0-	80	1	964	2	N	2	4	1			3
							2	9									
02	1316	X	382	-0-	-934	-0-	29	1	353	2	N	-0-					3
03	1457	X	483	-0-	-974	-0-	37	1	446	2	N	-0-					3

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 284 RRCID -> 237354 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7192 - 7639

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
10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	511	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	21	1	516	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	23	1	512	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	22	1	514	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	504	N	475	-0-	-29	-0-	20	1	452	2	N	3	4	1			2
							3	9									
03	527	N	512	-0-	-15	-0-	23	1	486	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 295 RRCID -> 237491 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7651 - 7718

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
10	2389	X	2389	-0-	-0-	-0-	102	1	2266	2	N	19	16	1			10
							21	9									
11	2310	X	1930	-0-	-380	-0-	77	1	1843	2	N	9	13	1			6
							10	9									
12	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	112	1	2545	2	N	3	7	1			2
							3	9									
01	2387	X	2025	-0-	-362	-0-	84	1	1929	2	N	11	5	1			8
							12	9									
02	2156	X	1866	-0-	-290	-0-	82	1	1778	2	N	5	9	1			4
							6	9									
03	2666	X	1692	-0-	-974	-0-	75	1	1614	2	N	3	4	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 300 RRCID -> 237497 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8694 PERF. 8193 - 8297

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
10	558	X	398	-0-	-160	-0-	17	1	379	2	N	2	2	1			1
							2	9									
11	540	X	463	-0-	-77	-0-	18	1	441	2	N	4	3	1			2
							4	9									
12	712	X	712	-0-	-0-	-0-	30	1	678	2	N	4	3	1			3
							4	9									
01	403	X	161	-0-	-242	-0-	7	1	153	2	N	1	3	1			1
							1	9									
02	716	X	716	-0-	-0-	-0-	31	1	683	2	N	2	1	1			2
							2	9									
03	713	X	573	-0-	-140	-0-	25	1	545	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 301 RRCID -> 239670 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 8973 PERF. 7777 - 7808

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
10	341	X	337	-0-	-4	-0-	14	1	319	2	N	4	4	1			2
							4	9									
11	330	X	252	-0-	-78	-0-	10	1	235	2	N	6	4	1			4
							7	9									
12	341	X	29	-0-	-312	-0-	1	1	28	2	N	-0-	4	1			-0-
01	341	X	164	-0-	-177	-0-	7	1	154	2	N	3	1	1			2
							3	9									
02	308	X	235	-0-	-73	-0-	10	1	222	2	N	3	3	1			2
							3	9									
03	341	X	146	-0-	-195	-0-	7	1	138	2	N	1	1	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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	114	-0-	-41	-0-	5	1	109	2	N	-0-					-0-
11	150	X	87	-0-	-63	-0-	3	1	84	2	N	-0-					-0-
12	155	X	58	-0-	-97	-0-	2	1	56	2	N	-0-					-0-
01	124	X	78	-0-	-46	-0-	3	1	75	2	N	-0-					-0-
02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	N	-0-					-0-
03	124	X	98	-0-	-26	-0-	4	1	94	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 302 RRCID -> 240278 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 8190 PERF. 7174 - 7463

10	1891	X	1238	-0-	-653	-0-	53	1	1181	2	N	4	5	1			2
							4	9									
11	1830	X	1261	-0-	-569	-0-	50	1	1191	2	N	18	8	1			12
							20	9									
12	1891	X	1876	-0-	-15	-0-	78	1	1780	2	N	16	13	1			15
							18	9									
01	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	53	1	1227	2	N	19	20	1			14
							21	9									
02	1450	X	1450	-0-	-0-	-0-	62	1	1381	2	N	6	15	1			5
							7	9									
03	1891	X	774	-0-	-1117	-0-	35	1	736	2	N	3	5	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 307 RRCID -> 241004 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 8402 PERF. 7400 - 7996

10	899	X	472	-0-	-427	-0-	20	1	450	2	N	2	3	1			1
							2	9									
11	810	X	508	-0-	-302	-0-	20	1	481	2	N	6	3	1			4
							7	9									
12	744	X	433	-0-	-311	-0-	18	1	412	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	501	X	501	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	501	X	501	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*03	741	X	741	-0-	-0-	-0-	33	1	705	2	N	3	2	1			3
							3	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 308 RRCID -> 241701 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7375 - 7654

10	2635	X	960	-0-	-1675	-0-	69	1	884	2	N	6	16	1			4
							7	9									
11	2550	X	579	-0-	-1971	-0-	43	1	535	2	N	1					5
							1	9									
12	2449	X	743	-0-	-1706	-0-	55	1	685	2	N	3	4	1			4
							3	9									
01	1674	X	609	-0-	-1065	-0-	46	1	561	2	N	2	4	1			2
							2	9									
02	1512	X	608	-0-	-904	-0-	45	1	562	2	N	1					3
							1	9									
03	961	X	523	-0-	-438	-0-	40	1	482	2	N	1					4
							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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	874	-0-	874	874	39 8	1 9	827	2	N	7					7

COATS WELL #: 1 RRCID -> 241941 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 7591 PERF. 6198 - 6336

10	1023	X	1022	-0-	-1	-0-	70 7	1 9	945	2	N	6	7	1			62
11	960	X	938	-0-	-22	-0-	66 2	1 9	870	2	N	2					64
12	992	X	890	-0-	-102	-0-	62 2	1 9	826	2	N	2	4	1			62
01	1023	X	815	-0-	-208	-0-	59 2	1 9	754	2	N	2	4	1			60
02	924	X	787	-0-	-137	-0-	56	1	731	2	N	-0-					60
03	1023	X	881	-0-	-142	-0-	64 2	1 9	815	2	N	2					62

COATS WELL #: 2 RRCID -> 241942 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6543 - 6561

10	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 309 RRCID -> 241986 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7150 - 7889

10	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	43	X	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	N	-0-					-0-
01	31	X	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
02	28	X	21	-0-	-7	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-

COATS WELL #: 4 RRCID -> 242211 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7104 PERF. 6388 - 6568

10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	5	N	3	-0-	-2	-0-	3	2			N	-0-					-0-
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
COATS WELL #: 3 RRCID -> 242224 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 6296 - 6306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1322	-0-	-259	-0-	91	1	1227	2	N	4	6	1			22
							4	9									
11	1470	X	1149	-0-	-321	-0-	81	1	1066	2	N	2					24
							2	9									
12	1519	X	1180	-0-	-339	-0-	82	1	1095	2	N	3	4	1			23
							3	9									
01	1333	X	1129	-0-	-204	-0-	81	1	1046	2	N	2	4	1			21
							2	9									
02	1204	X	952	-0-	-252	-0-	67	1	884	2	N	1					22
							1	9									
*03	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	106	1	1354	2	N	1					23
							1	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 303 RRCID -> 243245 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8148 - 8456

10	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	141	1	3121	2	N	30	32	1			15
							33	9									
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	119	1	2867	2	N	28	25	1			18
							31	9									
12	3100	X	3031	-0-	-69	-0-	127	1	2886	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	3286	X	2973	-0-	-313	-0-	123	1	2826	2	N	22	21	1			16
							24	9									
02	2968	X	2635	-0-	-333	-0-	114	1	2514	2	N	6	17	1			5
							7	9									
03	3286	X	2776	-0-	-510	-0-	122	1	2642	2	N	11	5	1			11
							12	9									

COATS WELL #: 5 RRCID -> 243246 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 7342 PERF. 6495 - 6840

10	341	X	307	-0-	-34	-0-	21	1	286	2	N	-0-					39
11	330	X	309	-0-	-21	-0-	22	1	287	2	N	-0-					39
12	341	X	338	-0-	-3	-0-	24	1	314	2	N	-0-					39
01	310	X	287	-0-	-23	-0-	21	1	266	2	N	-0-					39
02	280	X	260	-0-	-20	-0-	18	1	242	2	N	-0-					39
03	341	X	261	-0-	-80	-0-	19	1	242	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 322 RRCID -> 243917 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 8328 - 8342

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 323 RRCID -> 244719 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 8264 PERF. 7944 - 8156

10	2170	X	1642	-0-	-528	-0-	71	1	1570	2	N	1					8
							1	9									
11	2010	X	1602	-0-	-408	-0-	64	1	1537	2	N	1	8	1			1
							1	9									
12	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	69	1	1576	2	N	-0-					1
01	1643	X	1614	-0-	-29	-0-	67	1	1545	2	N	2					3
							2	9									
02	1484	X	1430	-0-	-54	-0-	62	1	1367	2	N	1					4
							1	9									
03	1643	X	1553	-0-	-90	-0-	69	1	1484	2	N	-0-	3	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 #: 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
10	93	X	19	-0-	-74	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	90	X	1	-0-	-89	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	83	-0-	-72	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
02	140	X	31	-0-	-109	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
03	31	X	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-

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
10	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	56	1	1246	2	N	10	12	1			5
							11	9									
11	1560	X	1281	-0-	-279	-0-	51	1	1223	2	N	6	7	1			4
							7	9									
12	7750	X	1600	-0-	-6150	-0-	67	1	1530	2	N	3	4	1			3
							3	9									
01	7750	X	1071	-0-	-6679	-0-	45	1	1022	2	N	4	4	1			3
							4	9									
02	7000	X	1493	-0-	-5507	-0-	64	1	1426	2	N	3	4	1			2
							3	9									
*03	1780	X	1780	-0-	-0-	-0-	79	1	1698	2	N	3	2	1			3
							3	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
10	2790	X	2544	-0-	-246	-0-	102	1	2387	2	N	50	33	1			28
							55	9									
11	2670	X	2499	-0-	-171	-0-	89	1	2362	2	N	44	59	1			13
							48	9									
12	2666	X	2411	-0-	-255	-0-	93	1	2303	2	N	14	25	1			2
							15	9									
01	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	88	1	2516	2	N	36	22	1			16
							40	9									
02	2478	X	2478	-0-	-0-	-0-	84	1	2353	2	N	37	25	1			28
							41	9									
03	2573	X	2474	-0-	-99	-0-	98	1	2337	2	N	35	51	1			12
							39	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	4681	X	3397	-0-	-1284	-0-	146	1	3244	2	N	6	11	1			3
							7	9									
11	4530	X	3063	-0-	-1467	-0-	120	1	2888	2	N	50	20	1			33
							55	9									
12	3999	X	3175	-0-	-824	-0-	134	1	3033	2	N	7	33	1			7
							8	9									
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	191	1	4378	2	N	20	13	1			14
							22	9									
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	152	1	3375	2	N	25	19	1			20
							28	9									
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	166	1	3590	2	N	30	18	1			32
							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 #: 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
10	3658	X	1573	-0-	-2085	-0-	68	1	1505	2	N	-0-					4
11	3540	X	1393	-0-	-2147	-0-	56	1	1337	2	N	-0-	4	1			-0-
12	3627	X	1783	-0-	-1844	-0-	75	1	1705	2	N	3					3
							3	9									
01	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	201	1	4609	2	N	3					6
							3	9									
02	2651	X	2651	-0-	-0-	-0-	114	1	2530	2	N	6					12
							7	9									
*03	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	123	1	2653	2	N	-0-	9	1			3

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 320 RRCID -> 247793 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 8058 PERF. 7552 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	95	-0-	-91	-0-	6	1	81	2	N	7	8	1			5
							8	9									
11	540	X	274	-0-	-266	-0-	20	1	252	2	N	2					7
							2	9									
12	558	X	99	-0-	-459	-0-	7	1	91	2	N	1	5	1			3
							1	9									
01	558	X	262	-0-	-296	-0-	20	1	242	2	N	-0-	3	1			-0-
02	722	X	722	-0-	-0-	-0-	54	1	668	2	N	-0-					-0-
03	279	X	74	-0-	-205	-0-	6	1	67	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
10	868	X	643	-0-	-225	-0-	47	1	592	2	N	4	13	1			3
							4	9									
11	840	X	140	-0-	-700	-0-	10	1	129	2	N	1					4
							1	9									
12	868	X	76	-0-	-792	-0-	6	1	69	2	N	1	3	1			2
							1	9									
01	651	X	103	-0-	-548	-0-	8	1	95	2	N	-0-	2	1			-0-
02	588	X	244	-0-	-344	-0-	18	1	226	2	N	-0-					-0-
03	651	X	209	-0-	-442	-0-	16	1	193	2	N	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STANFORD, P. H. WELL #: 6 RRCID -> 248331 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8525 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	478	1	1854	2	N	28					144
							31	9									
11	2280	X	2243	-0-	-37	-0-	486	1	1743	2	N	13					157
							14	9									
12	3100	X	2441	-0-	-659	-0-	549	1	1861	2	N	28	96	1			89
							31	9									
01	3100	X	2170	-0-	-930	-0-	543	1	1615	2	N	11					100
							12	9									
02	2800	X	2243	-0-	-557	-0-	481	1	1758	2	N	4					104
							4	9									
03	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	504	1	1871	2	N	27					131
							30	9									

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	2759	X	2306	-0-	-453	-0-	93 55	1 9	2158	2	N	50	33	1			28
11	2670	X	2601	-0-	-69	-0-	93 48	1 9	2460	2	N	44	59	1			13
12	2759	X	2320	-0-	-439	-0-	87 65	1 9	2168	2	N	59	64	1			8
01	2842	X	2842	-0-	-0-	-0-	94 43	1 9	2705	2	N	39	29	1			18
02	2436	X	2380	-0-	-56	-0-	81 41	1 9	2258	2	N	37	27	1			28
03	2697	X	1704	-0-	-993	-0-	67 37	1 9	1600	2	N	34	51	1			11

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
10	186	N	97	-0-	-89	-0-	6	1	91	2	N	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	4	1	55	2	N	-0-					-0-
12	186	N	30	-0-	-156	-0-	2	1	28	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	N	-0-					-0-
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	12	1	157	2	N	-0-					-0-

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
10	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	95	1	1530	2	N	-0-	2	1			-0-
11	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	105	1	1457	2	N	-0-					-0-
12	1643	X	1474	-0-	-169	-0-	89	1	1385	2	N	-0-					-0-
01	1643	X	1392	-0-	-251	-0-	93	1	1299	2	N	-0-					-0-
02	1484	X	1293	-0-	-191	-0-	89	1	1204	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1524	-0-	-88	-0-	104	1	1420	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 340 RRCID -> 252798 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8846 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2976	-0-	-744	-0-	121 28	1 9	2827	2	N	25	17	1			14
11	3510	X	3228	-0-	-282	-0-	117 24	1 9	3087	2	N	22	30	1			6
12	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	126 33	1 9	3131	2	N	30	32	1			4
01	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	116 21	1 9	3336	2	N	19	14	1			9
02	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	113 20	1 9	3144	2	N	18	13	1			14
03	3348	X	3135	-0-	-213	-0-	125 20	1 9	2990	2	N	18	26	1			6

BARNES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 253312 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6930 - 7104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-	1	1			44
11	60	X	53	-0-	-7	-0-	44	1	9	2	N	-0-					44
12	62	X	43	-0-	-19	-0-	43	1			N	-0-					44
01	62	X	41	-0-	-21	-0-	41	1			N	-0-					44
02	56	X	39	-0-	-17	-0-	37	1	2	2	N	-0-					44
03	62	X	40	-0-	-22	-0-	39	1	1	2	N	-0-					44

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 339 RRCID -> 253512 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 7516 - 7981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2449	-0-	-217	-0-	106	1	2343	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2366	-0-	-214	-0-	95	1	2271	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	2457	-0-	-85	-0-	104	1	2353	2	N	-0-					-0-
01	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	104	1	2394	2	N	-0-					-0-
02	2334	X	2334	-0-	-0-	-0-	101	1	2233	2	N	-0-					-0-
*03	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	114	1	2464	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 346 RRCID -> 253514 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 8614 - 9450

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 337 RRCID -> 253923 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 7444 - 8138

10	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	154	1	3414	2	N	23	35	1			11
							25	9									
11	3528	X	3528	-0-	-0-	-0-	140	1	3357	2	N	28	21	1			18
							31	9									
12	3534	X	3513	-0-	-21	-0-	147	1	3348	2	N	16	19	1			15
							18	9									
01	3596	X	3510	-0-	-86	-0-	145	1	3325	2	N	36	25	1			26
							40	9									
02	3304	X	2991	-0-	-313	-0-	128	1	2844	2	N	17	29	1			14
							19	9									
03	3658	X	3196	-0-	-462	-0-	141	1	3046	2	N	8	13	1			9
							9	9									

COATS WELL #: 7 RRCID -> 254110 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 6548 - 6768

10	64	X	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	N	-0-					39
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					39
01	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					39
02	56	X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					39
*03	302	X	302	-0-	-0-	-0-	22	1	280	2	N	-0-					39

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 351 RRCID -> 254237 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7748 - 8528

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BECCERO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 06585 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 348 RRCID -> 254620 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 8792 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1700	-0-	-222	-0-	73	1	1623	2	N	4					16
							4	9									
11	1770	X	1718	-0-	-52	-0-	69	1	1645	2	N	4	17	1			3
							4	9									
12	1829	X	1645	-0-	-184	-0-	69	1	1573	2	N	3					6
							3	9									
01	1705	X	1671	-0-	-34	-0-	70	1	1598	2	N	3					9
							3	9									
02	1596	X	1446	-0-	-150	-0-	62	1	1382	2	N	2					11
							2	9									
03	1767	X	1693	-0-	-74	-0-	75	1	1614	2	N	4	8	1			7
							4	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 343 RRCID -> 256405 COMPL. DATE 04/28/2010 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 7306 - 7450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	108	1	1286	2	N	12	19	1			20
							13	9									
11	930	N	881	-0-	-49	-0-	64	1	815	2	N	2					22
							2	9									
12	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	82	1	950	2	N	3	7	1			18
							3	9									
01	1395	N	694	-0-	-701	-0-	53	1	634	2	N	6	6	1			18
							7	9									
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	82	1	958	2	N	3					21
							3	9									
03	1023	N	902	-0-	-121	-0-	72	1	827	2	N	3					24
							3	9									

FINLEY, JOE WELL #: 3 RRCID -> 261121 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6826 - 6838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	95	1	1525	2	N	-0-	2	1			-0-
11	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	97	1	1350	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1481	-0-	-7	-0-	89	1	1392	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1268	-0-	-344	-0-	85	1	1183	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1231	-0-	-113	-0-	85	1	1146	2	N	-0-					-0-
*03	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	102	1	1398	2	N	1					1
							1	9									

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
10	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	596	1	7418	2	N	75					194
							83	9									
11	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	589	1	7305	2	N	50					244
							55	9									
12	8021	X	8021	-0-	-0-	-0-	618	1	7325	2	N	71	155	1			160
							78	9									
01	7650	X	7650	-0-	-0-	-0-	605	1	6953	2	N	84					244
							92	9									
02	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	557	1	6408	2	N	62					306
							68	9									
*03	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	614	1	6964	2	N	41	285	1			62
							45	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 #: 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
10	2604	X	2338	-0-	-266	-0-	174	1	2164	2	N	-0-					1
11	2520	X	2103	-0-	-417	-0-	154	1	1904	2	N	41					42
							45	9									
12	2604	X	2054	-0-	-550	-0-	156	1	1855	2	N	39	27	1			54
							43	9									
01	2604	X	2131	-0-	-473	-0-	170	1	1955	2	N	5					59
							6	9									
02	2352	X	1815	-0-	-537	-0-	143	1	1650	2	N	20					79
							22	9									
03	2325	X	1981	-0-	-344	-0-	161	1	1819	2	N	1	73	1			7
							1	9									

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 20 RRCID -> 271343 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7860 - 8199

10	496	X	356	-0-	-140	-0-	32	1	324	2	N	-0-					-0-
11	450	X	362	-0-	-88	-0-	35	1	327	2	N	-0-					-0-
12	443	X	443	-0-	-0-	-0-	44	1	399	2	N	-0-					-0-
01	341	X	275	-0-	-66	-0-	31	1	244	2	N	-0-					-0-
02	336	X	214	-0-	-122	-0-	24	1	190	2	N	-0-					-0-
03	434	X	233	-0-	-201	-0-	25	1	208	2	N	-0-					-0-

BARNES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 274915 COMPL. DATE 03/31/2014 TOTAL DEPTH 7446 PERF. 6654 - 7338

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARNES ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 249874 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5986 - 6060

10	217	X	150	-0-	-67	-0-	143	1	7	9	N	6	7	1			63
11	210	X	168	-0-	-42	-0-	138	1	28	2	N	2					65
							2	9									
12	217	X	141	-0-	-76	-0-	137	1	1	2	N	3	4	1			64
							3	9									
01	155	X	143	-0-	-12	-0-	141	1	2	9	N	2	4	1			62
02	168	X	139	-0-	-29	-0-	126	1	7	2	N	5					67
							6	9									
03	186	X	149	-0-	-37	-0-	145	1	3	2	N	1					68
							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

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

BELLE FERGUSON (BOND) 06927 078 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148701 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8620 - 8714

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 3 RRCID -> 176145 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8624 - 8766

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 57 RRCID -> 208836 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 10936 PERF. 8932 - 9190

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136573 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF.10232 - 10434

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166723 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11176 PERF.10394 - 10570

*05	7168	X	7168	-0-	-0-	-0-	185	1	6898	2	Y	77	84	1			23
							85	9									
06	5160	X	3001	-0-	-2159	-0-	82	1	2828	2	Y	83	84	1			22
							91	9									
07	5332	X	4663	-0-	-669	-0-	133	1	4454	2	Y	69	73	1			18
							76	9									
08	5332	X	4466	-0-	-866	-0-	136	1	4279	2	Y	46	46	1			18
							51	9									
09	5828	X	5828	-0-	-0-	-0-	141	1	5603	2	Y	76	69	1			25
							84	9									
10	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	168	1	6445	2	Y	98	92	1			31
							108	9									
11	6506	X	6506	-0-	-0-	-0-	184	1	6232	2	Y	82	85	1			28
							90	9									
12	6656	X	6656	-0-	-0-	-0-	175	1	6400	2	Y	74	85	1			17
							81	9									
01	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	192	1	6433	2	Y	95	86	1			26
							105	9									
*02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	187	1	5833	2	Y	64	62	1			28
							70	9									
03	3162	X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	141	144	1			25

BALES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171559 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 12296 PERF.11422 - 11432

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BELLE FERGUSON G.U. WELL #: 2 RRCID -> 173534 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9620 - 9674

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BELLE FERGUSON (LO. FRIO CONS.) //CONT.// 06927 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	123	1	4580	2	Y	-0-					-0-
06	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	108	1	3716	2	Y	-0-					-0-
07	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	110	1	3701	2	Y	-0-					-0-
08	3131	X	2318	-0-	-813	-0-	72	1	2246	2	Y	-0-					-0-
09	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	100	1	3970	2	Y	-0-					-0-
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	102	1	3917	2	Y	-0-					-0-
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	115	1	3907	2	Y	-0-					-0-
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	108	1	3961	2	Y	-0-					-0-
01	4060	X	4060	-0-	-0-	-0-	118	1	3942	2	Y	-0-					-0-
*02	3332	X	1922	-0-	-1410	-0-	60	1	1862	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-

FERGUSON, BELLE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 244618 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10573 - 10596

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 7ST RRCID -> 251874 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10890 - 10926

*05	4712	X	4465	-0-	-247	-0-	116	1	4349	2	Y	-0-					-0-
06	4560	X	4415	-0-	-145	-0-	126	1	4289	2	Y	-0-					-0-
07	4557	X	3532	-0-	-1025	-0-	102	1	3430	2	Y	-0-					-0-
08	4557	X	2833	-0-	-1724	-0-	87	1	2746	2	Y	-0-					-0-
09	4410	X	3963	-0-	-447	-0-	97	1	3866	2	Y	-0-					-0-
10	4557	X	2904	-0-	-1653	-0-	74	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	165	1	5606	2	Y	-0-					-0-
12	7471	X	7471	-0-	-0-	-0-	199	1	7272	2	Y	-0-					-0-
01	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	213	1	7123	2	Y	-0-					-0-
*02	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	210	1	6537	2	Y	-0-					-0-
03	4898	X	-0-	-0-	-4898	-0-					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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	11	1	126	2	Y	2	1	1			28
							2	9									
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	12	1	176	2	Y	-0-	1	1			27
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	143	2	Y	1	1	1			27
							1	9									
03	186	N	176	-0-	-10	-0-	13	1	162	2	Y	1					28
							1	9									

RUSSELL - WINCH WELL #: 13 RRCID -> 172477 COMPL. DATE 10/08/1999 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 7928 - 9353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	#	1646	-0-	-214	-0-	120	1	1506	2	Y	18	15	1			70
							20	9									
11	1800	#	1410	-0-	-390	-0-	113	1	1273	2	Y	22	15	1			77
							24	9									
12	3145	R	3145	-0-	-0-	-0-	196	1	2945	2	Y	4	14	1			67
							4	9									
01	2589	R	2589	-0-	-0-	-0-	170	1	2398	2	Y	19	15	1			71
							21	9									
02	2374	R	2374	-0-	-0-	-0-	167	1	2192	2	Y	14	15	1			70
							15	9									
03	3131	#	3054	-0-	-77	-0-	221	1	2823	2	Y	9					79
							10	9									

BELLE PEPPER (LOBO 1) 06930 095 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 210390 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7029 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 214101 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7057 - 7079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CULPEPPER WELL #: 4 RRCID -> 216982 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7076 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					14

BELLE PEPPER (LOBO 6) 06930 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
CULPEPPER WELL #: 1 RRCID -> 138624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7341 - 8164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

CULPEPPER WELL #: 2 RRCID -> 139233 COMPL. DATE 07/09/1991 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8113 - 8171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

CULPEPPER WELL #: 3 RRCID -> 139453 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 7956 - 8107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 140774 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 8377 PERF. 7978 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

CULPEPPER WELL #: 8 RRCID -> 142401 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8034 - 8168

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

BEN BOLT (ALICE) 07001 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN, R. GU "B" WELL #: 2 RRCID -> 248509 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10352 PERF. 5210 - 5964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	11	1	6	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LINN OPERATING, LLC 501480
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
ROGER HOFFMAN ET AL G U WELL #: 1 RRCID -> 206711 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5926 - 5941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	847 14	1 9	465	2	N	13					146
11	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	847 36	1 9	465	2	N	33					179
12	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	847 35	1 9	465	2	N	32					211
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	784 25	1 9	683	2	N	23					234
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	864 24	1 9	693	2	N	22					256
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					256

ROGER HOFFMAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 207801 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 5930 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (HOCKLEY) //CONT.// 07001 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN WELL #: 7 RRCID -> 214076 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 5906 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	8	-0-	-2	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	5	1	3	2	N	-0-					16
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	11	1	10	2	N	-0-					16
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	7	1	6	2	N	-0-					16
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					16

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT (5100 FRIO) 07001 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN GU WELL #: 14 RRCID -> 197686 COMPL. DATE 07/16/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5116 - 5128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	315	1	173	2	N	-0-					-0-
01	756	N	756	-0-	-0-	-0-	404	1	352	2	N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	334	1	268	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN, R. "D" WELL #: 5 RRCID -> 251345 COMPL. DATE 08/11/2009 TOTAL DEPTH 8995 PERF. 5035 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1	-0-	1	1	1	1			N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DARK HORSE PRODUCING OF TX, L.P. 200521
MOSSER GU "A" WELL #: 2 RRCID -> 157742 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8571 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

BEN BOLT N. (LOWER YEGUA) //CONT.// 07003 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MOSSER WELL #: 1 RRCID -> 157740 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 8510 - 8524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W. (YEGUA, LO.) 07008 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN G. U. WELL #: 16 RRCID -> 204780 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8768 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LEAL, A. GU WELL #: 1 RRCID -> 128562 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7622 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ANTONIO LEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 279261 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 7586 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
12	42	N	42	-0-	-0-	-0-	27	1	15	2	N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	7	1	6	2	N	-0-					52
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					52

BEN BOLT, W. (YEGUA, MIDDLE) //CONT.// 07008 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HOFFMAN G U WELL #: 17 RRCID -> 282238 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 7657 - 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
10	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
11	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
12	3	X	3	-0-	-0-	-0-	2	1	1	2	N	-0-					44
01	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					44
02	4	X	4	-0-	-0-	-0-	2	1	2	2	N	-0-					44
03	3	X	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					44

BEN BOLT, W. (4240) 07008 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
RIGGS GU WELL #: 3 RRCID -> 163721 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 5808 PERF. 2820 - 3350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEN BOLT, W.(4900) 07008 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
HOFFMAN FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 172251 COMPL. DATE 04/11/1998 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4994 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 03/07/2018 - PLUGGED 03/07/18

BENAVIDES (COLE, LOWER) 07078 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
BLUNK, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 174856 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 4494 - 4510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

10	5913	R	5913	-0-	-0-	-0-	5737	2	176	9	N	160	190	1			120
11	6030	#	4977	-0-	-1053	-0-	4813	2	164	9	N	149	195	1			74
12	6231	#	4995	-0-	-1236	-0-	4812	2	183	9	N	166					240
01	6231	#	4515	-0-	-1716	-0-	4338	2	177	9	N	161	187	1			214
02	5348	#	3768	-0-	-1580	-0-	3602	2	166	9	N	151	182	1			183
03	5921	#	4083	-0-	-1838	-0-	3945	2	138	9	N	125	174	1			134

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

10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	51	1	458	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	480	N	460	-0-	-20	-0-	44	1	391	3	Y	23					46
							25	9									
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	41	1	256	3	Y	18					64
							20	9									
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	41	1	312	3	Y	19					83
							21	9									
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	52	1	249	3	Y	16	64	1			35
							18	9									
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	60	1	598	3	Y	24					59
							26	9									

BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 3 RRCID -> 129188 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8587 - 8870

10	775	N	561	-0-	-214	-0-	52	1	467	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	63	1	558	3	Y	23					46
							25	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	76	1	474	3	Y	18					64
							20	9									
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	81	1	610	3	Y	19					83
							21	9									
02	616	N	393	-0-	-223	-0-	65	1	310	3	Y	16	64	1			35
							18	9									
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	47	1	465	3	Y	23					58
							25	9									

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, ROSA V. 1908 WELL #: 5 RRCID -> 130479 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8647 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	600	-0-	-82	-0-	56	1	502	3	Y	38	64	1			23
							42	9									
11	630	N	552	-0-	-78	-0-	53	1	474	3	Y	23					46
							25	9									
12	296	N	296	-0-	-0-	-0-	38	1	239	3	Y	17					63
							19	9									
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	58	1	438	3	Y	20					83
							22	9									
02	504	N	314	-0-	-190	-0-	51	1	245	3	Y	16	64	1			35
							18	9									
*03	454	N	454	-0-	-0-	-0-	39	1	389	3	Y	24					59
							26	9									

BENAVIDES, ROSA V. 861 WELL #: 2 RRCID -> 141846 COMPL. DATE 06/05/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8693 - 8726

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LECHENGER WELL #: 2 RRCID -> 087975 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 8482 - 8516

10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	3	N	-0-					72
11	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	28	1	981	3	N	7					79
							8	9									
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	33	1	983	3	N	-0-					79
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	12	1	1214	3	N	-0-					79
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	802	3			N	-0-					79
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					79

LECHENGER WELL #: 3 RRCID -> 092220 COMPL. DATE 06/15/1984 TOTAL DEPTH 10727 PERF. 8600 - 8878

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	22	1	634	3	N	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69	-0-	15	1	516	3	N	-0-					-0-
12	682	N	457	-0-	-225	-0-	15	1	442	3	N	-0-					-0-
01	651	N	576	-0-	-75	-0-	5	1	571	3	N	-0-					-0-
02	549	N	549	-0-	-0-	-0-	549	3			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 2 RRCID -> 092309 COMPL. DATE 11/13/1980 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 8569 - 8719

10	3413	X	3413	-0-	-0-	-0-	3384	3	29	9	Y	26	25	1			5
11	2816	X	2816	-0-	-0-	-0-	2801	3	15	9	Y	14	16	1			3
12	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	2907	3	29	9	Y	26	22	1			7
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3094	3	30	9	Y	27	26	1			8
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2787	3	31	9	Y	28	29	1			7
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					7

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1105	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	990	N	418	-0-	-572	-0-	414	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	1023	N	49	-0-	-974	-0-	40	3	9	9	Y	8	7	1			1
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	8	8	1			1
02	392	N	240	-0-	-152	-0-	230	3	10	9	Y	9	9	1			1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1705	N	1684	-0-	-21	-0-	57	1	1627	3	N	-0-					22
11	1710	N	1648	-0-	-62	-0-	45	1	1603	3	N	-0-					22
12	1643	N	1544	-0-	-99	-0-	50	1	1494	3	N	-0-					22
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	17	1	1733	3	N	-0-					22
02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	3			N	-0-					22
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B2 WELL #: 13 RRCID -> 102280 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8198 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	3			Y	-0-					-0-
11	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	2465	3			Y	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	2329	3			Y	-0-					-0-
01	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	133	1	2373	3	Y	-0-					-0-
02	2296	N	1016	-0-	-1280	-0-	52	1	964	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-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
10	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	1070	3			Y	-0-					-0-
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			Y	-0-					-0-
12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3			Y	-0-					-0-
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	70	1	1256	3	Y	-0-					-0-
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	64	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	16	1	466	3	N	3					12
							3	9									
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	6	1	203	3	N	-0-					12
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	3	N	-0-					12
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	3	1	353	3	N	-0-					12
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	461	3	9	9	N	8					20
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					20

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2186	3	15	9	Y	14	14	1			3
11	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	2329	3	21	9	Y	19	18	1			4
12	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	2154	3	40	9	Y	36	30	1			10
01	2201	N	1984	-0-	-217	-0-	1944	3	40	9	Y	36	35	1			11
02	2184	N	1870	-0-	-314	-0-	1827	3	43	9	Y	39	39	1			11
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	1308	3	11	9	Y	10	10	1			2
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1569	3	8	9	Y	7	7	1			2
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1211	3	13	9	Y	12	10	1			4
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1230	3	13	9	Y	12	12	1			4
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1381	3	14	9	Y	13	13	1			4
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5508	3	54	9	Y	49	48	1			7
11	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4561	3	29	9	Y	26	30	1			3
12	4588	X	4355	-0-	-233	-0-	4302	3	53	9	Y	48	41	1			10
01	4309	X	4309	-0-	-0-	-0-	4255	3	54	9	Y	49	47	1			12
02	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	3836	3	57	9	Y	52	52	1			12
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V.-B WELL #: 29 RRCID -> 117491 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8037 - 8233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3635	-0-	-1015	-0-	3635	3			Y	-0-					-0-
11	3720	X	3409	-0-	-311	-0-	3409	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3324	-0-	-458	-0-	3324	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3435	-0-	-347	-0-	183	1	3252	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	3231	-0-	-73	-0-	167	1	3064	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 30 RRCID -> 117530 COMPL. DATE 07/16/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8126 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	1092	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	869	3	13	9	Y	12	10	1			2
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	777	3	23	9	Y	21	18	1			5
01	1085	N	605	-0-	-480	-0-	31	1	551	3	Y	21	21	1			5
							23	9									
02	812	N	341	-0-	-471	-0-	17	1	299	3	Y	23	23	1			5
							25	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MEITZEN, WALTER JR. WELL #: 1 RRCID -> 118540 COMPL. DATE 09/16/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9080 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	180	-0-	-6	-0-	180	3			Y	-0-					-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	11	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 3 RRCID -> 119592 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8160 - 8243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1109	3	12	9	Y	11	11	1			1
11	1020	N	847	-0-	-173	-0-	843	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1133	3	7	9	Y	6	5	1			1
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	1380	3	7	9	Y	6	6	1			1
02	876	N	876	-0-	-0-	-0-	869	3	7	9	Y	6	6	1			1
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

BENAVIDES,ROSA V. A1 WELL #: 11 RRCID -> 121788 COMPL. DATE 07/03/1986 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7968 - 7988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2828	-0-	-396	-0-	2791	3	37	9	Y	34	34	1			4
11	3120	X	2407	-0-	-713	-0-	2389	3	18	9	Y	16	19	1			1
12	3224	X	2923	-0-	-301	-0-	2891	3	32	9	Y	29	25	1			5
01	2774	X	2774	-0-	-0-	-0-	2742	3	32	9	Y	29	28	1			6
02	3116	X	3116	-0-	-0-	-0-	3081	3	35	9	Y	32	32	1			6
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					6

BENAVIDES, ROSA V. -A- WELL #: 1 RRCID -> 128982 COMPL. DATE 11/03/1988 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8038 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
11	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3			Y	-0-					-0-
12	1488	N	1487	-0-	-1	-0-	1487	3			Y	-0-					-0-
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	81	1	1433	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1381	-0-	-103	-0-	71	1	1310	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-TIMMINS WELL #: 4 RRCID -> 130058 COMPL. DATE 02/04/1989 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8405 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1329	3	9	9	Y	8	8	1			1
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2367	3	10	9	Y	9	8	1			2
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1512	3	20	9	Y	18	15	1			5
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1646	3	20	9	Y	18	17	1			6
02	2800	N	2947	-0-	147	147	2925	3	22	9	Y	20	19	1			7
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3			Y	-0-					-0-
11	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1221	-0-	-143	-0-	1221	3			Y	-0-					-0-
01	1395	N	1045	-0-	-350	-0-	56	1	989	3	Y	-0-					-0-
02	1148	N	699	-0-	-449	-0-	36	1	663	3	Y	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-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
10	1178	N	630	-0-	-548	-0-	613	3	17	9	Y	15	15	1			4
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	917	3	7	9	Y	6	8	1			2
12	837	N	545	-0-	-292	-0-	534	3	11	9	Y	10	9	1			3
01	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1322	3	11	9	Y	10	10	1			3
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	891	3	12	9	Y	11	11	1			3
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1333	N	1248	-0-	-85	-0-	1233	3	15	9	Y	14	14	1			6
11	1290	N	1201	-0-	-89	-0-	1195	3	6	9	Y	5	6	1			5
12	1333	N	1314	-0-	-19	-0-	1304	3	10	9	Y	9	7	1			7
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1245	3	10	9	Y	9	8	1			8
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1256	3	10	9	Y	9	9	1			8
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	4	1	75	3	Y	-0-					-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
*04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	83	1	1811	3	N	-0-					20
*05	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	74	1	2204	3	N	-0-					20
*06	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	69	1	2048	3	N	-0-					20
*07	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	3	N	-0-					20
*08	2263	N	2188	-0-	-75	-0-	75	1	2113	3	N	-0-					20
*09	2130	N	1995	-0-	-135	-0-	72	1	1923	3	N	-0-					20
*10	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2187	3	N	-0-					20
*11	2130	N	2065	-0-	-65	-0-	57	1	2008	3	N	-0-					20
*12	2077	N	1798	-0-	-279	-0-	59	1	1739	3	N	-0-					20
*01	2263	N	1960	-0-	-303	-0-	18	1	1942	3	N	-0-					20
*02	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3			N	-0-					20
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					20

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
*05	833	N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	789	3	N	15	79	1			7
							17	9									
*06	856	N	856	-0-	-0-	-0-	28	1	828	3	N	-0-					7
*07	925	N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	3	N	-0-					7
*08	955	N	955	-0-	-0-	-0-	33	1	922	3	N	-0-					7
*09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	33	1	872	3	N	-0-					7
*10	930	N	757	-0-	-173	-0-	26	1	731	3	N	-0-					7
*11	900	N	859	-0-	-41	-0-	24	1	835	3	N	-0-					7
*12	930	N	692	-0-	-238	-0-	23	1	669	3	N	-0-					7
*01	744	N	712	-0-	-32	-0-	7	1	705	3	N	-0-					7
*02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			N	-0-					7
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					7

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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. 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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1411	3	11	9	Y	10	10	1			1
11	930	N	866	-0-	-64	-0-	860	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1397	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	940	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	820	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	5728	X	5728	-0-	-0-	-0-	5671	3	57	9	Y	52	51	1			11
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	4814	3	24	9	Y	22	27	1			6
12	4867	X	4800	-0-	-67	-0-	4756	3	44	9	Y	40	34	1			12
01	4515	X	4515	-0-	-0-	-0-	4471	3	44	9	Y	40	39	1			13
02	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	4463	3	47	9	Y	43	43	1			13
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	4247	X	3986	-0-	-261	-0-	3921	3	65	9	Y	59	58	1			13
11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4085	3	36	9	Y	33	37	1			9
12	4185	X	4085	-0-	-100	-0-	4017	3	68	9	Y	62	52	1			19
01	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	219	1	3900	3	Y	62	60	1			21
							68	9									
02	3946	X	3946	-0-	-0-	-0-	200	1	3672	3	Y	67	67	1			21
							74	9									
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	496	N	470	-0-	-26	-0-	16	1	454	3	N	-0-					44
11	480	N	447	-0-	-33	-0-	12	1	435	3	N	-0-					44
12	465	N	205	-0-	-260	-0-	7	1	198	3	N	-0-					44
01	465	N	52	-0-	-413	-0-	1	1	51	3	N	-0-					44
02	420	N	51	-0-	-369	-0-	51	3			N	-0-					44
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					44

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
10	2418	N	2100	-0-	-318	-0-	2100	3			Y	-0-					-0-
11	2340	N	1636	-0-	-704	-0-	1636	3			Y	-0-					-0-
12	2418	N	2332	-0-	-86	-0-	2332	3			Y	-0-					-0-
01	2412	N	2412	-0-	-0-	-0-	128	1	2284	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2852	-0-	52	52	147	1	2705	3	Y	-0-					-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-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
10	2209	N	2209	-0-	-0-	-0-	2190	3	19	9	Y	17	17	1			2
11	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1923	3	13	9	Y	12	12	1			2
12	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2085	3	23	9	Y	21	18	1			5
01	1829	N	967	-0-	-862	-0-	944	3	23	9	Y	21	21	1			5
02	1652	N	880	-0-	-772	-0-	855	3	25	9	Y	23	23	1			5
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	138	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	195	3	1	9	Y	1	2	1			-0-
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	213	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	12	1	208	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	189	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	4836	X	4470	-0-	-366	-0-	4470	3			Y	-0-					-0-
11	4530	X	4423	-0-	-107	-0-	4423	3			Y	-0-					-0-
12	4681	X	4364	-0-	-317	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
01	4681	X	4532	-0-	-149	-0-	241	1	4291	3	Y	-0-					-0-
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	213	1	3911	3	Y	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-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
*05	527	N	389	-0-	-138	-0-	12	1	366	3	N	10					41
							11	9									
*06	735	N	735	-0-	-0-	-0-	24	1	711	3	N	-0-					41
*07	555	N	555	-0-	-0-	-0-	19	1	536	3	N	-0-					41
*08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	23	1	648	3	N	-0-					41
*09	735	N	735	-0-	-0-	-0-	27	1	708	3	N	-0-					41
*10	527	N	449	-0-	-78	-0-	15	1	434	3	N	-0-					41
*11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	29	1	1008	3	N	-0-					41
*12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	26	1	769	3	N	-0-					41
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	6	1	620	3	N	-0-					41
*02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					41
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					41

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
10	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	5691	3	512	9	Y	465	574	1			107
11	5625	X	5625	-0-	-0-	-0-	5226	3	399	9	Y	363	186	1			284
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	5316	3	582	9	Y	529	579	1			234
01	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	5048	3	355	9	Y	323	378	1			179
02	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	4582	3	613	9	Y	557	572	1			164
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					164

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
10	1054	N	826	-0-	-228	-0-	826	3			Y	-0-					-0-
11	1260	N	1034	-0-	-226	-0-	1034	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	766	-0-	-195	-0-	766	3			Y	-0-					-0-
01	837	N	780	-0-	-57	-0-	41	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	616	-0-	-252	-0-	32	1	584	3	Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 32 RRCID -> 143128 COMPL. DATE 10/22/1992 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7906 - 7930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	-0-	-0-	-8060	-0-					Y	86	84	1			20
11	18878	X	18878	-0-	-0-	-0-	18794	3	84	9	Y	76	77	1			19
12	17611	X	17611	-0-	-0-	-0-	17455	3	156	9	Y	142	119	1			42
01	16492	X	16492	-0-	-0-	-0-	16334	3	158	9	Y	144	138	1			48
02	14087	X	14087	-0-	-0-	-0-	13918	3	169	9	Y	154	155	1			47
03	12245	X	NO RPT	-0-	-12245	-0-					Y	NO RPT					47

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	5952	X	4098	-0-	-1854	-0-	3974	3	124	9	Y	113	111	1			24
11	5760	X	3341	-0-	-2419	-0-	3307	3	34	9	Y	31	44	1			11
12	5208	X	2891	-0-	-2317	-0-	2828	3	63	9	Y	57	50	1			18
01	4929	X	3689	-0-	-1240	-0-	193	1	3432	3	Y	58	56	1			20
							64	9									
02	4396	X	3228	-0-	-1168	-0-	163	1	2997	3	Y	62	62	1			20
							68	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	1928	3	15	9	Y	14	14	1			5
11	3000	N	3091	-0-	91	91	3079	3	12	9	Y	11	11	1			5
12	2367	N	2276	-0-	-91	-0-	2254	3	22	9	Y	20	17	1			8
01	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	101	1	1802	3	Y	12	13	1			7
							13	9									
02	1540	X	1485	-0-	-55	-0-	76	1	1386	3	Y	21	20	1			8
							23	9									
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	252	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	277	N	277	-0-	-0-	-0-	275	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	299	3	4	9	Y	4	3	1			1
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	331	3	4	9	Y	4	4	1			1
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	291	3	4	9	Y	4	4	1			1
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3999	X	3766	-0-	-233	-0-	3766	3			Y	-0-					-0-
11	3810	X	3484	-0-	-326	-0-	3484	3			Y	-0-					-0-
12	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	3437	3			Y	-0-					-0-
01	3937	X	3625	-0-	-312	-0-	193	1	3432	3	Y	-0-					-0-
02	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	178	1	3271	3	Y	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1643	N	1527	-0-	-116	-0-	52	1	1469	3	N	5					6
							6	9									
11	1590	N	1136	-0-	-454	-0-	31	1	1103	3	N	2					8
							2	9									
12	1767	N	1560	-0-	-207	-0-	50	1	1499	3	N	10					18
							11	9									
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	23	1	2386	3	N	2					20
							2	9									
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1409	3	6	9	N	5					25
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					25

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	3			Y	-0-					-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	3	Y	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	316	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
10	434	N	297	-0-	-137	-0-	10	1	287	3	N	-0-					28
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	8	1	275	3	N	-0-					28
12	341	N	273	-0-	-68	-0-	9	1	264	3	N	-0-					28
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	3	1	319	3	N	-0-					28
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	3			N	-0-					28
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					28

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
10	8245	X	8245	-0-	-0-	-0-	8169	3	76	9	Y	69	68	1			12
11	7303	X	7303	-0-	-0-	-0-	7259	3	44	9	Y	40	45	1			7
12	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7155	3	81	9	Y	74	62	1			19
01	7940	X	7940	-0-	-0-	-0-	7857	3	83	9	Y	75	72	1			22
02	7457	X	7457	-0-	-0-	-0-	7369	3	88	9	Y	80	80	1			22
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	110	1	380	3	Y	31	22	1			12
							34	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	116	1	379	3	Y	1	11	1			2
							1	9									
12	310	N	274	-0-	-36	-0-	63	1	211	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	372	N	56	-0-	-316	-0-	13	1	43	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	43	-0-	-293	-0-	11	1	32	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3001	X	3001	-0-	-0-	-0-	102	1	2898	3	N	1					113
							1	9									
*11	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	78	1	2763	3	N	24					137
							26	9									
*12	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	97	1	2875	3	N	-0-					137
*01	2692	X	2692	-0-	-0-	-0-	25	1	2667	3	N	-0-	108	1			29
*02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1	1	2781	3	N	-0-					29
*03	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	1	1	2781	3	N	-0-					29

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. E5 WELL #: 58 RRCID -> 155840 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8763 - 8924

10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	Y	4	4	1			5
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	551	3	3	9	Y	3	3	1			5
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	693	3	7	9	Y	6	5	1			6
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1006	3	7	9	Y	6	6	1			6
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	831	3	7	9	Y	6	6	1			6
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH "L" WELL #: 135 RRCID -> 155893 COMPL. DATE 09/24/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9476 - 9626

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	7223	X	6390	-0-	-833	-0-	6282	3	108	9	Y	98	96	1			22
11	6840	X	6459	-0-	-381	-0-	6402	3	57	9	Y	52	59	1			15
12	7068	X	6551	-0-	-517	-0-	6446	3	105	9	Y	95	81	1			29
01	7068	X	6655	-0-	-413	-0-	347	1	6202	3	Y	96	93	1			32
							106	9									
02	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	322	1	5903	3	Y	103	104	1			31
							113	9									
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					31

MARSHALL, S.G. "B" WELL #: 1 RRCID -> 157127 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8335 - 8360

10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	112	1	3200	3	N	-0-					55
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	86	1	3056	3	N	12					67
							13	9									
12	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	108	1	3228	3	N	31	91	1			7
							34	9									
01	3069	X	2774	-0-	-295	-0-	26	1	2734	3	N	13					20
							14	9									
02	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	1	1	3187	3	N	15					35
							17	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					35

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
10	2356	N	1554	-0-	-802	-0-	52	1	1493	3	N	8					19
							9	9									
11	1920	N	1388	-0-	-532	-0-	38	1	1339	3	N	10					29
							11	9									
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1501	3	N	1					30
							1	9									
01	1550	N	1534	-0-	-16	-0-	14	1	1507	3	N	12					42
							13	9									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1550	3	12	9	N	11					53
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					53

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
10	1967	X	1967	-0-	-0-	-0-	412	1	1423	3	Y	120	83	1			50
							132	9									
11	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	359	1	1168	3	Y	172	168	1			54
							189	9									
12	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	308	1	1039	3	Y	172	189	1			37
							189	9									
01	2232	X	1277	-0-	-955	-0-	245	1	808	3	Y	204	181	1			60
							224	9									
02	1764	X	1712	-0-	-52	-0-	371	1	1122	3	Y	199	199	1			60
							219	9									
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					60

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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	35	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	241	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	152	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	162	N	162	-0-	-0-	-0-	161	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	131	1	453	3	Y	35	25	1			18
							39	9									
11	570	N	558	-0-	-12	-0-	131	1	426	3	Y	1	12	1			7
							1	9									
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	192	1	650	3	Y	1	5	1			3
							1	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	253	1	831	3	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	195	1	589	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	116	1	3309	3	N	14					42
							15	9									
11	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	90	1	3191	3	N	28					70
							31	9									
12	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	110	1	3265	3	N	5					75
							6	9									
01	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	30	1	3120	3	N	61	112	1			24
							67	9									
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	1	1	3289	3	N	17					41
							19	9									
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					41

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 138 RRCID -> 159238 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8674 - 8870

10	248	N	221	-0-	-27	-0-	45	1	159	3	Y	15	11	1			8
							17	9									
11	330	N	173	-0-	-157	-0-	41	1	132	3	Y	-0-	5	1			3
12	403	N	233	-0-	-170	-0-	54	1	179	3	Y	-0-	2	1			1
01	217	N	166	-0-	-51	-0-	39	1	127	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	57	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ WELL #: 1 RRCID -> 159241 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 8180 - 8338

10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			Y	-0-					-0-
11	4020	X	3850	-0-	-170	-0-	100	2	3750	3	Y	-0-					-0-
12	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	14	1	3844	3	Y	45	19	1			26
							50	9									
01	4433	X	3186	-0-	-1247	-0-	42	1	139	2	Y	-0-					26
							3005	3									
*02	4004	X	3731	-0-	-273	-0-	6	1	131	2	Y	11					37
							3582	3	12	9							
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					37

MARTIN-VOLZ WELL #: 2 RRCID -> 159343 COMPL. DATE 06/12/1996 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8370 - 8380

10	6138	X	6046	-0-	-92	-0-	6046	3			Y	-0-					105
11	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	158	2	5876	3	Y	22					127
							24	9									
12	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	41	70	1			98
01	6045	X	4369	-0-	-1676	-0-	58	1	190	2	Y	-0-					98
							4121	3									
*02	5656	X	5553	-0-	-103	-0-	9	1	194	2	Y	10					108
							5339	3	11	9							
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					108

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 43 RRCID -> 159351 COMPL. DATE 06/21/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8096 - 8558

10	2697	X	2602	-0-	-95	-0-	2602	3			Y	-0-					-0-
11	2610	X	2349	-0-	-261	-0-	2349	3			Y	-0-					-0-
12	2697	X	2414	-0-	-283	-0-	2414	3			Y	-0-					-0-
01	2697	X	2604	-0-	-93	-0-	138	1	2466	3	Y	-0-					-0-
02	2423	X	2423	-0-	-0-	-0-	125	1	2298	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEYENDECKER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 159581 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8503 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	105	1	1559	2	Y	43	48	1			23
							47	9									
11	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	104	1	1496	2	Y	5	22	1			6
							6	9									
12	1550	N	1422	-0-	-128	-0-	102	1	1298	2	Y	20	19	1			7
							22	9									
01	1705	N	1383	-0-	-322	-0-	157	1	1209	2	Y	15					22
							17	9									
02	1512	N	1482	-0-	-30	-0-	166	1	1266	2	Y	45	48	1			19
							50	9									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	1364	N	715	-0-	-649	-0-	24	1	691	3	N	-0-					38
11	1230	N	661	-0-	-569	-0-	18	1	643	3	N	-0-					38
12	775	N	689	-0-	-86	-0-	22	1	667	3	N	-0-					38
01	713	N	642	-0-	-71	-0-	6	1	636	3	N	-0-					38
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					38
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	899	3	9	9	Y	8	8	1			4
11	788	N	788	-0-	-0-	-0-	781	3	7	9	Y	6	7	1			3
12	775	N	671	-0-	-104	-0-	658	3	13	9	Y	12	10	1			5
01	899	N	514	-0-	-385	-0-	501	3	13	9	Y	12	12	1			5
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	888	3	14	9	Y	13	13	1			5
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	11	1	312	3	N	-0-					27
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	8	1	272	3	N	-0-					27
12	310	N	272	-0-	-38	-0-	9	1	263	3	N	-0-					27
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	3	1	359	3	N	-0-					27
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	3			N	-0-					27
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
12	65	X	64	-0-	-1	3	1	2	12	3	Y	46	18	1			28
							51	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					28
*02	33	X	33	-0-	-0-	3	22	3	11	9	Y	10					38
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	3					Y	NO RPT					38

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
10	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1188	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1208	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1236	3	11	9	Y	10	8	1			2
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1438	3	11	9	Y	10	10	1			2
02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1615	3	12	9	Y	11	11	1			2
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V A2 WELL #: 63 RRCID -> 160395 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8491 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	238	3	2	9	Y	2	2	1			2
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	266	3	2	9	Y	2	2	1			2
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	290	3	3	9	Y	3	2	1			3
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	303	3	3	9	Y	3	3	1			3
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	278	3	3	9	Y	3	3	1			3
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	35	1	1003	3	N	6					27
							7	9									
11	840	N	767	-0-	-73	-0-	21	1	746	3	N	-0-					27
12	1023	N	266	-0-	-757	-0-	9	1	257	3	N	-0-					27
01	1054	N	322	-0-	-732	-0-	3	1	319	3	N	-0-					27
02	728	N	304	-0-	-424	-0-	302	3	2	9	N	2					29
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					29

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
10	155	N	152	-0-	-3	-0-	10	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	112	-0-	-43	-0-	8	1	104	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	17	1	130	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	20	1	149	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	4123	X	3116	-0-	-1007	-0-	197	1	2919	2	Y	-0-					-0-
11	3990	X	3841	-0-	-149	-0-	250	1	3591	2	Y	-0-					-0-
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	265	1	3391	2	Y	-0-					-0-
01	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	496	1	3825	2	Y	-0-					-0-
02	3671	X	3671	-0-	-0-	-0-	425	1	3246	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6665	X	6096	-0-	-569	-0-	6018	3	78	9	Y	71	69	1			12
11	6450	X	5846	-0-	-604	-0-	5800	3	46	9	Y	42	46	1			8
12	6665	X	5249	-0-	-1416	-0-	5165	3	84	9	Y	76	65	1			19
01	6572	X	5536	-0-	-1036	-0-	5453	3	83	9	Y	75	73	1			21
02	5936	X	5337	-0-	-599	-0-	5246	3	91	9	Y	83	83	1			21
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					21

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			Y	-0-					-0-
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3			Y	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3			Y	-0-					-0-
01	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	83	1	1484	3	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1322	-0-	-106	-0-	68	1	1254	3	Y	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL-LEYENDECKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162121 COMPL. DATE 02/06/1997 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 8571 - 8580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	160	N	160	-0-	-0-	-0-	10	1	150	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	5	-0-	-150	-0-	1	1	4	2	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3255	X	3231	-0-	-24	-0-	204	1	3027	2	Y	-0-					-0-
11	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	249	1	3584	2	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	268	1	3421	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	3218	-0-	-6	-0-	369	1	2849	2	Y	-0-					-0-
02	3584	X	219	-0-	-3365	-0-	25	1	194	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A WELL #: 65 RRCID -> 162234 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7930 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	20	1	300	2	N	-0-					1
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-					1
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	N	15					16
							17	9									
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	32	1	246	2	N	-0-					16
02	252	N	241	-0-	-11	-0-	28	1	213	2	N	-0-					16
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					16

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
10	930	N	844	-0-	-86	-0-	844	3			Y	-0-					-0-
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	781	3			Y	-0-					-0-
12	961	N	689	-0-	-272	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	3	Y	-0-					-0-
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	41	1	762	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	149	1	2205	2	Y	-0-					-0-
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	140	1	2010	2	Y	-0-					-0-
12	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	138	1	1761	2	Y	-0-					-0-
01	2294	N	1975	-0-	-319	-0-	227	1	1748	2	Y	-0-					-0-
02	2016	N	1965	-0-	-51	-0-	228	1	1737	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR, EDITH J. WELL #: 6 RRCID -> 163171 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8052 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			Y	-0-					-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			Y	-0-					-0-
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	712	-0-	-352	-0-	37	1	675	3	Y	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
10	16802	X	15061	-0-	-1741	-0-	952	1	14109	2	Y	-0-					-0-
11	16260	X	13969	-0-	-2291	-0-	905	1	13030	2	Y	31	17	1			14
							34	9									
12	15810	X	8254	-0-	-7556	-0-	598	1	7647	2	Y	8					22
							9	9									
*01	13609	X	141	-0-	-13468	-0-	14	1	108	2	Y	17					39
							19	9									
*02	12292	X	130	-0-	-12162	-0-	15	1	115	2	Y	-0-					39
03	13609	X	NO RPT	-0-	-13609	-0-					Y	NO RPT					39

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
10	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1343	-0-	-37	-0-	1343	3			Y	-0-					-0-
12	1333	N	1310	-0-	-23	-0-	1310	3			Y	-0-					-0-
01	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	72	1	1284	3	Y	-0-					-0-
02	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	66	1	1204	3	Y	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
10	682	N	607	-0-	-75	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	611	-0-	-79	-0-	611	3			Y	-0-					-0-
12	620	N	597	-0-	-23	-0-	597	3			Y	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	32	1	576	3	Y	-0-					-0-
02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	3	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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
10	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	82	1	1224	2	Y	43	49	1			18
							47	9									
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	79	1	1143	2	Y	5	22	1			1
							6	9									
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	79	1	1011	2	Y	19	18	1			2
							21	9									
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	127	1	979	2	Y	15					17
							17	9									
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	119	1	909	2	Y	46	48	1			15
							51	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					15

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. E WELL #: 17 RRCID -> 164270 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7738 - 7965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3359	-0-	-516	-0-	3295	3	64	9	Y	58	57	1			17
11	3570	X	3550	-0-	-20	-0-	3516	3	34	9	Y	31	35	1			13
12	3596	X	3516	-0-	-80	-0-	3453	3	63	9	Y	57	48	1			22
01	3596	X	3548	-0-	-48	-0-	185	1	3300	3	Y	57	56	1			23
							63	9									
02	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	170	1	3126	3	Y	62	62	1			23
							68	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	2449	X	1399	-0-	-1050	-0-	1399	3			Y	-0-					-0-
11	1800	X	1792	-0-	-8	-0-	1792	3			Y	-0-					-0-
12	1831	X	1831	-0-	-0-	-0-	1831	3			Y	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1551	-0-	-129	-0-	80	1	1471	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 165444 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 8795 PERF. 8487 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	206	-0-	-414	-0-	10	1	149	2	Y	43	48	1			22
							47	9									
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	157	2	Y	4	22	1			4
							4	9									
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	20	19	1			5
01	217	N	19	-0-	-198	-0-	2	2	17	9	Y	15					20
02	168	N	53	-0-	-115	-0-	2	2	51	9	Y	46	48	1			18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

LEYENDECKER ET AL WELL #: 4 RRCID -> 166760 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8516 - 8521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	100	1	1480	2	Y	43	48	1			24
							47	9									
11	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	98	1	1416	2	Y	5	22	1			7
							6	9									
12	1519	N	1354	-0-	-165	-0-	97	1	1235	2	Y	20	19	1			8
							22	9									
01	1612	N	1378	-0-	-234	-0-	156	1	1205	2	Y	15					23
							17	9									
02	1428	N	1391	-0-	-37	-0-	155	1	1185	2	Y	46	48	1			21
							51	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					21

LECHENGER WELL #: 36 RRCID -> 167437 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8606 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	183	1	5216	3	N	70	113	1			13
							77	9									
11	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	138	1	4894	3	N	19					32
							21	9									
12	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	122	1	3635	3	N	96	84	1			44
							106	9									
01	1612	X	1250	-0-	-362	-0-	12	1	1231	3	N	6					50
							7	9									
02	1456	X	652	-0-	-804	-0-	643	3	9	9	N	8					58
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					58

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LECHENGER WELL #: 34 RRCID -> 167959 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8026 - 8037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					70
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
10	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	78	1	2209	3	N	-0-					22
11	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	61	1	2158	3	N	47					69
							52	9									
12	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	75	1	2236	3	N	62					131
							68	9									
01	2294	N	2026	-0-	-268	-0-	19	1	1999	3	N	7					138
							8	9									
02	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	2192	3	23	9	N	21	122	1			37
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					37

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
10	341	N	196	-0-	-145	-0-	7	1	189	3	N	-0-					45
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	10	1	343	3	N	-0-					45
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	3	N	-0-					45
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	5	1	470	3	N	-0-					45
02	336	N	317	-0-	-19	-0-	317	3			N	-0-					45
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					45

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
10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	N	-0-					8
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			N	-0-					8
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					8
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					8
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-					8
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					8

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
10	806	N	711	-0-	-95	-0-	24	1	687	3	N	-0-					58
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	20	1	706	3	N	4					62
							4	9									
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	23	1	696	3	N	-0-					62
01	719	N	719	-0-	-0-	-0-	7	1	712	3	N	-0-					62
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	675	3	3	9	N	3					65
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					65

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	N	-0-					16
11	180	N	110	-0-	-70	-0-	3	1	107	3	N	-0-					16
12	124	N	113	-0-	-11	-0-	4	1	109	3	N	-0-					16
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	1	1	116	3	N	-0-					16
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					16
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					16

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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	4	1	141	3	N	-0-					-0-
12	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	3	N	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	1	1	112	3	N	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	104	1	2952	3	N	62	82	1			40
							68	9									
11	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	83	1	2938	3	N	-0-					40
12	2573	X	1967	-0-	-606	-0-	64	1	1897	3	N	5					45
							6	9									
01	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	26	1	2742	3	N	2					47
							2	9									
02	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	1	1	3325	3	N	-0-					47
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					47

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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					15
11	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	-0-					15
12	62	N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	3	N	-0-					15
01	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					15
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	14	3			N	-0-					15
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					15

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
10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	48	1	1372	3	N	390	309	1			135
							429	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	37	1	1295	3	N	244	224	1			155
							268	9									
12	1488	N	915	-0-	-573	-0-	30	1	885	3	N	-0-	62	1			93
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	18	1	1852	3	N	230	150	1			173
							253	9									
02	1484	N	854	-0-	-630	-0-	670	3	184	9	N	167	231	1			109
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					109

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
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	12	1	336	3	N	-0-					100
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	10	1	365	3	N	-0-					100
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	22	1	640	3	N	-0-					100
01	341	N	211	-0-	-130	-0-	2	1	209	3	N	-0-					100
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3			N	-0-					100
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					100

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1147	N	1035	-0-	-112	-0-	1015	3	20	9	Y	18	18	1			3
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1372	3	1	9	Y	1	4	1			-0-
12	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	1138	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	59	1	1046	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	54	1	984	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LECHENGER WELL #: 65 RRCID -> 171698 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9186 - 9271

10	1953	N	1368	-0-	-585	-0-	46	1	1322	3	N	-0-					23
11	1560	N	1335	-0-	-225	-0-	36	1	1269	3	N	27					50
							30	9									
12	1395	N	1384	-0-	-11	-0-	45	1	1339	3	N	-0-					50
01	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	11	1	1201	3	N	-0-					50
02	1260	N	723	-0-	-537	-0-	615	3	108	9	N	98					148
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					148

LECHENGER WELL #: 70 RRCID -> 172207 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8250 - 8854

10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	32	1	911	3	N	-0-					27
11	900	N	899	-0-	-1	-0-	25	1	874	3	N	-0-					27
12	961	N	931	-0-	-30	-0-	30	1	901	3	N	-0-					27
01	930	N	863	-0-	-67	-0-	8	1	855	3	N	-0-					27
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-					27
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					27

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 172373 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9648 - 9738

10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-	115	1	3279	3	N	53	82	1			38
							58	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	89	1	3153	3	N	-0-					38
12	3313	X	3313	-0-	-0-	-0-	107	1	3174	3	N	29					67
							32	9									
01	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	27	1	2863	3	N	53					120
							58	9									
*02	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2255	3			N	-0-	91	1			29
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					29

CHEVRON - CARR, EDITH WELL #: 6 RRCID -> 172470 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8844 - 8857

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	56	1			41
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					42
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					43
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2409	3	N	5					35
							6	9									
11	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	66	1	2347	3	N	-0-					35
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	79	1	2342	3	N	-0-					35
01	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	22	1	2275	3	N	33					68
							36	9									
02	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	2216	3	15	9	N	14					82
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					82

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
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	25	1	726	3	N	-0-					38
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	19	1	677	3	N	-0-					38
12	775	N	766	-0-	-9	-0-	25	1	741	3	N	-0-					38
*01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	7	1	697	3	N	95					133
							105	9									
*02	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-	120	1			13
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					13

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
10	806	N	612	-0-	-194	-0-	21	1	591	3	N	-0-					3
11	780	N	617	-0-	-163	-0-	17	1	600	3	N	-0-					3
12	713	N	656	-0-	-57	-0-	21	1	635	3	N	-0-					3
01	677	N	677	-0-	-0-	-0-	6	1	665	3	N	5					8
							6	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-					8
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					8

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
10	4155	X	4155	-0-	-0-	-0-	139	1	3966	3	N	45	113	1			11
							50	9									
11	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	98	1	3465	3	N	-0-					11
12	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	117	1	3499	3	N	19					30
							21	9									
01	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	41	1	4323	3	N	37					67
							41	9									
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	1	1	4239	3	N	17					84
							19	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					84

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	-0-					45
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	N	-0-					45
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	3	N	-0-					45
01	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					45
02	28	N	16	-0-	-12	-0-	16	3			N	-0-					45
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					45

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2356	N	1862	-0-	-494	-0-	62	1	1779	3	N	19	75	1			28
							21	9									
11	3000	N	4375	-0-	1375	1375	113	1	4017	3	N	223	162	1			89
							245	9									
12	3100	N	4308	-0-	1208	2583	128	1	3805	3	N	341	322	1			108
							375	9									
01	3100	N	3557	-0-	457	3040	31	1	3293	3	N	212	191	1			129
							233	9									
02	6261	X	3221	-0-	-3040	-0-	1	1	3033	3	N	170	138	1			161
							187	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					161

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
10	217	N	190	-0-	-27	-0-	6	1	184	3	N	-0-					27
11	210	N	114	-0-	-96	-0-	3	1	111	3	N	-0-					27
12	217	N	117	-0-	-100	-0-	4	1	113	3	N	-0-					27
01	3100	N	3553	-0-	453	453	33	1	3486	3	N	31					58
							34	9									
02	2800	N	3083	-0-	283	736	1	1	3074	3	N	7					65
							8	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	612					N	NO RPT					65

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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	11	-0-	-19	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5150	-0-	2050	2050	274	1	4876	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	5298	-0-	2498	4548	274	1	5024	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	4393					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
10	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	2818	3	21	9	Y	19	18	1			4
11	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2375	3	12	9	Y	11	12	1			3
12	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	2312	3	23	9	Y	21	18	1			6
01	3001	N	3001	-0-	-0-	-0-	2978	3	23	9	Y	21	20	1			7
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2746	3	25	9	Y	23	23	1			7
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	2139	N	1894	-0-	-245	-0-	64	1	1830	3	N	-0-					43
*11	2130	N	1245	-0-	-885	-0-	34	1	1199	3	N	11					54
							12	9									
*12	1953	N	781	-0-	-1172	-0-	25	1	756	3	N	-0-					54
*01	1891	N	578	-0-	-1313	-0-	6	1	572	3	N	-0-					54
*02	1176	N	591	-0-	-585	-0-	591	3			N	-0-					54
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					54

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
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	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
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
10	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	48	1	1369	3	N	-0-					53
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	35	1	1229	3	N	-0-					53
12	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	54	1	1618	3	N	9					62
							10	9									
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	13	1	1341	3	N	3					65
							3	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	1227	3	6	9	N	5					70
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					70

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
10	93	N	34	-0-	-59	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
11	60	N	28	-0-	-32	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	3	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 77 RRCID -> 175686 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8056 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	992	-0-	-0-	-0-	969	3	23	9	Y	21	21	1			5
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	826	3	7	9	Y	6	9	1			2
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1022	3	9	9	Y	8	7	1			3
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	878	3	9	9	Y	8	8	1			3
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	Y	9	9	1			3
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					3

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
*04	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	81	1	1784	3	N	-0-					80
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	68	1	2007	3	N	-0-					80
*06	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	72	1	2134	3	N	-0-					80
*07	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	81	1	2309	3	N	-0-					80
*08	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	81	1	2270	3	N	-0-					80
*09	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	80	1	2143	3	N	-0-					80
*10	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	73	1	2086	3	N	-0-					80
*11	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	58	1	2048	3	N	-0-					80
*12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	70	1	2068	3	N	-0-					80
*01	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	19	1	2045	3	N	-0-					80
*02	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1852	3			N	-0-					80
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					80

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
10	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	75	1	2127	3	N	-0-					62
11	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	60	1	2115	3	N	-0-					62
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	71	1	2103	3	N	-0-					62
01	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	20	1	2100	3	N	30					92
							33	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2035	3	79	9	N	72	75	1			89
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					89

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
10	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	82	1	2326	3	N	-0-					20
11	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	59	1	2085	3	N	-0-					20
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	83	1	2468	3	N	-0-					20
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	22	1	2321	3	N	-0-					20
02	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	1	1	2566	3	N	-0-					20
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					20

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	434	N	204	-0-	-230	-0-	7	1	197	3	N	-0-					20
11	420	N	320	-0-	-100	-0-	9	1	311	3	N	-0-					20
12	372	N	271	-0-	-101	-0-	9	1	262	3	N	-0-					20
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	6	1	598	3	N	-0-					20
02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	3			N	-0-					20
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

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
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	N	-0-					45
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	6	1	219	3	N	-0-					45
12	248	N	124	-0-	-124	-0-	4	1	120	3	N	-0-					45
01	155	N	139	-0-	-16	-0-	1	1	138	3	N	-0-					45
02	224	N	66	-0-	-158	-0-	66	3			N	-0-					45
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					45

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					104
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	2	1	84	3	N	-0-					104
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			N	-0-					104
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					104
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					104
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					104

BENAVIDES, ROSA V. A3 WELL #: 79 RRCID -> 180073 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8837 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, R. V. A3 WELL #: 80 RRCID -> 180795 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8122 - 8219

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	77	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	8	-0-	-85	-0-	7	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1	1	1			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	1	1	1			-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. B4 WELL #: 82 RRCID -> 185725 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 7563 - 8034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5207	-0-	-1117	-0-	5207	3			Y	-0-					-0-
11	5820	X	4959	-0-	-861	-0-	4959	3			Y	-0-					-0-
12	6014	X	4487	-0-	-1527	-0-	4487	3			Y	-0-					-0-
01	6014	X	4390	-0-	-1624	-0-	233	1	4157	3	Y	-0-					-0-
02	5376	X	3688	-0-	-1688	-0-	191	1	3497	3	Y	-0-					-0-
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 87 RRCID -> 191883 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8562 - 8574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	2103	3	21	9	Y	19	19	1			3
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	1788	3	11	9	Y	10	11	1			2
12	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1916	3	20	9	Y	18	16	1			4
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	2069	3	21	9	Y	19	18	1			5
02	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1804	3	22	9	Y	20	20	1			5
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					5

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BENAVIDES, ROSA V. D WELL #: 88 RRCID -> 193770 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 8104 - 8188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17613	X	17613	-0-	-0-	-0-	17473	3	140	9	Y	127	125	1			28
11	14797	X	14797	-0-	-0-	-0-	14711	3	86	9	Y	78	85	1			21
12	15406	X	15406	-0-	-0-	-0-	15248	3	158	9	Y	144	121	1			44
01	16124	X	16124	-0-	-0-	-0-	15964	3	160	9	Y	145	140	1			49
02	14250	X	14250	-0-	-0-	-0-	14078	3	172	9	Y	156	156	1			49
03	12369	X	NO RPT	-0-	-12369	-0-					Y	NO RPT					49

BENAVIDES, ROSA V. A2 WELL #: 89 RRCID -> 196931 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 8932 PERF. 8484 - 8761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11007	X	11007	-0-	-0-	-0-	10917	3	90	9	Y	82	80	1			17
11	9006	X	9006	-0-	-0-	-0-	8953	3	53	9	Y	48	54	1			11
12	9165	X	9165	-0-	-0-	-0-	9067	3	98	9	Y	89	75	1			25
01	10590	X	10590	-0-	-0-	-0-	10491	3	99	9	Y	90	87	1			28
02	8916	X	8916	-0-	-0-	-0-	8809	3	107	9	Y	97	97	1			28
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	643	3			Y	-0-					-0-
11	734	N	734	-0-	-0-	-0-	734	3			Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	3			Y	-0-					-0-
01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	34	1	611	3	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	31	1	568	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
10	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	4099	3	44	9	Y	40	39	1			9
11	3600	X	3455	-0-	-145	-0-	3433	3	22	9	Y	20	23	1			6
12	3720	X	3402	-0-	-318	-0-	3362	3	40	9	Y	36	31	1			11
01	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3468	3	41	9	Y	37	36	1			12
02	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	3007	3	43	9	Y	39	40	1			11
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	8622	X	8622	-0-	-0-	-0-	8548	3	74	9	Y	67	66	1			13
11	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	6771	3	41	9	Y	37	42	1			8
12	7170	X	7170	-0-	-0-	-0-	7094	3	76	9	Y	69	58	1			19
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	7363	3	76	9	Y	69	67	1			21
02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	6542	3	83	9	Y	75	75	1			21
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	2252	N	2252	-0-	-0-	-0-	2252	3			Y	-0-					-0-
11	2280	N	2202	-0-	-78	-0-	2202	3			Y	-0-					-0-
12	2263	N	2185	-0-	-78	-0-	2185	3			Y	-0-					-0-
01	2263	N	2213	-0-	-50	-0-	118	1	2095	3	Y	-0-					-0-
02	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	107	1	1974	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	4717	3	43	9	Y	39	38	1			7
11	4689	X	4689	-0-	-0-	-0-	4661	3	28	9	Y	25	27	1			5
12	5679	X	5679	-0-	-0-	-0-	5628	3	51	9	Y	46	39	1			12
01	5563	X	5563	-0-	-0-	-0-	5511	3	52	9	Y	47	45	1			14
02	4943	X	4943	-0-	-0-	-0-	4888	3	55	9	Y	50	50	1			14
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					14

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	4031	X	4031	-0-	-0-	-0-	4031	3			Y	-0-					-0-
11	4458	X	4458	-0-	-0-	-0-	4458	3			Y	-0-					-0-
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4450	3			Y	-0-					-0-
01	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	242	1	4304	3	Y	-0-					-0-
02	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	218	1	4005	3	Y	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	26	26	1			5
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	403	3	26	9	Y	24	24	1			5
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	450	3	53	9	Y	48	39	1			14
01	372	X	351	-0-	-21	-0-	298	3	53	9	Y	48	46	1			16
02	392	X	-0-	-0-	-392	-0-					Y	52	52	1			16
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	1705	N	1565	-0-	-140	-0-	99	1	1466	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1463	-0-	-37	-0-	95	1	1368	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	92	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1196	-0-	-354	-0-	137	1	1059	2	N	-0-					-0-
02	1372	N	1255	-0-	-117	-0-	145	1	1110	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4702	X	4702	-0-	-0-	-0-	297	1	4405	2	N	-0-					7
11	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	276	1	3967	2	N	-0-					7
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	338	1	4327	2	N	-0-					7
01	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	568	1	4385	2	N	-0-					7
02	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	495	1	3780	2	N	-0-					7
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					7

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
10	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	4524	3	42	9	Y	38	37	1			5
11	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4430	3	23	9	Y	21	23	1			3
12	4562	X	4562	-0-	-0-	-0-	4520	3	42	9	Y	38	32	1			9
01	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	4816	3	42	9	Y	38	37	1			10
02	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	4041	3	45	9	Y	41	41	1			10
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	2542	N	1785	-0-	-757	-0-	1785	3			Y	-0-					-0-
11	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3			Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	3			Y	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	123	1	2196	3	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1937	-0-	-219	-0-	100	1	1837	3	Y	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3415	3	57	9	Y	52	51	1			9
11	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	3247	3	33	9	Y	30	34	1			5
12	3162	X	2689	-0-	-473	-0-	2627	3	62	9	Y	56	47	1			14
01	3472	X	2916	-0-	-556	-0-	152	1	2702	3	Y	56	54	1			16
							62	9									
02	3136	X	2993	-0-	-143	-0-	151	1	2776	3	Y	60	61	1			15
							66	9									
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
12	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			Y	-0-					-0-
01	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	81	1	1439	3	Y	-0-					-0-
02	1540	N	1393	-0-	-147	-0-	72	1	1321	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, ROSA V. A1 WELL #: 104 RRCID -> 225608 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7630 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	3			Y	-0-					-0-
11	3090	X	3063	-0-	-27	-0-	3063	3			Y	-0-					-0-
12	3223	X	3223	-0-	-0-	-0-	3223	3			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3317	-0-	-186	-0-	176	1	3141	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2826	-0-	-198	-0-	146	1	2680	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-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
10	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	3	36	9	Y	33	32	1			4
11	3565	X	3565	-0-	-0-	-0-	3547	3	18	9	Y	16	19	1			1
12	4687	X	4687	-0-	-0-	-0-	4655	3	32	9	Y	29	25	1			5
01	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	3332	3	32	9	Y	29	28	1			6
02	2569	X	2569	-0-	-0-	-0-	2535	3	34	9	Y	31	31	1			6
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	145	1	2156	2	N	15					60
							17	9									
11	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	143	1	2064	2	N	3	36	1			27
							3	9									
12	2077	N	1941	-0-	-136	-0-	141	1	1799	2	N	1					28
							1	9									
01	2325	N	1518	-0-	-807	-0-	174	1	1343	2	N	1					29
							1	9									
*02	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	247	1	1885	2	N	-0-					29
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					29

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
10	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
11	1020	N	937	-0-	-83	-0-	937	3			Y	-0-					-0-
12	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	3			Y	-0-					-0-
01	992	N	900	-0-	-92	-0-	48	1	852	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	45	1	822	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2480	X	2186	-0-	-294	-0-	2145	3	41	9	Y	37	36	1			8
11	2400	X	2217	-0-	-183	-0-	2204	3	13	9	Y	12	16	1			4
12	2232	X	2126	-0-	-106	-0-	2101	3	25	9	Y	23	20	1			7
01	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	114	1	2021	3	Y	23	22	1			8
							25	9									
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	105	1	1919	3	Y	25	25	1			8
							28	9									
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	3			Y	-0-					-0-
11	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3			Y	-0-					-0-
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-
01	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	77	1	1367	3	Y	-0-					-0-
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1315	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
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	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	8	1	153	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1209	N	1191	-0-	-18	-0-	1177	3	14	9	Y	13	13	1			1
11	1170	N	1153	-0-	-17	-0-	1146	3	7	9	Y	6	7	1			-0-
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1284	3	10	9	Y	9	8	1			1
01	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1242	3	10	9	Y	9	9	1			1
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1122	3	11	9	Y	10	10	1			1
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	4976	X	4976	-0-	-0-	-0-	4937	3	39	9	Y	35	34	1			8
11	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	4122	3	26	9	Y	24	25	1			7
12	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	4386	3	48	9	Y	44	37	1			14
01	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	4668	3	48	9	Y	44	42	1			16
02	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	4294	3	52	9	Y	47	47	1			16
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	217	N	63	-0-	-154	-0-	59	3	4	9	Y	4	4	1			1
11	424	N	424	-0-	-0-	-0-	420	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	287	3	10	9	Y	9	7	1			3
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	296	3	10	9	Y	9	9	1			3
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	236	3	11	9	Y	10	10	1			3
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	23	1	564	3	N	-0-					-0-
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	3	N	-0-					-0-
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	29	1	763	3	N	229	190	1			39
							252	9									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	N	-0-					39
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	N	49					88
							54	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					88

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	20	1	290	2	N	-0-					1
11	780	N	355	-0-	-425	-0-	23	1	332	2	N	-0-					1
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	N	16					17
							18	9									
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	36	1	274	2	N	-0-					17
02	336	N	274	-0-	-62	-0-	32	1	242	2	N	-0-					17
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM, R. "1860" WELL #: 3 RRCID -> 158585 COMPL. DATE 08/16/2016 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7674 - 7736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	12304	-0-	-3506	-0-	11973	2	331	9	Y	301	379	1			158
11	15210	X	10285	-0-	-4925	-0-	9984	2	301	9	Y	274	252	1			180
12	14322	X	9987	-0-	-4335	-0-	9731	2	256	9	Y	233	237	1			176
01	12710	X	8497	-0-	-4213	-0-	8300	2	197	9	Y	179	115	1			240
02	11480	X	6998	-0-	-4482	-0-	6798	2	200	9	Y	182	107	1			315
03	12307	X	6913	-0-	-5394	-0-	6718	2	195	9	Y	177	222	1			270

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		180	-0-	180	180	180	2			Y	-0-					-0-
01	T. A.		179	-0-	179	359	179	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	359					Y	-0-					-0-
*03	359	X	-0-	-0-	-359	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6	6	1			3
11	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	1173	2	7	9	Y	6	3	1			6
12	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	1192	2	8	9	Y	7	7	1			6
01	1178	N	1006	-0-	-172	-0-	999	2	7	9	Y	6	7	1			5
02	1092	N	1009	-0-	-83	-0-	1003	2	6	9	Y	5	7	1			3
03	1209	N	681	-0-	-528	-0-	678	2	3	9	Y	3					6

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM, R. "1860" WELL #: 4 RRCID -> 159779 COMPL. DATE 12/12/2016 TOTAL DEPTH 8470 PERF. 7710 - 7738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13175 X	7853	-0-	-5322	-0-	7693	2	160	9	Y	145	180	1			76
11	12750 X	6233	-0-	-6517	-0-	6094	2	139	9	Y	126	118	1			84
12	9331 X	6424	-0-	-2907	-0-	6244	2	180	9	Y	164	142	1			106
01	8401 X	5126	-0-	-3275	-0-	4996	2	130	9	Y	118	73	1			151
02	7588 X	4981	-0-	-2607	-0-	4826	2	155	9	Y	141	74	1			218
03	7843 X	4915	-0-	-2928	-0-	4763	2	152	9	Y	138	160	1			196

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2 EXT	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

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
10	437	X	437	-0-	-0-	-0-	18 1 6 9		413	2	N	5	3	1			3
11	380	X	380	-0-	-0-	-0-	14 1 4 9		362	2	N	4	6	1			1
12	387	X	387	-0-	-0-	-0-	15 1 7 9		365	2	N	6	6	1			1
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	15 1 4 9		422	2	N	4	3	1			2
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	13 1 4 9		354	2	N	4	3	1			3
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	18 1 3 9		421	2	N	3	5	1			1

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
10	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	137 1 9 9		1528	2	Y	8					9
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	115 1 6 9		1189	2	Y	5	7	1			7
12	1581	N	1550	-0-	-31	-0-	108 1 7 9		1435	2	Y	6					13
01	2039	X	2039	-0-	-0-	-0-	121 1 3 9		1915	2	Y	3	10	1			6
02	1524	X	1524	-0-	-0-	-0-	92 1		1432	2	Y	-0-					6
*03	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	128 1		1814	2	Y	-0-	5	1			1

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
10	949	N	949	-0-	-0-	-0-	39 1 4 9		906	2	N	4	3	1			2
11	995	N	995	-0-	-0-	-0-	36 1 4 9		955	2	N	4	5	1			1
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	31 1 19 9		760	2	N	17	16	1			2
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	32 1 10 9		913	2	N	9	7	1			4
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	32 1 3 9		902	2	N	3	5	1			2
*03	960	N	960	-0-	-0-	-0-	38 1 3 9		919	2	N	3	4	1			1

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	3358	X	3358	-0-	-0-	-0-	137	1	3193	2	N	25	11	1			14
							28	9									
11	3664	X	3664	-0-	-0-	-0-	132	1	3487	2	N	41	43	1			12
							45	9									
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	157	1	3902	2	N	59	63	1			8
							65	9									
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	136	1	3909	2	N	39	29	1			18
							43	9									
02	3910	X	3910	-0-	-0-	-0-	134	1	3735	2	N	37	27	1			28
							41	9									
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	148	1	3543	2	N	35	51	1			12
							39	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 101 RRCID -> 144934 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7914 - 8946

10	558	N	471	-0-	-87	-0-	19	1	452	2	N	-0-					-0-
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	18	1	459	2	N	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	19	1	533	2	N	-0-					-0-
02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	17	1	470	2	N	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	19	1	449	2	N	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 109 RRCID -> 144946 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 7982 - 8892

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN WELL #: 17 RRCID -> 146476 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8900 - 9304

10	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	103	1	1141	2	Y	-0-					-0-
11	1260	N	1126	-0-	-134	-0-	99	1	1027	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	999	-0-	-272	-0-	70	1	929	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1162	-0-	-78	-0-	69	1	1093	2	Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	70	1	1090	2	Y	-0-					-0-
*03	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	Y	-0-					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 130 RRCID -> 151328 COMPL. DATE 08/04/1994 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7876 - 8750

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 159 RRCID -> 165244 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9330 PERF. 7758 - 7774

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

BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 07078 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168057 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 8828 - 8942

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 167 RRCID -> 170939 COMPL. DATE 09/20/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7802 - 7846

10	1054	N	633	-0-	-421	-0-	26	1	607	2	N	-0-					-0-
11	810	N	735	-0-	-75	-0-	27	1	708	2	N	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-	-0-	28	1	705	2	N	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	31	1	880	2	N	-0-					-0-
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	29	1	813	2	N	-0-					-0-
03	744	N	724	-0-	-20	-0-	29	1	695	2	N	-0-					-0-

BRUNI NORA WELL #: 1 RRCID -> 171700 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9568 - 9590

10	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	137	1	1568	2	N	25					185
							28	9									
11	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	141	1	1767	2	N	41	161	1			65
							45	9									
12	1767	N	1359	-0-	-408	-0-	125	1	1223	2	N	10					75
							11	9									
01	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	111	1	1976	2	N	50					125
							55	9									
02	1820	N	1385	-0-	-435	-0-	127	1	1226	2	N	29					154
							32	9									
03	1364	N	1125	-0-	-239	-0-	119	1	978	2	N	25					179
							28	9									

ROTTERSMAN WELL #: 24 RRCID -> 172435 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8530 - 9548

10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	17	1	194	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	259	-0-	-11	-0-	23	1	236	2	Y	-0-					-0-
12	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	14	1	225	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	14	1	221	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	17	1	236	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 27 RRCID -> 172899 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8472 - 8518

10	31	N	20	-0-	-11	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	18	-0-	-10	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	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
10	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-	600	1	1026	3	N	-0-					-0-
11	1500	X	1462	-0-	-38	-0-	600	1	856	3	N	5					5
							6	9									
12	1488	X	1128	-0-	-360	-0-	600	1	528	3	N	-0-					5
01	2776	X	2776	-0-	-0-	-0-	600	1	2129	3	N	43					48
							47	9									
02	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	600	1	1749	3	N	48					96
							53	9									
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					96

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 143028 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF. 9110 - 11675

*04	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					27
							17	3									
*05	279	N	64	-0-	-215	-0-	4	1	43	2	N	-0-					27
							17	3									
*06	245	N	245	-0-	-0-	-0-	15	1	169	2	N	-0-	22	1			5
							61	3									
*07	436	N	436	-0-	-0-	-0-	31	1	296	2	N	-0-					5
							109	3									
*08	309	N	309	-0-	-0-	-0-	22	1	210	2	N	-0-					5
							77	3									
*09	273	N	273	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	-0-					5
							68	3									
*10	434	N	132	-0-	-302	-0-	9	1	89	2	N	-0-					5
							34	3									
*11	300	N	39	-0-	-261	-0-	2	1	27	2	N	-0-					5
							10	3									
*12	279	N	226	-0-	-53	-0-	15	1	155	2	N	-0-					5
							56	3									
*01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	21	1	230	2	N	-0-					5
							81	3									
*02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	11	1	140	2	N	-0-					5
							48	3									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					5

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 03/16/2018 - P/A 03/16/2018

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/22/2018

BENAVIDES (WALSTEAD 3900) //CONT.// 07078 975 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. //CONT.// 220861
WEST, MARY ROSSI ET AL WELL #: A 6 RRCID -> 107939 COMPL. DATE 07/07/1983 TOTAL DEPTH 4590 PERF. 3850 - 3854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/14/2018 - PLUGGED 03/14/18

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 2A RRCID -> 055640 COMPL. DATE 12/01/1972 TOTAL DEPTH 5420 PERF. N/A

10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES (4530) 07078 992 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
HOOPER, V. M. WELL #: 7 RRCID -> 106404 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6040 PERF. 4536 - 4548

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MILLER-RUTLEDGE WELL #: 1A RRCID -> 093915 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 4497 - 4503

10		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

BENTONVILLE (KING 2) 07232 426 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 283031 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5477 - 5481

OVERAGE TRANSFER FROM WORKOVER OR RECLASS EFFECTIVE 11/01 -> 7708

11		0	7696	-0-	7696	15404	7662	3	34	9	N	31					31
12		6930	12870	-0-	5940	21344	12837	3	33	9	N	30					61
*01		8274 X	8274	-0-	-0-	21344	8233	3	41	9	N	37					98
02		9240	3356	-0-	-5884	15460	3333	3	23	9	N	21					119
03		10230	NO RPT	-0-	-10230	5230					N	NO RPT					119

BENTONVILLE, S. (HILL SD.) 07236 300 ASSOCIATED PRORATED CNTY: JIM WELLS
NYE EXPLORATION & PROD, L.L.C. 616967
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 282451 COMPL. DATE 03/09/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5775 - 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
10		0	2501	-0-	2501 B	7292	2499	3	2	9	N	2					68
*11	7708	X	416	-0-	-7292 B	-0-	416	3			N	-0-					68
12	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
01	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
02	P&A COND		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					68
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					68

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/11/2017 - W/O TO 04-283031

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J.E. "G" WELL #: 6 RRCID -> 241575 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11739 - 11880

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX. 3RD HINNANT) 07387 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG RANCH 'A' WELL #: 1 RRCID -> 236536 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 15222 PERF.10293 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 5TH HINNANT) 07387 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN 185995
ARMSTRONG, FRANK WELL #: 1 D RRCID -> 125753 COMPL. DATE 10/21/1987 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 5697 - 5835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARMSTRONG "258" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 197943 COMPL. DATE 06/23/2003 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11980 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 125074 COMPL. DATE 06/25/1987 TOTAL DEPTH 13399 PERF.11412 - 11430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	90	-0-	90	90	7	1	83	2	N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 10 RRCID -> 214739 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 13439 PERF.11728 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	1104					N	NO RPT					-0-

BERRY R. COX (WX. 6TH HINNANT) //CONT.// 07387 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 2 RRCID -> 137532 COMPL. DATE 02/17/1991 TOTAL DEPTH 16005 PERF.11952 - 11967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	154	-0-	-2760	-0-	154	2			N	-0-			-0-
11	2220	X	358	-0-	-1862	-0-	40	1	318	2	N	-0-			-0-
12	2046	X	907	-0-	-1139	-0-	78	1	829	2	N	-0-			-0-
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			-0-
03	899	X	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-			-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 7 RRCID -> 168161 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11585 - 11774

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	70	1	529	2	N	-0-			-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	43	1	437	2	N	-0-			-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	48	1	493	2	N	-0-			-0-
01	589	N	279	-0-	-310	-0-	23	1	256	2	N	-0-			-0-
02	448	N	143	-0-	-305	-0-	12	1	131	2	N	-0-			-0-
03	527	N	178	-0-	-349	-0-	13	1	165	2	N	-0-			-0-

LOPEZ, RUFINO AND JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 265849 COMPL. DATE 09/15/2011 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12838 - 12892

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			-0-
11	270	N	5	-0-	-265	-0-	5	2			N	-0-			-0-
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-			-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 1 RRCID -> 282215 COMPL. DATE 09/01/2015 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11484 - 11550

10	31	X	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			-0-
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	25	2			N	-0-			-0-
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31	X	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY R. COX (WX. 7TH HINNANT) //CONT.// 07387 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COX, MARTIN REGAN //CONT.// 185995
ARMSTRONG 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1126					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GONZALEZ, RUBEN WELL #: 4 RRCID -> 160206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14600 PERF.12706 - 13072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395 N	678	-0-	-717	-0-	678	2			N	-0-					-0-
11	810 N	287	-0-	-523	-0-	287	2			N	-0-					-0-
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2			N	-0-					-0-
01	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					-0-
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
03	1240 N	1196	-0-	-44	-0-	1196	2			N	-0-					-0-

BERRY R. COX (WX.10TH HINNANT) 07387 440 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
GONZALEZ, RUBEN WELL #: 3 RRCID -> 132670 COMPL. DATE 09/24/1989 TOTAL DEPTH 14350 PERF.13530 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	#	31	-0-	-3255	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	3180	#	1312	-0-	-1868	-0-	145	1	1167	2	N	-0-					-0-
12	6864	R	6864	-0-	-0-	-0-	588	1	6276	2	N	-0-					-0-
01	8462	R	8462	-0-	-0-	-0-	925	1	7537	2	N	-0-					-0-
02	9942		9479	-0-	-463	-0-	999	1	8480	2	N	-0-					-0-
*03	10928		10455	-0-	-473	-0-	854	1	9601	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARZ-STATE B WELL #: 3 RRCID -> 168455 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7794 PERF. 7077 - 7604

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLIAMSON, STANLEY H. WELL #: 5 RRCID -> 168554 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 7920 PERF. 6858 - 7726

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					1
*03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS 1629 WELL #: 1 RRCID -> 117131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8321 - 9072

10	217	N	48	-0-	-169	-0-	9	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	25	1	540	3	Y	-0-					-0-
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	23	1	561	3	Y	-0-					-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	19	1	437	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	21	1	457	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1629 WELL #: 2 RRCID -> 119593 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9263 PERF. 8351 - 8366

10	868	N	275	-0-	-593	-0-	52	1	223	3	Y	-0-					-0-
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	46	1	994	3	Y	-0-					-0-
12	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	50	1	1063	3	Y	-0-					-0-
01	859	N	859	-0-	-0-	-0-	34	1	825	3	Y	-0-					-0-
02	893	N	893	-0-	-0-	-0-	37	1	856	3	Y	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	51	1	1103	3	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	1302	N	420	-0-	-882	-0-	70	1	299	3	Y	46	48	1	3	8	68
							51	9									
11	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	3	Y	44	49	1	3	8	60
							48	9									
12	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	66	1	1407	3	Y	39	48	1	2	8	49
							43	9									
01	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1574	3	Y	55	50	1	4	8	50
							61	9									
02	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	57	1	1305	3	Y	37	48	1	2	8	37
							41	9									
03	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	63	1	1362	3	Y	14	41	1	2	8	8
							15	9									

VAQUILLAS RANCH 67 WELL #: 5 RRCID -> 174095 COMPL. DATE 08/02/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8075 - 8085

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	8	1	103	3	Y	-0-					1
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	4	1	47	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	9	1	83	3	Y	1					1
							1	9									
*02	56	N	43	-0-	-13	-0-	4	1	39	3	Y	-0-	1	1			-0-
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "3" WELL #: 3 RRCID -> 226091 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8082 - 8154

10	217	N	38	-0-	-179	-0-	7	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	7	1	141	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	9	-0-	-177	-0-	9	3			Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 10 RRCID -> 151412 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8068

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	70	1	132	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	218	-0-	-92	-0-	56	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	42	-0-	-175	-0-	21	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	21	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	45	-0-	-172	-0-	14	1	31	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 172532 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7980 - 8202

10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	68	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
12	310	N	210	-0-	-100	-0-	54	1	156	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	40	-0-	-146	-0-	20	1	20	2	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	20	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	42	-0-	-175	-0-	13	1	29	2	Y	-0-					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	54	1	858	3	N	3					23
							3	9									
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	51	1	840	3	N	-0-					23
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	45	1	712	3	N	-0-					23
01	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	74	1	999	3	N	-0-					23
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	60	1	871	3	N	-0-					23
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					23

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
10	124	N	81	-0-	-43	-0-	6	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1178	N	1133	-0-	-45	-0-	67	1	1066	3	Y	-0-					5
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	73	1	1211	3	Y	2					7
							2	9									
12	1178	N	1175	-0-	-3	-0-	70	1	1103	3	Y	2					9
							2	9									
01	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	87	1	1165	3	Y	3					12
							3	9									
02	1064	N	867	-0-	-197	-0-	55	1	809	3	Y	3					15
							3	9									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	62	1	990	3	Y	-0-					12
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	57	1	942	3	Y	-0-					12
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	62	1	976	3	Y	-0-					12
01	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	71	1	953	3	Y	-0-					12
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	58	1	839	3	Y	-0-					12
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	1519	N	1123	-0-	-396	-0-	78	1	1042	3	Y	3					9
							3	9									
11	1650	N	1242	-0-	-408	-0-	83	1	1153	3	Y	5					14
							6	9									
12	1240	N	937	-0-	-303	-0-	64	1	866	3	Y	6					20
							7	9									
01	1116	N	1103	-0-	-13	-0-	73	1	1028	3	Y	2	19	1			3
							2	9									
02	1148	N	1027	-0-	-121	-0-	64	1	962	3	Y	1					4
							1	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					4

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4933	X	4933	-0-	-0-	-0-	340	1	4576	3	Y	15					99
							17	9									
11	4210	X	4210	-0-	-0-	-0-	282	1	3909	3	Y	17					116
							19	9									
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	328	1	4413	3	Y	27					143
							30	9									
01	5377	X	5377	-0-	-0-	-0-	357	1	5006	3	Y	13	132	1			24
							14	9									
02	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	277	1	4168	3	Y	3					27
							3	9									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					27

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 2 RRCID -> 114141 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7612 - 8373

10	155	N	140	-0-	-15	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					2
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	8	1	126	3	Y	-0-					2
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	3	Y	-0-					2
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	7	1	100	3	Y	-0-					2
02	112	N	110	-0-	-2	-0-	7	1	103	3	Y	-0-					2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

HIRSCH ESTATE 1766 WELL #: 2 RRCID -> 115796 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 7331 - 7674

10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	3	Y	-0-					10
11	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					10
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					10
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					10
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 2 RRCID -> 116945 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7922 PERF. 6812 - 7650

10	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	181	1	2439	3	Y	-0-					26
11	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	160	1	2209	3	Y	17					43
							19	9									
12	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	170	1	2289	3	Y	-0-					43
01	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	164	1	2308	3	Y	-0-					43
02	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	140	1	2104	3	Y	-0-					43
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					43

HIRSH ESTATE 2096 WELL #: 4 RRCID -> 119273 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7716 - 7729

10	498	N	498	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	2					6
							2	9									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	422	3	Y	2					8
							2	9									
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	27	1	358	3	Y	2					10
							2	9									
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
02	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	90	1	1351	3	Y	1					3
							1	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					3

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1797	N	1797	-0-	-0-	-0-	125	1	1672	3	Y	-0-					21
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	111	1	1531	3	Y	12					33
							13	9									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	119	1	1607	3	Y	-0-					33
01	1798	N	1733	-0-	-65	-0-	116	1	1617	3	Y	-0-					33
02	1540	N	1535	-0-	-5	-0-	96	1	1439	3	Y	-0-					33
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	31	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	383	-0-	-67	-0-	22	1	361	3	Y	-0-					-0-
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	3	Y	-0-					-0-
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	31	1	446	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2096 WELL #: 5 RRCID -> 121889 COMPL. DATE 08/01/1986 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8619 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	19	1	248	3	Y	1					4
							1	9									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	17	1	228	3	Y	1					5
							1	9									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	2					7
							2	9									
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	17	1	245	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	14	1	214	3	Y	-0-					2
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	456	N	456	-0-	-0-	-0-	32	1	423	3	Y	1					14
							1	9									
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	26	1	355	3	Y	1					15
							1	9									
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	27	1	367	3	Y	2					17
							2	9									
01	310	N	294	-0-	-16	-0-	20	1	273	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
02	300	N	300	-0-	-0-	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					4
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH-A3 WELL #: 61 RRCID -> 126441 COMPL. DATE 01/25/1988 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8590 - 8610

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1816	-0-	-416	-0-	355	1	1461	2	Y	-0-					-0-
11	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	261	1	1438	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1706	-0-	-340	-0-	231	1	1460	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
01	1829	N	1720	-0-	-109	-0-	258	1	1462	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1596	N	1499	-0-	-97	-0-	258	1	1241	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE "2095" WELL #: 1 RRCID -> 131670 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7390 - 8117

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	369	N	369	-0-	-0-	-0-	22	1	294	3	N	48	36	1			54
							53	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	335	3	N	65	77	1			42
							72	9									
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	25	1	335	3	N	-0-	25	1			17
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	20	1	282	3	N	53	26	1			44
							58	9									
02	308	N	305	-0-	-3	-0-	15	1	231	3	N	54	67	1			31
							59	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					31

HIRSCH ESTATE "2093" WELL #: 2 RRCID -> 132025 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7799 - 7841

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	5	1	73	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER, W.C. 518 WELL #: 2 RRCID -> 132672 COMPL. DATE 07/03/1992 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 7447 - 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
10	1116	N	784	-0-	-332	-0-	54	1	730	3	Y	-0-					45
11	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	74	1	1023	3	Y	-0-					45
12	837	N	800	-0-	-37	-0-	55	1	745	3	Y	-0-					45
01	775	N	697	-0-	-78	-0-	46	1	651	3	Y	-0-					45
02	1036	N	689	-0-	-347	-0-	43	1	638	3	Y	7	46	1			6
							8	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					6

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN, W.P. 1312 WELL #: 5 RRCID -> 132894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6871 - 7659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	96	1	1286	3	Y	-0-					21
11	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	180	1	2498	3	Y	20					41
							22	9									
12	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	179	1	2410	3	Y	-0-					41
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	160	1	2254	3	Y	-0-					41
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	153	1	2300	3	Y	-0-					41
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					41

HIRSCH, I. ESTATE 517 WELL #: 3 RRCID -> 133791 COMPL. DATE 02/21/1990 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7324 - 8345

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	826	-0-	-135	-0-	58	1	768	3	Y	-0-					27
11	1170	N	600	-0-	-570	-0-	40	1	560	3	Y	-0-					27
12	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					Y	-0-					27
01	878	N	878	-0-	-0-	-0-	58	1	820	3	Y	-0-					27
02	560	N	117	-0-	-443	-0-	7	1	110	3	Y	-0-					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	588	N	588	-0-	-0-	-0-	34	1	542	3	Y	11					21
							12	9									
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	28	1	458	3	Y	31	40	1			12
							34	9									
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	42	1	657	3	Y	10					22
							11	9									
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	40	1	530	3	Y	25	40	1			7
							28	9									
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	27	1	392	3	Y	7					14
							8	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	169	1	2264	3	Y	-0-					20
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	115	1	1598	3	Y	-0-					20
12	1426	N	693	-0-	-733	-0-	48	1	645	3	Y	-0-					20
01	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	109	1	1532	3	Y	-0-					20
02	1288	N	439	-0-	-849	-0-	27	1	406	3	Y	5	23	1			2
							6	9									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	434	N	369	-0-	-65	-0-	22	1	347	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	324	-0-	-186	-0-	18	1	306	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	330	-0-	-42	-0-	20	1	310	3	Y	-0-					-0-
01	391	N	391	-0-	-0-	-0-	27	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	26	1	371	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	Y	-0-					4
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	6	1	88	3	Y	1					5
							1	9									
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	154	3	Y	1					6
							1	9									
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	93	3	Y	1					7
							1	9									
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	10	1	156	3	Y	4	8	1			3
							4	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	155	N	14	-0-	-141	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
11	60	N	10	-0-	-50	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
01	14	N	12	-0-	-2	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	10	N	4	-0-	-6	-0-	4	3			N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-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
10	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 2093 WELL #: 3 RRCID -> 138457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7437 - 8198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	109	1	1465	3	Y	-0-					15
11	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	95	1	1316	3	Y	-0-					15
12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	54	1	726	3	Y	-0-					15
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	75	1	1049	3	Y	-0-					15
02	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	90	1	1349	3	Y	-0-					15
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					3
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	4	1	52	3	Y	-0-					3
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-					3
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	3	1	41	3	Y	4					4
							4	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	927	3	Y	1					43
							1	9									
11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	70	1	962	3	Y	7					50
							8	9									
12	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	93	1	1259	3	Y	5					55
							6	9									
01	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	70	1	990	3	Y	11					66
							12	9									
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	72	1	1074	3	Y	3	52	1			17
							3	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					17

HIRSCH ESTATE 2071 WELL #: 2 RRCID -> 139409 COMPL. DATE 08/10/1991 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7949 - 8078

10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	31	1	488	3	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	40	1	633	3	Y	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	51	1	692	3	Y	-0-					-0-
02	657	N	657	-0-	-0-	-0-	42	1	615	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSCHER-HIRSCH GAS UNT WELL #: 3 RRCID -> 139451 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7465 - 8178

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	122	1	1944	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	1538	-0-	-652	-0-	87	1	1451	3	Y	-0-					-0-
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	120	1	1898	3	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1758	-0-	-319	-0-	122	1	1636	3	Y	-0-					-0-
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	116	1	1699	3	Y	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1612	N	1512	-0-	-100	-0-	105	1	1407	3	Y	-0-					18
11	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	3	Y	-0-					18
12	1736	N	827	-0-	-909	-0-	57	1	770	3	Y	-0-					18
01	1519	N	556	-0-	-963	-0-	37	1	519	3	Y	-0-					18
02	1568	N	534	-0-	-1034	-0-	29	1	438	3	Y	61	65	1			14
							67	9									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					14

HIRSCH-STATE-NORFLEET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141300 COMPL. DATE 04/15/1992 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 7428 - 7688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	48	1	650	3	Y	-0-					2
11	630	N	583	-0-	-47	-0-	39	1	544	3	Y	-0-					2
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	66	1	891	3	Y	-0-					2
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	79	1	1108	3	Y	-0-					2
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	144	1	2156	3	Y	60	52	1			10
							66	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	744	N	560	-0-	-184	-0-	39	1	521	3	N	-0-					28
11	630	N	554	-0-	-76	-0-	37	1	517	3	N	-0-					28
12	341	N	84	-0-	-257	-0-	6	1	78	3	N	-0-					28
01	558	N	199	-0-	-359	-0-	13	1	186	3	N	-0-					28
02	504	N	107	-0-	-397	-0-	7	1	100	3	N	-0-					28
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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
10	124	N	47	-0-	-77	-0-	3	1	41	3	N	3					43
							3	9									
11	90	N	55	-0-	-35	-0-	3	1	37	3	N	14					57
							15	9									
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	3	1	34	3	N	-0-					57
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	25	3	N	-0-					57
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	N	-0-					57
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					57

HIRSCH ESTATE A WELL #: 4 RRCID -> 142703 COMPL. DATE 09/19/1992 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 7313 - 7406

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
*08	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	108	1	1422	3	Y	11					60
							12	9									
*09	310	N	310	-0-	-0-	-0-	22	1	288	3	Y	-0-					60
*10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					60
*11	1500	X	997	-0-	-503	-0-	67	1	930	3	Y	-0-					60
*12	1550	X	846	-0-	-704	-0-	59	1	787	3	Y	-0-					60
*01	1550	X	454	-0-	-1096	-0-	30	1	424	3	Y	-0-					60
*02	924	X	55	-0-	-869	-0-	3	1	52	3	Y	-0-	55	1			5
03	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					5

HIRSCH ESTATE A WELL #: 6 RRCID -> 143419 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7338 - 8156

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

DIX RANCH-STATE A WELL #: 2 RRCID -> 144465 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 7454 - 8530

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
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	29	1	425	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	31	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	32	1	430	3	Y	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	38	1	472	3	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	44	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WILLIAMSON, S.H. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 145665 COMPL. DATE 04/12/1993 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7061 - 7099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	770	N	770	-0-	-0-	-0-	53	1	717	3	Y	-0-					5
11	1080	N	790	-0-	-290	-0-	53	1	737	3	Y	-0-					5
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	105	1	1424	3	Y	30					35
							33	9									
01	3065	N	3065	-0-	-0-	-0-	204	1	2857	3	Y	4					39
							4	9									
02	2800	N	3332	-0-	532	532	207	1	3116	3	Y	8					47
							9	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					47

HIRSCH ESTATE 1770 WELL #: 1 RRCID -> 147312 COMPL. DATE 06/18/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 1450 - 1595

10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	713	N	455	-0-	-258	-0-	31	1	424	3	Y	-0-					6
11	510	N	483	-0-	-27	-0-	33	1	450	3	Y	-0-					6
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	6					12
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	27	1	383	3	Y	-0-					12
02	2800	N	3823	-0-	1023	1023	237	1	3568	3	Y	16					28
							18	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1023					Y	NO RPT					28

HIRSCH ESTATE 2104 B WELL #: 2 RRCID -> 160492 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7336 - 8470

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21

HIRSCH ESTATE 1772 WELL #: 8 RRCID -> 160504 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7754 - 7770

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE GAS UNIT 1766 WELL #: 5 RRCID -> 162230 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7318 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	143	1	1918	3	Y	-0-					48
11	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	130	1	1796	3	Y	-0-					48
12	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	138	1	1871	3	Y	-0-					48
01	1991	N	1991	-0-	-0-	-0-	132	1	1859	3	Y	-0-					48
02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	114	1	1709	3	Y	-0-					48
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					48

HIRSCH ESTATE 1771 WELL #: 5 RRCID -> 164144 COMPL. DATE 05/01/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7543 - 8379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3144	-0-	-607	-0-	186	1	2958	3	Y	-0-					33
11	3630	X	3310	-0-	-320	-0-	189	1	3121	3	Y	-0-					33
12	3503	X	3294	-0-	-209	-0-	197	1	3097	3	Y	-0-					33
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	219	1	2953	3	Y	2					35
							2	9									
02	3080	X	2776	-0-	-304	-0-	178	1	2598	3	Y	-0-					35
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					35

HIRSCH STATE 2072 WELL #: 4 RRCID -> 166318 COMPL. DATE 01/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7582 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	736	-0-	-8	-0-	51	1	685	3	Y	-0-					103
11	929	N	929	-0-	-0-	-0-	63	1	866	3	Y	-0-					103
12	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	176	1	2378	3	Y	-0-					103
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	150	1	2108	3	Y	60	150	1			13
							66	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	92	1	1390	3	Y	4					17
							4	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	434	N	339	-0-	-95	-0-	24	1	315	3	Y	-0-					75
11	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	3	Y	-0-					75
12	279	N	264	-0-	-15	-0-	18	1	246	3	Y	-0-					75
01	341	N	262	-0-	-79	-0-	18	1	244	3	Y	-0-					75
02	392	N	199	-0-	-193	-0-	12	1	185	3	Y	2	66	1			11
							2	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	3	Y	-0-					29
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					29
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	10	1	133	3	Y	-0-					29
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	36	3	Y	1	30	1			-0-
							1	9									
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	2	1	29	3	Y	4					4
							4	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 4 RRCID -> 168108 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7774 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1302	N	1141	-0-	-161	-0-	66 22	1 9	1053	3	Y	20					43
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	70 64	1 9	1154	3	Y	58	77	1			24
12	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	74 19	1 9	1165	3	Y	17					41
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	86 57	1 9	1155	3	Y	52	78	1			15
02	1204	N	1164	-0-	-40	-0-	73 23	1 9	1068	3	Y	21					36
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					36

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HIRSCH ESTATE 517 WELL #: 6 RRCID -> 183728 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7732 - 7762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	269 11	1 9	4281	3	Y	10					70
11	4651	X	4651	-0-	-0-	-0-	264 13	1 9	4374	3	Y	12					82
12	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	233 108	1 9	3668	3	Y	98					180
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	262 25	1 9	3526	3	Y	23	181	1			22
02	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	179 17	1 9	2617	3	Y	15					37
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					37

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HIRSCH ESTATE 537 WELL #: 6 RRCID -> 188199 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8514 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	589	-0-	-31	-0-	34	1	544	3	Y	10					24
							11	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	45	1	744	3	Y	37	46	1			15
							41	9									
12	744	N	703	-0-	-41	-0-	42	1	651	3	Y	9					24
							10	9									
01	692	N	692	-0-	-0-	-0-	46	1	615	3	Y	28	43	1			9
							31	9									
02	700	N	629	-0-	-71	-0-	40	1	576	3	Y	12					21
							13	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	2821	X	1692	-0-	-1129	-0-	114	1	1526	3	N	47	36	1			35
							52	9									
11	2730	X	1885	-0-	-845	-0-	122	1	1691	3	N	65	77	1			23
							72	9									
12	1984	X	1517	-0-	-467	-0-	105	1	1412	3	N	-0-	23	1			-0-
01	1984	X	710	-0-	-1274	-0-	43	1	608	3	N	54	26	1			28
							59	9									
02	1764	X	528	-0-	-1236	-0-	29	1	441	3	N	53	66	1			15
							58	9									
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					15

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
10	705	N	705	-0-	-0-	-0-	49	1	656	3	Y	-0-					7
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	37	1	518	3	Y	-0-					7
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	3	Y	-0-					7
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	47	1	660	3	Y	-0-					7
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	3	Y	-0-					7
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	781	3	N	48	40	1			60
							53	9									
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	40	1	550	3	N	77	80	1			57
							85	9									
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	57	1	765	3	N	175	81	1			151
							193	9									
01	682	N	480	-0-	-202	-0-	28	1	393	3	N	54	90	1			115
							59	9									
02	616	N	392	-0-	-224	-0-	21	1	313	3	N	53	122	1			46
							58	9									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					46

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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	69	1	926	3	Y	2					43
							2	9									
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	80	1	1110	3	Y	9					52
							10	9									
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	69	1	934	3	Y	4					56
							4	9									
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	69	1	967	3	Y	11					67
							12	9									
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	64	1	964	3	Y	3	50	1			20
							3	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					20

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CULPEPPER, A. B. 2068 WELL #: 2 RRCID -> 190331 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7224 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	28	1	378	3	N	54	37	1			216
							59	9									
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	33	1	464	3	N	70	78	1			208
							77	9									
12	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	86	1	1159	3	N	-0-	183	1			25
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	56	1	784	3	N	53	26	1			52
							58	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	40	1	601	3	N	61	67	1			46
							67	9									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					46

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
10	1302	N	1296	-0-	-6	-0-	90	1	1206	3	Y	-0-					11
11	1200	N	1110	-0-	-90	-0-	75	1	1035	3	Y	-0-					11
12	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	84	1	1137	3	Y	-0-					11
01	1302	N	1259	-0-	-43	-0-	84	1	1175	3	Y	-0-					11
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	3	Y	-0-					11
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	1984	N	1954	-0-	-30	-0-	115	1	1839	3	Y	-0-					10
11	2100	N	2075	-0-	-25	-0-	118	1	1953	3	Y	4					14
							4	9									
12	2046	N	1914	-0-	-132	-0-	114	1	1798	3	Y	2					16
							2	9									
01	1953	N	1828	-0-	-125	-0-	126	1	1696	3	Y	5					21
							6	9									
02	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	138	1	2014	3	Y	5					26
							6	9									
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	85	1	1142	3	N	54	37	1			150
							59	9									
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	95	1	1313	3	N	76	77	1			149
							84	9									
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	84	1	1136	3	N	4	27	1			126
							4	9									
01	1240	N	1144	-0-	-96	-0-	71	1	1003	3	N	64	26	1			164
							70	9									
02	1120	N	1002	-0-	-118	-0-	58	1	875	3	N	63	67	1			160
							69	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					160

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
10	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	196	1	2631	3	N	4					69
							4	9									
11	2700	X	2656	-0-	-44	-0-	178	1	2461	3	N	15					84
							17	9									
12	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	194	1	2624	3	N	11					95
							12	9									
01	2790	X	2337	-0-	-453	-0-	155	1	2172	3	N	9					104
							10	9									
02	2520	X	1856	-0-	-664	-0-	115	1	1727	3	N	13	99	1			18
							14	9									
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					18

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LINCOLN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 198919 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 7425 - 8338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2265	-0-	-432	-0-	156	1	2091	3	N	16					147
							18	9									
11	2610	X	2498	-0-	-112	-0-	167	1	2312	3	N	17					164
							19	9									
12	2573	X	2337	-0-	-236	-0-	160	1	2160	3	N	15					179
							17	9									
01	2573	X	1809	-0-	-764	-0-	120	1	1675	3	N	13	169	1			23
							14	9									
02	2324	X	1508	-0-	-816	-0-	93	1	1394	3	N	19					42
							21	9									
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					42

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
10	14B2 EXT		64	-0-	64	64	4	1	60	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	64					Y	-0-					-0-
12	64	X	-0-	-0-	-64	-0-					Y	-0-					-0-
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	15	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	49	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	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
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	9	1	209	3	Y	196	295	1			141
							216	9									
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	11	1	215	3	Y	213	139	1			215
							234	9									
12	479	N	479	-0-	-0-	-0-	14	1	314	3	Y	137	182	1			170
							151	9									
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	307	3	Y	215	285	1			100
							237	9									
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	11	1	250	3	Y	135	154	1			81
							149	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					81

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 204074 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8516 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	89	1	2010	3	N	80	195	1			25
							88	9									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	3	N	1					26
							1	9									
12	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	74	1	1692	3	N	15					41
							17	9									
01	2201	N	745	-0-	-1456	-0-	31	1	714	3	N	-0-					41
02	1456	N	1422	-0-	-34	-0-	59	1	1363	3	N	-0-					41
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					41

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 9 RRCID -> 204246 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8278 - 8394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-	94	1	2113	3	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	91	1	1980	3	Y	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	78	1	1772	3	Y	-0-					-0-
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	94	1	2140	3	Y	-0-					-0-
02	1932	N	1726	-0-	-206	-0-	72	1	1654	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH STATE 1194 WELL #: 4 RRCID -> 206727 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8092 - 9206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	107	1	2390	3	N	7					172
							8	9									
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	93	1	2034	3	N	17	1	6			188
							19	9									
12	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	90	1	2033	3	N	10	166	1			32
							11	9									
01	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	87	1	1979	3	N	27					59
							30	9									
02	1792	N	1508	-0-	-284	-0-	62	1	1431	3	N	14					73
							15	9									
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					73

EL GATO A WELL #: 28 RRCID -> 215099 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8078 - 8096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	51	-0-	-42	-0-	2	1	49	3	N	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	3	N	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	224	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	3	N	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	3	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 31 RRCID -> 224952 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8112 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	28	1	444	3	Y	9					15
							10	9									
11	578	N	578	-0-	-0-	-0-	31	1	518	3	Y	26	32	1			9
							29	9									
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	25	1	391	3	Y	6					15
							7	9									
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	33	1	445	3	Y	20	30	1			5
							22	9									
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	26	1	378	3	Y	7					12
							8	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					12

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 76 RRCID -> 142543 COMPL. DATE 07/09/1994 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 7391 - 8505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	117	1	2601	2	N	1					13
							1	9									
11	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	82	1	1974	2	N	2	13	1			2
							2	9									
12	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	120	1	2736	2	N	3					5
							3	9									
01	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	75	1	1722	2	N	13					18
							14	9									
02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	106	1	2341	2	N	5					23
							6	9									
03	1767	N	1619	-0-	-148	-0-	71	1	1537	2	N	10	19	1			14
							11	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 120 T RRCID -> 149176 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7910 - 8960

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 117ST RRCID -> 150083 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8347 - 9180

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 132 RRCID -> 151532 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8202 - 9112

10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	35	1	766	2	N	1					16
							1	9									
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	26	1	617	2	N	2	16	1			2
							2	9									
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	29	1	661	2	N	1					3
							1	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	50	1	1139	2	N	11					14
							12	9									
02	616	N	438	-0-	-178	-0-	19	1	416	2	N	3					17
							3	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	1	14	1			4

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 17 RRCID -> 270117 COMPL. DATE 12/27/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7842 - 8862

10	3844	X	3200	-0-	-644	-0-	289	1	2892	2	N	17					58
							19	9									
11	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	389	1	3660	2	N	17					75
							19	9									
12	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	431	1	3892	2	N	19					94
							21	9									
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	381	1	2979	2	N	9					103
							10	9									
02	3808	X	2961	-0-	-847	-0-	331	1	2612	2	N	16					119
							18	9									
03	4340	X	3508	-0-	-832	-0-	381	1	3107	2	N	18	72	1			65
							20	9									

BIG COWBOY (LOBO) //CONT.// 07800 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	4867	X	4516	-0-	-351	-0-	407	1	4072	2	N	34					75
							37	9									
11	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	466	1	4377	2	N	18					93
							20	9									
12	4867	X	4860	-0-	-7	-0-	482	1	4356	2	N	20					113
							22	9									
01	4526	X	3903	-0-	-623	-0-	441	1	3445	2	N	15					128
							17	9									
02	4536	X	3951	-0-	-585	-0-	442	1	3490	2	N	17					145
							19	9									
03	5022	X	4432	-0-	-590	-0-	482	1	3930	2	N	18	87	1			76
							20	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
10	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	170	1	1698	2	N	-0-					4
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	186	1	1749	2	N	-0-					4
12	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	187	1	1692	2	N	14					18
							15	9									
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	208	1	1627	2	N	8					26
							9	9									
02	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	177	1	1398	2	N	9					35
							10	9									
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	197	1	1605	2	N	9	21	1			23
							10	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
10	3348	X	2940	-0-	-408	-0-	599	1	2326	2	Y	14					126
							15	9									
11	3240	X	2535	-0-	-705	-0-	550	1	1972	2	Y	12					138
							13	9									
12	3348	X	2232	-0-	-1116	-0-	504	1	1710	2	Y	16	85	1			69
							18	9									
01	2945	X	1389	-0-	-1556	-0-	348	1	1035	2	Y	5					74
							6	9									
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	574	1	2100	2	Y	1					75
							1	9									
*03	3022	X	3022	-0-	-0-	-0-	638	1	2371	2	Y	12					87
							13	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 53 RRCID -> 141060 COMPL. DATE 03/07/1992 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7996 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	61	1	219	2	Y	-0-					20
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					20
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	30	1	111	2	Y	36					56
							40	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 112 RRCID -> 145288 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 7909 - 8075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/09/2018 - PLUGGED 03/09/18

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
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	N	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-

BIG COWBOY (WILCOX 6200) 07800 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 23 RRCID -> 214186 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 224742 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 6570

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

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 225687 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 6240

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

ZACHRY WELL #: 4 RRCID -> 230671 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6414 - 6430

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

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 246006 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 5907 - 5936

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ ET AL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 169505 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7136 - 7144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	773	-0-	-64	-0-	773	2			Y	-0-					-0-
11	720	N	705	-0-	-15	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	119	1	2288	2	Y	-0-					-0-
02	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	177	1	1796	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	2			N	-0-					33
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	461	2	4	9	N	4					37
12	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488	2			N	-0-					37
01	527	N	406	-0-	-121	-0-	20	1	386	2	N	-0-					37
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	347	2	N	69					106
							76	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					106

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG MAC (6470) //CONT.// 07948 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ A WELL #: 2 RRCID -> 222798 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 6400 - 8004

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

MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223524 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6503 - 6522

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GONZALES, HORACIO WELL #: 1 RRCID -> 204474 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7983 - 8983

10	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	4125	2	1	9	N	1					12
11	4046	X	4046	-0-	-0-	-0-	4046	2			N	-0-					12
12	4092	X	3989	-0-	-103	-0-	3989	2			N	-0-					12
01	4123	X	4100	-0-	-23	-0-	4099	2	1	9	N	1	13	1			-0-
02	3780	X	3351	-0-	-429	-0-	3348	2	3	9	N	3					3
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					3

VIELMANN-RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 204733 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 8306 - 8421

10	1333	X	1109	-0-	-224	-0-	144	1	965	2	N	-0-					18
11	1301	X	1301	-0-	-0-	-0-	160	1	1141	2	N	-0-					18
12	1240	X	1219	-0-	-21	-0-	154	1	1065	2	N	-0-					18
01	1247	X	1247	-0-	-0-	-0-	121	1	1125	2	N	1					19
							1	9									
*02	1235	X	1235	-0-	-0-	-0-	99	1	1003	2	N	121					140
							133	9									
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					140

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 2 RRCID -> 164170 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8274 - 8316

*05	6665	X	4266	-0-	-2399	-0-	297	1	3969	2	N	-0-					-0-
*06	5700	X	3042	-0-	-2658	-0-	223	1	2819	2	N	-0-					-0-
*07	5797	X	5440	-0-	-357	-0-	346	1	5094	2	N	-0-					-0-
*08	5363	X	5054	-0-	-309	-0-	355	1	4699	2	N	-0-					-0-
*09	5190	X	4544	-0-	-646	-0-	323	1	4221	2	N	-0-					-0-
*10	5425	X	4778	-0-	-647	-0-	344	1	4434	2	N	-0-					-0-
*11	5250	X	4542	-0-	-708	-0-	328	1	4214	2	N	-0-					-0-
*12	5425	X	4676	-0-	-749	-0-	337	1	4339	2	N	-0-					-0-
*01	5053	X	4127	-0-	-926	-0-	315	1	3812	2	N	-0-					-0-
*02	4312	X	4037	-0-	-275	-0-	298	1	3739	2	N	-0-					-0-
03	4774	X	315	-0-	-4459	-0-	315	1			N	-0-					-0-

BIG REEF (EDWARDS) 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. JR. WELL #: 2A RRCID -> 141547 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9606 - 9691

10	1612	X	102	-0-	-1510	-0-	26	1	76	2	N	-0-					-0-
11	1560	X	1309	-0-	-251	-0-	1309	2			N	-0-					-0-
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	648	-0-	-964	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	1232	X	1138	-0-	-94	-0-	1138	2			N	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

BOOTH, UNOCAL H WELL #: 3B RRCID -> 184096 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9605 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	95	-0-	-1889	-0-	24	1	71	2	N	-0-			-0-
11	2790	X	2532	-0-	-258	-0-	2532	2			N	-0-			-0-
12	2976	X	1466	-0-	-1510	-0-	1466	2			N	-0-			-0-
01	4452	X	4452	-0-	-0-	-0-	4452	2			N	-0-			-0-
02	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	2			N	-0-			-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 188192 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9450 - 9512

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 H WELL #: 1 RRCID -> 192172 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9500 - 11822

10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	1	1	2	2	N	-0-			-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-			-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
02	84	N	40	-0-	-44	-0-	40	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX GALAN -H- WELL #: 1 RRCID -> 192605 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9510 - 11770

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX -H- WELL #: 2 RRCID -> 197558 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9401 - 12701

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "A" WELL #: 4 RRCID -> 198435 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9553 - 12088

10	537	X	537	-0-	-0-	-0-	136	1	401	2	N	-0-			-0-
11	14020	X	14020	-0-	-0-	-0-	14020	2			N	-0-			-0-
12	12854	X	12854	-0-	-0-	-0-	12854	2			N	-0-			-0-
01	11530	X	11530	-0-	-0-	-0-	11530	2			N	-0-			-0-
02	10760	X	10760	-0-	-0-	-0-	10760	2			N	-0-			-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, UNOCAL H WELL #: 4B RRCID -> 198436 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9895 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JOHNSON 2292 "L" WELL #: 1T RRCID -> 198437 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 9913 PERF. 9472 - 12030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	5	1	15	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FULLER 2292 "H" WELL #: 3 RRCID -> 200059 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9517 - 12414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 1U RRCID -> 200322 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9777 PERF. 9593 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 7A RRCID -> 201089 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 9746 PERF. 9457 - 13768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BARREDA-GONZALEZ "H" WELL #: 1 RRCID -> 201119 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9457 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL 2292 "H" WELL #: 6A RRCID -> 201873 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9903 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-			-0-
11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	5643	2			N	-0-			-0-
12	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-			-0-
01	2418	X	-0-	-0-	-2418	-0-					N	-0-			-0-
02	5264	X	-0-	-0-	-5264	-0-					N	-0-			-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					N	NO RPT			-0-

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 5A RRCID -> 202452 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9350 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-			-0-
11	6660	X	5566	-0-	-1094	-0-	5566	2			N	-0-			-0-
12	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	9993	2			N	-0-			-0-
01	12281	X	12281	-0-	-0-	-0-	12281	2			N	-0-			-0-
02	7705	X	7705	-0-	-0-	-0-	7705	2			N	-0-			-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 1 RRCID -> 202505 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 9664 PERF. 9272 - 12260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	39	N	39	-0-	-0-	-0-	10	1	29	2	N	-0-			-0-
11	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-			-0-
12	1302	N	935	-0-	-367	-0-	935	2			N	-0-			-0-
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	2			N	-0-			-0-
02	1540	N	910	-0-	-630	-0-	910	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "H" WELL #: 3 RRCID -> 204587 COMPL. DATE 03/14/2004 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 9340 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-			-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V. ET AL "H" WELL #: 10A RRCID -> 204631 COMPL. DATE 03/17/2004 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8121 - 12523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5735	X	3283	-0-	-2452	-0-	831	1	2452	2	N	-0-			-0-
11	5550	X	64	-0-	-5486	-0-	64	2			N	-0-			-0-
12	5735	X	3	-0-	-5732	-0-	3	2			N	-0-			-0-
01	5735	X	19	-0-	-5716	-0-	19	2			N	-0-			-0-
02	3332	X	1055	-0-	-2277	-0-	1055	2			N	-0-			-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 3 RRCID -> 206937 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9587 - 11541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	N	-0-			-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX STATE A H WELL #: 4 RRCID -> 207576 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8106 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	310	-0-	-713	-0-	78	1	232	2	N	-0-			-0-
11	990	X	525	-0-	-465	-0-	525	2			N	-0-			-0-
12	1023	X	946	-0-	-77	-0-	946	2			N	-0-			-0-
01	1023	X	88	-0-	-935	-0-	88	2			N	-0-			-0-
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2455	2			N	-0-			-0-
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 5U RRCID -> 207862 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 9735 PERF. 9512 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	12	1	36	2	N	-0-			-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	2			N	-0-			-0-
12	403	N	284	-0-	-119	-0-	284	2			N	-0-			-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-			-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-			-0-
03	0	N	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
BOOTH UNOCAL H WELL #: 5 B RRCID -> 212157 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9612 - 11261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	208	-0-	-4039	-0-	53	1	155	2	N	-0-			-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	4809	2			N	-0-			-0-
12	5198	X	5198	-0-	-0-	-0-	5198	2			N	-0-			-0-
01	4842	X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	2			N	-0-			-0-
02	4794	X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 11U RRCID -> 212195 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9506 - 12200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 6U RRCID -> 220909 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 9595 - 12788

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	1500	N	-0-	-0-	-1500	-0-					N	-0-			-0-
12	1023	N	-0-	-0-	-1023	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V., JR. 2292 H WELL #: 8A RRCID -> 222782 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9540 - 12000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH 2292 H WELL #: 11A RRCID -> 226082 COMPL. DATE 10/09/2005 TOTAL DEPTH 9783 PERF. 9506 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-			-0-
11	1807	X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	2			N	-0-			-0-
12	1333	X	875	-0-	-458	-0-	875	2			N	-0-			-0-
01	1837	X	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-			-0-
02	1680	X	380	-0-	-1300	-0-	380	2			N	-0-			-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 7U RRCID -> 227223 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9727 - 11140

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W.V.JR. 2292 H WELL #: 14A RRCID -> 231327 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9735 - 12609

10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	6	1	17	2	N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
12	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-			-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-			-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-			-0-
03	0	N	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 STATE 108 "H" WELL #: 5A RRCID -> 239583 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8600 - 10070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	267	-0-	-632	-0-	68	1	199	2	N	-0-					-0-
11	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4123	2			N	-0-					-0-
12	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			N	-0-					-0-
01	6309	X	6309	-0-	-0-	-0-	6309	2			N	-0-					-0-
02	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	5140	2			N	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH UNOCAL H WELL #: 15U RRCID -> 247374 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 9500 - 11949

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 38 "H" WELL #: 8 RRCID -> 247970 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 12685 PERF. 9500 - 12685

10	775	X	335	-0-	-440	-0-	85	1	250	2	N	-0-					-0-
11	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2			N	-0-					-0-
12	1846	X	1846	-0-	-0-	-0-	1846	2			N	-0-					-0-
01	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
02	5549	X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	2			N	-0-					-0-
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 106 H WELL #: 12 RRCID -> 248271 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9459 - 11675

10	2511	X	100	-0-	-2411	-0-	25	1	75	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	2017	-0-	-263	-0-	2017	2			N	-0-					-0-
12	2356	X	1686	-0-	-670	-0-	1686	2			N	-0-					-0-
01	2356	X	1460	-0-	-896	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
02	1876	X	1248	-0-	-628	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248408 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 9337 - 12409

10	12679	X	581	-0-	-12098	-0-	147	1	434	2	N	-0-					-0-
11	16165	X	16165	-0-	-0-	-0-	16165	2			N	-0-					-0-
12	15350	X	15350	-0-	-0-	-0-	15350	2			N	-0-					-0-
01	13175	X	12418	-0-	-757	-0-	12418	2			N	-0-					-0-
02	13188	X	12158	-0-	-1030	-0-	12158	2			N	-0-					-0-
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS STATE 108 H WELL #: 9 RRCID -> 248410 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 9374 - 11921

10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	128	1	379	2	N	-0-					-0-
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	599	2			N	-0-					-0-
12	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	7003	-0-	3903	3903	7003	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4716	-0-	1916	5819	4716	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	5819					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 39 H WELL #: 7 RRCID -> 249442 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 9467 - 12195

10	1736	X	513	-0-	-1223	-0-	130	1	383	2	N	-0-					40
11	9775	X	9775	-0-	-0-	-0-	9775	2			N	-0-					40
12	18961	X	18961	-0-	-0-	-0-	18961	2			N	-0-					40
01	17211	X	17211	-0-	-0-	-0-	17211	2			N	-0-					40
02	15171	X	15171	-0-	-0-	-0-	15170	2	1	9	N	1	1	8			40
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					40

BIG REEF (EDWARDS) //CONT.// 08015 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. ET AL 2292 "H" WELL #: 9A RRCID -> 251666 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9345 - 11645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
11	270	X	68	-0-	-202	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	140	X	14	-0-	-126	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	144	-0-	-1685	-0-	36	1	108	2	N	-0-					-0-
11	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	2818	2			N	-0-					-0-
12	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
01	2547	X	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2			N	-0-					-0-
02	1927	X	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG TIME (FRIO 5250) 08061 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 268817 COMPL. DATE 08/21/2012 TOTAL DEPTH 5340 PERF. 5161 - 5164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

BISHOP, EAST (7600 FRIO) 08396 540 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PETROQUEST JV-DORSOGNA WELL #: 4 RRCID -> 260436 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 7435 - 7440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					92
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	452	1	117	9	N	106	170	1			28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	72					100
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					100

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 13525 12/02/2016

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
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	1			N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145

BISHOP, WEST (PFLUGER, LOWER) 08403 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
OMEGA ENERGY, LLC 622657
KUEMPEL, HELEN WELL #: 1 RRCID -> 159134 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 6940 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2325		1804	-0-	-521	-0-	1762	2	42	9	N	38					165
11	2250		1747	-0-	-503	-0-	1701	2	46	9	N	42	168	1			39
12	2325		1823	-0-	-502	-0-	1782	2	41	9	N	37					76
01	1985	R	1985	-0-	-0-	-0-	1948	2	37	9	N	34					110
02	1748	R	1748	-0-	-0-	-0-	1708	2	40	9	N	36					146
03	1829	#	1792	-0-	-37	-0-	1753	2	39	9	N	35	149	1			32

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
10	4588	#	3490	-0-	-1098	-0-	3470	2	20	9	N	18					183
11	3540	#	3183	-0-	-357	-0-	3155	2	28	9	N	25					208
12	3237	R	3237	-0-	-0-	-0-	3212	2	25	9	N	23					231
01	3503	#	3157	-0-	-346	-0-	3127	2	30	9	N	27	157	1			101
02	3164	#	2712	-0-	-452	-0-	2683	2	29	9	N	26					127
03	3503	#	3231	-0-	-272	-0-	3198	2	33	9	N	30					157

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BRISCOE "D" WELL #: 1 RRCID -> 144466 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7818 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	946	N	946	-0-	-0-	-0-	40	1	906	2	Y	-0-					-0-
11	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	80	1	955	2	Y	-0-					-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	170	1	674	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	753	-0-	-208	-0-	323	1	430	2	Y	-0-					-0-
*02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	126	1	560	2	Y	-0-					-0-
*03	939	N	939	-0-	-0-	-0-	851	1	88	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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	14	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	30	1	354	2	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	70	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	331	-0-	-10	-0-	142	1	189	2	Y	-0-					-0-
*02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	57	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	292	-0-	-49	-0-	265	1	27	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
10	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	67	1	1529	2	Y	1					1
							1	9									
11	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	107	1	1274	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	317	1	1254	2	Y	-0-	1	1			-0-
01	1612	N	1500	-0-	-112	-0-	643	1	856	2	Y	1					1
							1	9									
*02	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	246	1	1092	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1581	N	1551	-0-	-30	-0-	1406	1	145	2	Y	-0-					-0-

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
10	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	132	1	3020	2	Y	13					16
							14	9									
11	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	226	1	2678	2	Y	16	20	1			12
							18	9									
12	3193	X	2767	-0-	-426	-0-	556	1	2202	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
01	3286	X	2936	-0-	-350	-0-	1252	1	1666	2	Y	16					17
							18	9									
02	2968	X	2514	-0-	-454	-0-	462	1	2048	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
03	3162	X	3078	-0-	-84	-0-	2785	1	287	2	Y	5					6
							6	9									

BRISCOE D WELL #: 6 RRCID -> 144491 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8141 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BRISCOE D WELL #: 5 RRCID -> 144493 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8783 - 8958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	64	1	1469	2	Y	1					17
							1	9									
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	131	1	1554	2	Y	-0-	1	1			16
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	319	1	1264	2	Y	1	1	1			16
							1	9									
01	1519	N	1299	-0-	-220	-0-	557	1	741	2	Y	1					17
							1	9									
*02	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	271	1	1204	2	Y	-0-	1	1			16
03	1581	N	1552	-0-	-29	-0-	1407	1	145	2	Y	-0-					16

BRISCOE D WELL #: 7 RRCID -> 149018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5794 - 5990

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 8 RRCID -> 150164 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8732 - 8916

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					72

BRISCOE "D" WELL #: 9 RRCID -> 151280 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8738 - 8922

10	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	72	1	1648	2	Y	7					8
							8	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	124	1	1467	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
12	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	380	1	1506	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	888	1	1181	2	Y	9					9
							10	9									
*02	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	439	1	1947	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
*03	3100	N	5589	-0-	2489	2489	5066	1	521	2	Y	2					3
							2	9									

BRISCOE "D" WELL #: 10 RRCID -> 152403 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 8080 - 8100

10	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	Y	13					16
							14	9									
11	2486	X	2486	-0-	-0-	-0-	192	1	2277	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
12	3100	X	1370	-0-	-1730	-0-	274	1	1087	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
01	3100	X	701	-0-	-2399	-0-	293	1	390	2	Y	16					17
							18	9									
02	2464	X	1888	-0-	-576	-0-	347	1	1537	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
03	2573	X	626	-0-	-1947	-0-	562	1	58	2	Y	5					6
							6	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	5093	X	5093	-0-	-0-	-0-	213	1	4866	2	Y	13					16
							14	9									
11	6525	X	6525	-0-	-0-	-0-	506	1	6002	2	Y	15	19	1			12
							17	9									
12	4668	X	4668	-0-	-0-	-0-	939	1	3720	2	Y	8	19	1			1
							9	9									
01	3317	X	780	-0-	-2537	-0-	327	1	435	2	Y	16					17
							18	9									
02	2996	X	859	-0-	-2137	-0-	157	1	698	2	Y	4	20	1			1
							4	9									
03	3317	X	940	-0-	-2377	-0-	847	1	87	2	Y	5					6
							6	9									

BRISCOE D WELL #: 12 RRCID -> 157621 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8998 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	413	N	413	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	Y	7					8
							8	9									
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	33	1	389	2	Y	8	10	1			6
							9	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	121	1	481	2	Y	4	10	1			-0-
							4	9									
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	255	1	339	2	Y	9					9
							10	9									
*02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	134	1	593	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
03	620	N	557	-0-	-63	-0-	503	1	52	2	Y	2					3
							2	9									

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
10	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	44	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	103	1	407	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	219	1	291	2	Y	-0-					-0-
*02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	81	1	361	2	Y	-0-					-0-
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	502	1	52	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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	33					40
							36	9									
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	42	1	503	2	Y	40	49	1			31
							44	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	85	1	337	2	Y	19	48	1			2
							21	9									
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	187	1	249	2	Y	41					43
							45	9									
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	64	1	283	2	Y	10	50	1			3
							11	9									
03	496	N	450	-0-	-46	-0-	395	1	41	2	Y	13					16
							14	9									

BLACK CREEK (LOBO) //CONT.// 08520 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	1800	N	1821	-0-	21	21	75	1	1717	2	Y	26					32
							29	9									
11	2005	N	1984	-0-	-21	-0-	151	1	1798	2	Y	32	39	1			25
							35	9									
12	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	357	1	1416	2	Y	15	38	1			2
							17	9									
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	816	1	1085	2	Y	32					34
							35	9									
*02	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	293	1	1300	2	Y	8	40	1			2
							9	9									
*03	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1755	1	181	2	Y	11					13
							12	9									

BLACK CREEK, N. (WILCOX) 08522 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
BRISCOE "E" WELL #: 2A RRCID -> 163314 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5349 - 5354

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND, EAST (PETTUS) 08524 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
A. K. EAST FEE WELL #: 32 RRCID -> 215425 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 5082 PERF. 4756 - 4964

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST, A. K. FEE WELL #: 33 RRCID -> 218835 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4632 - 4641

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLACK DIAMOND (GOUT. WELLS, UP.) 08546 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
EAST, A. K. FEE WELL #: 18 RRCID -> 158048 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 3982 - 3985

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCAS CREEK (LOBO 6) 08742 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRIONES, J.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 129374 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 9332 PERF. 8926 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1346	-0-	-266 B	-35298	79	1	1267	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1283	-0-	-277 B	-35298	76	1	1207	3	N	-0-					-0-
12	0	N	1615	-0-	1615 B	-33683	89	1	1526	3	N	-0-					-0-
01	0	N	1315	-0-	1315 B	-32368	89	1	1220	3	N	5					5
							6	9									
02	1204	N	1243	-0-	39 B	-32329	77	1	1166	3	N	-0-					5
03	1612	N	1036	-0-	-576 B	-32329	65	1	969	3	N	2					7
							2	9									

MARTINEZ, D. S. WELL #: 7 RRCID -> 186229 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7228 - 7670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	344	-0-	189 B	-13594	16	1	328	3	N	-0-					-0-
11	150	N	285	-0-	135 B	-13459	13	1	272	3	N	-0-					-0-
12	0	N	180	-0-	180 B	-13279	8	1	172	3	N	-0-					-0-
01	0	N	156	-0-	156 B	-13123	7	1	149	3	N	-0-					-0-
02	280	N	218	-0-	-62 B	-13123	10	1	208	3	N	-0-					-0-
03	186	N	311	-0-	125 B	-12998	14	1	297	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 35 RRCID -> 160279 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 11080 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	168	1	1551	2	Y	-0-					-0-
							570	3									
11	2292	X	2292	-0-	-0-	-0-	158	1	1576	2	Y	-0-					-0-
							558	3									
12	1457	N	933	-0-	-524	-0-	65	1	639	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	131	1	1417	2	Y	-0-					-0-
							499	3									
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	1531	2	Y	-0-					-0-
							517	3									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2449	N	2429	-0-	-20	-0-	178 604	1 3	1647	2	Y	-0-					-0-
11	2370	N	2319	-0-	-51	-0-	159 565	1 3	1595	2	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2237	-0-	-212	-0-	156 551	1 3	1530	2	Y	-0-					-0-
01	2418	N	1974	-0-	-444	-0-	126 480	1 3	1368	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1680	-0-	-476	-0-	100 399	1 3	1181	2	Y	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 90 RRCID -> 182968 COMPL. DATE 06/01/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

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

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 186639 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9518 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	319	-0-	-53	-0-	23 80	1 3	216	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	298	-0-	-32	-0-	21 72	1 3	205	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	18 63	1 3	174	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	194	-0-	-116	-0-	13 48	1 3	133	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	108	-0-	-172	-0-	6 26	1 3	76	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 14 RRCID -> 203852 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 9146 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		628	-0-	628	628	33 159	1 3	436	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		332	-0-	332	960	18 82	1 3	232	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		316	-0-	316	1276	17 77	1 3	222	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		322	-0-	322	1598	14 80	1 3	228	2	Y	-0-					-0-
02	1962	X	364	-0-	-1598	-0-	16 87	1 3	261	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221904 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	28 99	1 3	268	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	337	-0-	-143	-0-	23 83	1 3	231	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	343	-0-	-60	-0-	24 84	1 3	235	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	24 88	1 3	253	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	278	-0-	-30	-0-	16 67	1 3	195	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 238176 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		456	-0-	456	456	29 111	1 3	316	2	Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1463	-0-	1463	1919	87 348	1 3	1028	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	1919					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. 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
10	682	N	357	-0-		-325	-0-	26	1	242	2	N	-0-					-0-
								89	3									
11	660	N	454	-0-		-206	-0-	31	1	312	2	N	-0-					-0-
								111	3									
12	772	N	772	-0-		-0-	-0-	54	1	528	2	N	-0-					-0-
								190	3									
01	533	N	533	-0-		-0-	-0-	34	1	370	2	N	-0-					-0-
								129	3									
02	1187	N	1187	-0-		-0-	-0-	69	1	835	2	N	-0-					-0-
								283	3									
03	682	N	NO RPT	-0-		-682	-0-					N	NO RPT					-0-

BLANCHARD (QUEEN CITY) 08763 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
CANALES WELL #: 1 RRCID -> 203077 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 9148 PERF. 8940 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2945	X	2471	-0-		-474	-0-	257	1	2184	2	N	27					183
								30	9									
11	2790	X	2336	-0-		-454	-0-	256	1	2080	2	N	-0-	1	1			182
12	2759	X	1861	-0-		-898	-0-	241	1	1596	2	N	22					204
								24	9									
01	2759	X	2065	-0-		-694	-0-	286	1	1758	2	N	19	3	8			220
								21	9									
02	2492	X	1416	-0-		-1076	-0-	189	1	1190	2	N	34	26	8			228
								37	9									
03	2480	X	1854	-0-		-626	-0-	251	1	1590	2	N	12					240
								13	9									

ALTA-HUIZAR WELL #: 1 RRCID -> 205260 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8996 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2026	-0-		-609	-0-	208	1	1775	2	N	39					375
								43	9									
11	2550	X	1840	-0-		-710	-0-	194	1	1583	2	N	57	188	1			244
								63	9									
12	2635	X	1773	-0-		-862	-0-	224	1	1488	2	N	55					299
								61	9									
01	2387	X	1137	-0-		-1250	-0-	149	1	918	2	N	64					363
								70	9									
02	2044	X	1707	-0-		-337	-0-	231	1	1454	2	N	20					383
								22	9									
03	2015	X	1496	-0-		-519	-0-	199	1	1258	2	N	35					418
								39	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 009423 COMPL. DATE 08/27/1952 TOTAL DEPTH 12316 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	#	1038	-0-		-5038	-0-	848	1	179	2	N	10					320
								11	9									
11	5880	#	1278	-0-		-4602	-0-	848	1	415	2	N	14					334
								15	9									
12	6076	#	1218	-0-		-4858	-0-	769	1	431	2	N	16					350
								18	9									
01	4340	#	3189	-0-		-1151	-0-	957	1	2206	2	N	24					374
								26	9									
02	4203	R	4203	-0-		-0-	-0-	846	1	3324	2	N	30					404
								33	9									
*03	4915	R	4915	-0-		-0-	-0-	990	1	3871	2	N	49					453
								54	9									

BLIND PASS (MARGINULINA-FRIO) //CONT.// 08888 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 009425 COMPL. DATE 11/27/1952 TOTAL DEPTH 8604 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STATE OF TEXAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 009426 COMPL. DATE 11/08/1952 TOTAL DEPTH 10922 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCK 901 (7750) 09575 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 901-S WELL #: 2 U RRCID -> 071731 COMPL. DATE 01/12/1977 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8617 - 8630

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE LEASE 81980 WELL #: 1 RRCID -> 119168 COMPL. DATE 03/16/1985 TOTAL DEPTH 14729 PERF.12942 - 13029

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BLOCK 885-S (5A SAND) 09588 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 885-S WELL #: 1 RRCID -> 183356 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10749 - 10812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 203205 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2700 - 3100

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MURCH, B.L. WELL #: 6 RRCID -> 148273 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 5940 PERF. 2860 - 5878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	34	1	830	2	Y	58	52	1			29
							64	9									
11	856	N	856	-0-	-0-	-0-	57	1	731	2	Y	62	61	1			30
							68	9									
12	899	N	810	-0-	-89	-0-	46	1	692	2	Y	65	53	1			42
							72	9									
01	930	N	703	-0-	-227	-0-	19	1	605	2	Y	72	69	1			45
							79	9									
02	898	N	898	-0-	-0-	-0-	23	1	748	2	Y	115	101	1			59
							127	9									
*03	956	N	956	-0-	-0-	-0-	23	1	845	2	Y	80	79	1			60
							88	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 115364 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 6060 PERF. 5965 - 5988

10	1426	N	1151	-0-	-275	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	1051	-0-	-179	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			N	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					-0-
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 38 RRCID -> 208686 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 6466 PERF. 6164 - 6182

10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	101	1	835	3	Y	8	13	1			-0-
							9	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	89	1	655	3	Y	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	83	1	608	3	Y	-0-					-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	76	1	533	3	Y	-0-					-0-
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	112	1	818	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG WELL #: 11 RRCID -> 263015 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 5731 - 5742

10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	4					5
11	1950	X	-0-	-0-	-1950	-0-					Y	32	26	1			11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	14	1			8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	7	1			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

BLOOMBERG (VICKSBURG 6000) //CONT.// 09646 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	160 268	1 9	1316	3	N	244	328	1			1
11	1620	N	1421	-0-	-199	-0-	147 188	1 9	1086	3	N	171					172
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	268 230	1 9	1955	3	N	209	348	1			33
01	2286	N	2286	-0-	-0-	-0-	259 218	1 9	1809	3	N	198	165	1			66
02	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	240 206	1 9	1754	3	N	187	163	1			90
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					90

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-1-4) 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 3 RRCID -> 164018 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8982 - 9120

10	93	N	57	-0-	-36	-0-	57	2			N	-0-					-0-
11	60	N	48	-0-	-12	-0-	48	2			N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	46	3			N	-0-					-0-
03	155	N	39	-0-	-116	-0-	39	3			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ARRIAGA GU "F" WELL #: 1 RRCID -> 160465 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 13867 PERF.10240 - 10321

10	93	N	60	-0-	-33	-0-	1 2	1 3	57	2	N	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	2 3	1 3	101	2	N	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	3	1	56	2	N	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4	1	74	2	N	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175061 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 10423

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178109 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8232 - 11242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	303	1	3044	2	N	-0-					1
							101	3									
11	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	320	1	2913	2	N	-0-					1
							97	3									
12	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	236	1	3127	2	N	-0-					1
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	264	1	3009	2	N	1					2
							1	9									
02	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	237	1	2641	2	N	-0-					2
*03	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	326	1	3820	2	N	-0-					2

RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178981 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 9548 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

USA WELL #: 306 RRCID -> 189702 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8332 - 8342

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

SANDIA "C" WELL #: 5 RRCID -> 191250 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9158 - 9650

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192767 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 8640 - 8655

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

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	2 4	1 3	126	2	N	-0-					-0-
11	150	N	115	-0-	-35	-0-	2 4	1 3	109	2	N	-0-					-0-
12	124	N	106	-0-	-18	-0-	5	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	5	1	96	2	N	-0-					-0-
02	112	N	98	-0-	-14	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
*03	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 3010 RRCID -> 276296 COMPL. DATE 10/15/2014 TOTAL DEPTH 13081 PERF. 9532 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8587	X	5866	-0-	-2721	-0-	515 172	1 3	5172 7	2 9	N	6	75	1	2	8	23
11	7980	X	2339	-0-	-5641	-0-	225 68	1 3	2046	2	N	-0-					23
*12	7750	X	5146	-0-	-2604	-0-	362	1	4784	2	N	-0-	21	1			2
01	7471	X	5082	-0-	-2389	-0-	410	1	4672	2	N	-0-					2
02	6720	X	4696	-0-	-2024	-0-	386	1	4310	2	N	-0-					2
03	5859	X	4584	-0-	-1275	-0-	360 1	1 9	4223	2	N	1					3

BOB WEST (L-1-4) //CONT.// 10041 138 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA 1 WELL #: 6 RRCID -> 276985 COMPL. DATE 03/05/2015 TOTAL DEPTH 11784 PERF. 9614 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1902	-0-	-268	-0-	167	1	1678	2	N	1					1
							56	3	1	9							
11	2130	N	1229	-0-	-901	-0-	118	1	1075	2	N	-0-					1
							36	3									
*12	1891	N	1856	-0-	-35	-0-	130	1	1725	2	N	1					2
							1	9									
01	1891	N	1842	-0-	-49	-0-	149	1	1693	2	N	-0-					2
02	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	132	1	1474	2	N	-0-					2
*03	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	123	1	1442	2	N	-0-					2

USA 3 WELL #: 8 RRCID -> 278203 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 8108 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	60	1	603	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	660	N	660	-0-	-0-	-0-	63	1	578	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	50	1	657	2	N	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	68	1	770	2	N	-0-					-0-
02	616	N	599	-0-	-17	-0-	49	1	550	2	N	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	50	1	590	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU 'E' WELL #: 5 RRCID -> 278482 COMPL. DATE 04/11/2015 TOTAL DEPTH 13034 PERF. 9126 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	3	1	188	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	210	N	148	-0-	-62	-0-	3	1	140	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	N	1					1
							1	9									
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	N	-0-					1
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	N	-0-					1
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	176	2	N	-0-					1

MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, R. R. PARTNERSHIP, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 171710 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10062 - 10360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, J. WELL #: 1 RRCID -> 157338 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8230 - 8245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-3) //CONT.// 10041 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	10096					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 247349 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8580 - 8585

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 9 RRCID -> 276162 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 9083 PERF. 8535 - 8555

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE, RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 195025 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 8614 - 8624

10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			N	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-					-0-
01	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			N	-0-					-0-
*02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 150567 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 12539 PERF. 8400 - 10006

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154501 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	7	1	395	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	8	1	433	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	434	N	275	-0-	-159	-0-	13	1	262	2	N	-0-					-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	16	1	321	2	N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	18	1	354	2	N	-0-					-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	19	1	385	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160895 COMPL. DATE 07/10/1996 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8678 - 10594

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

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161769 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 12270 PERF. 9450 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	559	-0-	-123	-0-	10	1	531	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	660	N	501	-0-	-159	-0-	9	1	476	2	N	-0-					-0-
							16	3									
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	21	1	413	2	N	-0-					-0-
01	558	N	402	-0-	-156	-0-	19	1	383	2	N	-0-					-0-
02	476	N	352	-0-	-124	-0-	17	1	335	2	N	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 108 RRCID -> 164902 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9466 - 10366

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

SANDIA "C" WELL #: 2 RRCID -> 165822 COMPL. DATE 10/14/1997 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9658 - 12190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1912	-0-	-72	-0-	168	1	1688	2	N	-0-					-0-
							56	3									
11	1890	N	1854	-0-	-36	-0-	178	1	1622	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	1953	N	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
01	1922	N	-0-	-0-	-1922	-0-					N	-0-					-0-
*02	1736	N	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ GU "E" WELL #: 11 RRCID -> 167423 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 12417 PERF. 8777 - 10492

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 21 RRCID -> 167600 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	177	-0-	-40	-0-	3	1	168	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	210	X	208	-0-	-2	-0-	4	1	197	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	186	X	177	-0-	-9	-0-	9	1	168	2	N	-0-					-0-
01	211	X	211	-0-	-0-	-0-	10	1	201	2	N	-0-					-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-					-0-
*03	144	N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 175063 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10968 - 11984

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2013 RRCID -> 178117 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 8492 - 8564

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

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183163 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9090 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	171	1	1718	2	N	24	24	8			-0-
							57	3	26	9							
11	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	152	1	1383	2	N	-0-					-0-
							46	3									
*12	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	114	1	1505	2	N	-0-					-0-
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	114	1	1303	2	N	-0-					-0-
*02	1204	N	1099	-0-	-105	-0-	90	1	1009	2	N	-0-					-0-
*03	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	90	1	1059	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192768 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. 9226 - 9968

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

USA WELL #: 307 RRCID -> 221890 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 11360 PERF. 8532 - 9284

10	4557 X	4057	-0-	-500	-0-	357 1 119 3	3581 2	N	-0-			1
11	4140 X	3824	-0-	-316	-0-	367 1 111 3	3346 2	N	-0-			1
12	4278 X	3753	-0-	-525	-0-	264 1	3489 2	N	-0-			1
01	4247 X	3533	-0-	-714	-0-	285 1	3248 2	N	-0-			1
02	3668 X	3170	-0-	-498	-0-	261 1	2909 2	N	-0-			1
03	4061 X	3372	-0-	-689	-0-	265 1	3107 2	N	-0-			1

USA WELL #: 102 RRCID -> 222993 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10528

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	3441 X	3307	-0-	-134	-0-	289 1 97 3	2906 2 15 9	N	14	14	8	1
11	3330 X	3197	-0-	-133	-0-	307 1 93 3	2797 2	N	-0-			1
12	3441 X	3311	-0-	-130	-0-	233 1	3078 2	N	-0-			1
01	3410 X	3170	-0-	-240	-0-	256 1	2914 2	N	-0-			1
02	2996 X	2673	-0-	-323	-0-	220 1	2453 2	N	-0-			1
03	3317 X	2927	-0-	-390	-0-	230 1 1 9	2696 2	N	1			2

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 17 RRCID -> 253789 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 16450 PERF.11604 - 12646

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BOB WEST (L-5-10) //CONT.// 10041 143 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-7) 10041 146 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 169426 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11348 - 11408

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE, J WELL #: 11U RRCID -> 167131 COMPL. DATE 05/20/1995 TOTAL DEPTH 12425 PERF. 8566 - 9218

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

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275551 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

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

BOB WEST (L-12, 13, 14) 10041 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166626 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 11935

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
RAMIREZ-YZAGUIRRE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157555 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 12511 PERF. 9534 - 11070

10	1364 N	1254	-0-	-110	-0-	1254	2			N	-0-							-0-
11	1290 N	1152	-0-	-138	-0-	1152	2			N	-0-							-0-
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161	2			N	-0-							-0-
01	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923	3			N	-0-							-0-
02	1064 N	795	-0-	-269	-0-	795	3			N	-0-							-0-
03	1147 N	691	-0-	-456	-0-	691	3			N	-0-							-0-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017

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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			N	-0-					-0-
*02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAQUIRRE, J. WELL #: 9ST RRCID -> 151239 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9439 - 10058

10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
*02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					-0-
03	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

10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-					-0-
11	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					-0-
*02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
03	0	N	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

10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			N	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			N	-0-					-0-
*02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ-YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 160383 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9573 - 10042

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
12	94	N	94	-0-	-0-	-0-	94	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					-0-
*02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAQUIRRE, J. WELL #: 2 RRCID -> 144321 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 12389 PERF.10082 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	457	-0-	-39	-0-	8 14	1 3	435	2	N	-0-					-0-
11	480	N	443	-0-	-37	-0-	8 14	1 3	421	2	N	-0-					-0-
*12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	448	2	N	1					1
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	25 1	1 9	502	2	N	1					2
02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	22	1	432	2	N	-0-					2
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	24	1	490	2	N	-0-					2

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 203 RRCID -> 145954 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9014 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	876	-0-	-54	-0-	77	1	773	2	N	-0-					-0-
							26	3									
11	900	N	369	-0-	-531	-0-	35	1	323	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	899	N	538	-0-	-361	-0-	38	1	500	2	N	-0-					-0-
01	868	N	525	-0-	-343	-0-	42	1	483	2	N	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	48	1	539	2	N	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	45	1	525	2	N	-0-					-0-

GUERRA "A" SWD WELL #: 1 RRCID -> 147730 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 3415 PERF. 3154 - 3174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 11 RRCID -> 147844 COMPL. DATE 12/05/1993 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9578 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	223	-0-	-25	-0-	4	1	212	2	N	-0-					-0-
							7	3									
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	4	1	211	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
*03	235	N	235	-0-	-0-	-0-	11	1	224	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 148624 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 9356 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 4 RRCID -> 149037 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9110 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4312	X	4312	-0-	-0-	-0-	74	1	4102	2	N	-0-					1
							136	3									
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	68	1	3611	2	N	-0-					1
							120	3									
12	4120	X	4120	-0-	-0-	-0-	201	1	3919	2	N	-0-					1
01	3885	X	3885	-0-	-0-	-0-	187	1	3698	2	N	-0-					1
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	189	1	3685	2	N	-0-					1
*03	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	226	1	4622	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2012 RRCID -> 151029 COMPL. DATE 08/06/1994 TOTAL DEPTH 12322 PERF.10180 - 12054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1918	-0-	-66	-0-	169	1	1693	2	N	-0-					-0-
							56	3									
11	1920	N	1862	-0-	-58	-0-	179	1	1629	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	1922	N	1901	-0-	-21	-0-	134	1	1766	2	N	1					1
							1	9									
01	1922	N	1857	-0-	-65	-0-	150	1	1707	2	N	-0-					1
02	1736	N	1640	-0-	-96	-0-	135	1	1505	2	N	-0-					1
*03	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	140	1	1643	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 151336 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9820 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	9	1	484	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	9	1	486	2	N	-0-					-0-
							16	3									
*12	496	N	487	-0-	-9	-0-	24	1	462	2	N	1					1
							1	9									
01	496	N	463	-0-	-33	-0-	22	1	441	2	N	-0-					1
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	20	1	388	2	N	-0-					1
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					1

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
10	186	N	107	-0-	-79	-0-	9	1	95	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	68	2	N	1					1
							1	9									
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	6	1	71	2	N	1					2
							1	9									
02	140	N	75	-0-	-65	-0-	6	1	69	2	N	-0-					2
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	67	2	N	-0-					2

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 154543 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	129	-0-	-88	-0-	2	1	123	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	N	-0-					-0-
							6	3									
12	252	N	252	-0-	-0-	-0-	12	1	240	2	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	14	1	279	2	N	-0-					-0-
02	196	N	146	-0-	-50	-0-	7	1	139	2	N	-0-					-0-
*03	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-

SANDIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 156039 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 13574 PERF. 9900 - 10272

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 16 RRCID -> 156802 COMPL. DATE 07/31/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9572 - 9930

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

USA WELL #: 304 RRCID -> 156969 COMPL. DATE 07/25/1995 TOTAL DEPTH 12090 PERF. N/A

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

USA WELL #: 109 RRCID -> 157341 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	4	1	241	2	N	-0-					-0-
							8	3									
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	4	1	237	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	248	N	158	-0-	-90	-0-	8	1	150	2	N	-0-					-0-
01	248	N	162	-0-	-86	-0-	8	1	154	2	N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	7	1	145	2	N	-0-					-0-
*03	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 306 RRCID -> 159481 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 8336 - 10173

10	2232	N	2201	-0-	-31	-0-	193	1	1943	2	N	-0-					-0-
							65	3									
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	213	1	1940	2	N	-0-					-0-
							64	3									
12	2278	N	2278	-0-	-0-	-0-	160	1	2118	2	N	-0-					-0-
01	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1974	-0-	-98	-0-	162	1	1812	2	N	-0-					-0-
*03	2149	N	2149	-0-	-0-	-0-	169	1	1979	2	N	1					1
							1	9									

USA WELL #: 305 RRCID -> 159557 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	9	1	485	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	275	N	275	-0-	-0-	-0-	5	1	261	2	N	-0-					-0-
							9	3									
12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	18	1	341	2	N	-0-					-0-
01	496	N	323	-0-	-173	-0-	16	1	307	2	N	-0-					-0-
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
*03	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	2	N	-0-					-0-

IZAGUIRRE SWD WELL #: 1 RRCID -> 160827 COMPL. DATE 10/24/1996 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3470 - 3610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	14580					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160889 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 13 RRCID -> 160894 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10362 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1209	N	1164	-0-	-45	-0-	20	1	1107	2	N	-0-					-0-
							37	3									
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	20	1	1086	2	N	-0-					-0-
							36	3									
*12	1147	N	1126	-0-	-21	-0-	55	1	1068	2	N	3					3
							3	9									
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	54	1	1062	2	N	-0-					3
02	1064	N	971	-0-	-93	-0-	47	1	923	2	N	1					4
							1	9									
*03	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	48	1	982	2	N	-0-					4

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161074 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF. N/A

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 161297 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161773 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 301 RRCID -> 163797 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. N/A

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164036 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11060

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

USA WELL #: 308 RRCID -> 164468 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 11328 PERF. 9053 - 9888

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

USA WELL #: 108 RRCID -> 164903 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9824 - 10517

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167580 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10418 - 10878

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168759 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 10260

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170794 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 13120 PERF.10015 - 10145

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 173244 COMPL. DATE 05/08/1999 TOTAL DEPTH 11655 PERF.10461 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	990	-0-	-33	-0-	17 31	1 3	942	2	N	-0-					-0-
11	990	N	946	-0-	-44	-0-	17 30	1 3	899	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	709	-0-	-345	-0-	35	1	674	2	N	-0-					-0-
01	992	N	894	-0-	-98	-0-	43	1	851	2	N	-0-					-0-
02	896	N	819	-0-	-77	-0-	40	1	779	2	N	-0-					-0-
*03	899	N	899	-0-	-0-	-0-	42	1	857	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174059 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 10423

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

USA WELL #: 1011 RRCID -> 178100 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 12866 PERF. 9919 - 10412

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

USA WELL #: 2013 RRCID -> 178118 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 11971 PERF. 9032 - 9400

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182936 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10329 - 10410

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

USA WELL #: 101 RRCID -> 182952 COMPL. DATE 08/04/2001 TOTAL DEPTH 12987 PERF. 9904 - 10430

10	434	N	352	-0-	-82	-0-	31 10	1 3	311	2	N	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	46 14	1 3	420	2	N	-0-					-0-
*12	527	N	412	-0-	-115	-0-	29 1	1 9	382	2	N	1					1
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	427	2	N	1					2
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	27	1	305	2	N	-0-					2
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	33	1	381	2	N	-0-					2

USA WELL #: 3011 RRCID -> 183162 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 9252 - 10064

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 192155 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10108

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

SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192766 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF.10446 - 11534

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194707 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.10424 - 10476

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 196179 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 14575 PERF.11385 - 11734

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 204084 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 11430 PERF. 9177 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4109	X	4109	-0-	-0-	-0-	70	1	3909	2	N	-0-					1
							130	3									
11	3000	N	3911	-0-	911	911	70	1	3718	2	N	-0-					1
							123	3									
12	5270	X	4359	-0-	-911	-0-	213	1	4146	2	N	-0-					1
01	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	153	1	3026	2	N	1					2
							1	9									
02	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	180	1	3519	2	N	-0-					2
*03	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	155	1	3184	2	N	-0-					2

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 205567 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2157	-0-	-13	-0-	37	1	2052	2	N	-0-					-0-
							68	3									
11	2160	N	2057	-0-	-103	-0-	37	1	1955	2	N	-0-					-0-
							65	3									
*12	2170	N	2020	-0-	-150	-0-	99	1	1920	2	N	1					1
							1	9									
01	2170	N	1952	-0-	-218	-0-	94	1	1858	2	N	-0-					1
02	1932	N	1710	-0-	-222	-0-	83	1	1627	2	N	-0-					1
*03	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	89	1	1823	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	46	1	2553	2	N	-0-					1
							85	3									
11	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	45	1	2409	2	N	-0-					1
							80	3									
12	2489	N	2489	-0-	-0-	-0-	122	1	2367	2	N	-0-					1
01	2396	N	2396	-0-	-0-	-0-	115	1	2281	2	N	-0-					1
02	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	105	1	2054	2	N	-0-					1
*03	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	115	1	2349	2	N	-0-					1

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
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	38	1	2113	2	N	-0-					-0-
							70	3									
11	2130	N	1975	-0-	-155	-0-	35	1	1878	2	N	-0-					-0-
							62	3									
*12	1984	N	1961	-0-	-23	-0-	96	1	1864	2	N	1					1
							1	9									
01	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	110	1	2172	2	N	-0-					1
02	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	102	1	1998	2	N	-0-					1
*03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	96	1	1963	2	N	-0-					1

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2244	N	2244	-0-	-0-	-0-	197	1	1981	2	N	-0-					-0-
							66	3									
11	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	210	1	1910	2	N	-0-					-0-
							63	3									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	157	1	2076	2	N	-0-					-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	207	1	2361	2	N	-0-					-0-
02	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	160	1	1784	2	N	-0-					-0-
*03	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	130	1	1522	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 227023 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11265 PERF. 9415 - 9799

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

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238426 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2356	X	2301	-0-	-55	-0-	39	1	2188	2	N	1					1
							73	3	1	9							
11	2220	X	2211	-0-	-9	-0-	39	1	2102	2	N	-0-					1
							70	3									
*12	2294	X	2112	-0-	-182	-0-	103	1	2009	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2294	X	1837	-0-	-457	-0-	88	1	1749	2	N	-0-					-0-
02	2072	N	1729	-0-	-343	-0-	84	1	1645	2	N	-0-					-0-
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	88	1	1799	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 3014 RRCID -> 245538 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10153 - 10180

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	354396					N	NO RPT					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 18 RRCID -> 248407 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 16640 PERF.12700 - 13800

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BOB WEST (L-12, 13, 14, 15) //CONT.// 10041 151 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2016 RRCID -> 254724 COMPL. DATE 09/09/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9314 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	492	-0-	-4	-0-	43	1	435	2	N	-0-					-0-
							14	3									
11	480	N	472	-0-	-8	-0-	45	1	413	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	39	1	445	2	N	-0-					-0-
02	448	N	418	-0-	-30	-0-	34	1	383	2	N	1					1
							1	9									
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	35	1	414	2	N	-0-					1

GUERRA-USA GAS UNIT C. WELL #: 13 RRCID -> 274929 COMPL. DATE 06/01/2014 TOTAL DEPTH 13287 PERF. 9832 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2554	-0-	-298	-0-	44	1	2429	2	N	-0-					1
							81	3									
11	2760	X	2357	-0-	-403	-0-	42	1	2241	2	N	-0-					1
							74	3									
*12	3379	X	2489	-0-	-890	-0-	122	1	2367	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3379	X	2493	-0-	-886	-0-	120	1	2373	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2086	-0-	-966	-0-	102	1	1984	2	N	-0-					-0-
03	2542	X	2208	-0-	-334	-0-	103	1	2105	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT D WELL #: 5 RRCID -> 275455 COMPL. DATE 08/31/2014 TOTAL DEPTH 13257 PERF. 8727 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1323	-0-	-72	-0-	23	1	1258	2	N	-0-					-0-
							42	3									
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	24	1	1283	2	N	-0-					-0-
							43	3									
*12	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	67	1	1305	2	N	1					1
							1	9									
01	1333	N	1255	-0-	-78	-0-	60	1	1195	2	N	-0-					1
02	1260	N	1106	-0-	-154	-0-	54	1	1052	2	N	-0-					1
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	57	1	1157	2	N	1					2
							1	9									

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			N	-0-					-0-
11	150	N	128	-0-	-22	-0-	128	2			N	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	146	2			N	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	155	N	101	-0-	-54	-0-	101	3			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
10	186	N	174	-0-	-12	-0-	174	2			N	-0-					-0-
11	150	N	124	-0-	-26	-0-	124	2			N	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	2			N	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			N	-0-					-0-
02	112	N	82	-0-	-30	-0-	82	3			N	-0-					-0-
03	186	N	105	-0-	-81	-0-	105	3			N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					-0-
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-					-0-
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-					-0-
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
*02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			N	-0-					-0-
03	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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			N	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			N	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-					-0-
*02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			N	-0-					-0-
03	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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-					-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, J. WELL #: 7 RRCID -> 148128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 0 - 11341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-
*02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC.//CONT.// 174017
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2			N	-0-					-0-
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			N	-0-					-0-
12	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1014	2			N	-0-					-0-
*02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 136730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12988 PERF.10340 - 10684

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	3	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141853 COMPL. DATE 05/23/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10716 - 10842

10	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	67	1	3727	2	N	-0-					1
							124	3									
11	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	66	1	3523	2	N	-0-					1
							117	3									
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	162	1	3157	2	N	-0-					1
01	4015	X	4015	-0-	-0-	-0-	193	1	3822	2	N	-0-					1
02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	157	1	3057	2	N	-0-					1
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	176	1	3613	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 143938 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10606 - 11488

10	961	N	906	-0-	-55	-0-	16	1	861	2	N	-0-					-0-
							29	3									
11	930	N	860	-0-	-70	-0-	15	1	818	2	N	-0-					-0-
							27	3									
12	930	N	650	-0-	-280	-0-	32	1	618	2	N	-0-					-0-
01	899	N	724	-0-	-175	-0-	35	1	689	2	N	-0-					-0-
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	35	1	689	2	N	1					1
							1	9									
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	40	1	824	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 146317 COMPL. DATE 07/31/1993 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10175 - 11146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	146	-0-	-9	-0-	2	1	139	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	2	1	125	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	155	N	107	-0-	-48	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
01	155	N	108	-0-	-47	-0-	5	1	103	2	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	5	1	99	2	N	-0-					-0-
*03	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-

USA WELL #: 202 RRCID -> 146320 COMPL. DATE 06/13/1993 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10225 - 11070

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

USA WELL #: 102 RRCID -> 146926 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 12110 PERF. 9674 - 10531

10	6045	X	5583	-0-	-462	-0-	491	1	4928	2	N	-0-					1
							164	3									
11	5850	X	5627	-0-	-223	-0-	540	1	4924	2	N	-0-					1
							163	3									
12	5952	X	5353	-0-	-599	-0-	376	1	4977	2	N	-0-					1
01	5952	X	4973	-0-	-979	-0-	401	1	4572	2	N	-0-					1
02	5264	X	4023	-0-	-1241	-0-	331	1	3692	2	N	-0-					1
03	5828	X	4671	-0-	-1157	-0-	367	1	4304	2	N	-0-					1

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 147062 COMPL. DATE 09/04/1993 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10307 - 11250

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	28	1	1530	2	N	-0-					-0-
							51	3									
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	23	1	1213	2	N	-0-					-0-
							40	3									
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	42	1	827	2	N	-0-					1
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	N	-0-					1
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	20	1	385	2	N	-0-					1
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	17	1	341	2	N	-0-					1

USA WELL #: 204 RRCID -> 148252 COMPL. DATE 02/05/1994 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9898 - 11706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	39	1	392	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	630	N	284	-0-	-346	-0-	27	1	249	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	620	N	219	-0-	-401	-0-	15	1	204	2	N	-0-					-0-
01	434	N	151	-0-	-283	-0-	12	1	139	2	N	-0-					-0-
02	252	N	127	-0-	-125	-0-	10	1	117	2	N	-0-					-0-
*03	83	N	83	-0-	-0-	-0-	7	1	76	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 2 RRCID -> 148278 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10211 - 11000

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

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

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 6 RRCID -> 150895 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	43	1	2398	2	N	-0-					1
							80	3									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	42	1	2227	2	N	-0-					1
							74	3									
12	3100	N	3784	-0-	684	684	185	1	3599	2	N	-0-					1
01	3100	N	3489	-0-	389	1073	168	1	3321	2	N	-0-					1
02	2800	N	3337	-0-	537	1610	163	1	3174	2	N	-0-					1
*03	3100	N	3675	-0-	575	2185	171	1	3503	2	N	1					2
							1	9									

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 8 RRCID -> 151327 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	31764					N	NO RPT					-0-
03	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

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10044	X	10005	-0-	-39	-0-	878	1	8819	2	N	14	14	8			2
							293	3	15	9							
11	9270	X	8462	-0-	-808	-0-	812	1	7404	2	N	-0-					2
							246	3									
12	9579	X	8735	-0-	-844	-0-	614	1	8121	2	N	-0-					2
01	10080	X	10080	-0-	-0-	-0-	813	1	9267	2	N	-0-					2
02	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	761	1	8500	2	N	-0-					2
*03	10788	X	10788	-0-	-0-	-0-	848	1	9939	2	N	1					3
							1	9									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 4 RRCID -> 152728 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10082 - 10930

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	272	-0-	-100	-0-	5	1	258	2	N	-0-					-0-
							9	3									
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	4	1	226	2	N	-0-					-0-
							8	3									
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	N	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	17	1	344	2	N	-0-					-0-
02	267	N	267	-0-	-0-	-0-	13	1	254	2	N	-0-					-0-
*03	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 3 RRCID -> 153276 COMPL. DATE 02/11/1995 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10000 - 12105

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	141	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	2	1	113	2	N	-0-					-0-
							4	3									
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	46	2	N	2					2
							2	9									
01	155	N	54	-0-	-101	-0-	3	1	51	2	N	-0-					2
02	112	N	38	-0-	-74	-0-	2	1	36	2	N	-0-					2
*03	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	1					3
							1	9									

STATE PARK WELL #: 4 RRCID -> 155287 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 11200 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 304 RRCID -> 156048 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9192 - 10822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	214	-0-	-3	-0-	19	1	189	2	N	-0-					-0-
							6	3									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*12	217	N	182	-0-	-35	-0-	13	1	169	2	N	-0-					-0-
01	217	N	153	-0-	-64	-0-	12	1	141	2	N	-0-					-0-
*02	168	N	114	-0-	-54	-0-	9	1	105	2	N	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	81	2	N	-0-					-0-

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156458 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 13661 PERF.10770 - 11307

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 15 RRCID -> 156522 COMPL. DATE 08/05/1995 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10298 - 11102

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10819	X	10220	-0-	-599	-0-	897	1	9013	2	N	9	9	8			2
							300	3	10	9							
11	10290	X	9588	-0-	-702	-0-	921	1	8389	2	N	-0-					2
							278	3									
12	10633	X	8473	-0-	-2160	-0-	596	1	7877	2	N	-0-					2
01	10633	X	8836	-0-	-1797	-0-	713	1	8123	2	N	-0-					2
02	9436	X	7901	-0-	-1535	-0-	650	1	7251	2	N	-0-					2
03	10230	X	8438	-0-	-1792	-0-	663	1	7775	2	N	-0-					2

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 305 RRCID -> 159483 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10489 - 11558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	589	N	390	-0-	-199	-0-	34	1	345	2	N	-0-			-0-
							11	3							
11	600	N	146	-0-	-454	-0-	14	1	128	2	N	-0-			-0-
							4	3							
12	669	N	669	-0-	-0-	-0-	47	1	622	2	N	-0-			-0-
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	50	1	569	2	N	-0-			-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	430	2	N	-0-			-0-
*03	404	N	404	-0-	-0-	-0-	32	1	372	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 10 RRCID -> 161075 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10558 - 12772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	4	1	219	2	N	-0-			-0-
							7	3							
11	300	N	211	-0-	-89	-0-	4	1	200	2	N	-0-			-0-
							7	3							
*12	279	N	174	-0-	-105	-0-	8	1	165	2	N	1			1
							1	9							
01	217	N	187	-0-	-30	-0-	9	1	178	2	N	-0-			1
02	196	N	171	-0-	-25	-0-	8	1	163	2	N	-0-			1
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-			1

GUERRA GAS UNIT A WELL #: 23 RRCID -> 161774 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 12270 PERF. N/A

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

USA WELL #: 105 RRCID -> 161980 COMPL. DATE 12/17/1996 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12210 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-			-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-			-0-
*12	3100	N	3643	-0-	543	543	256	1	3387	2	N	-0-			-0-
01	1420	N	877	-0-	-543	-0-	71	1	806	2	N	-0-			-0-
*02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	31	1	348	2	N	-0-			-0-
*03	975	N	975	-0-	-0-	-0-	77	1	898	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 301 RRCID -> 163795 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9408 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	165	1	1655	2	N	-0-					-0-
							55	3									
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	176	1	1608	2	N	-0-					-0-
							53	3									
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	133	1	1760	2	N	-0-					-0-
01	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	125	1	1419	2	N	-0-					-0-
02	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	137	1	1525	2	N	-0-					-0-
*03	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	141	1	1658	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 14 RRCID -> 164039 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10418 - 11638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	36	1	2007	2	N	-0-					-0-
							67	3									
11	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	29	1	1537	2	N	-0-					-0-
							51	3									
*12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	83	1	1621	2	N	1					1
							1	9									
01	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	78	1	1541	2	N	-0-					1
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	85	1	1664	2	N	-0-					1
*03	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	84	1	1724	2	N	-0-					1

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164045 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.11904 - 13148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	647	N	647	-0-	-0-	-0-	11	1	616	2	N	-0-					-0-
							20	3									
11	600	N	599	-0-	-1	-0-	11	1	569	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	651	N	532	-0-	-119	-0-	26	1	506	2	N	-0-					-0-
01	651	N	579	-0-	-72	-0-	28	1	551	2	N	-0-					-0-
02	560	N	488	-0-	-72	-0-	24	1	463	2	N	1					1
							1	9									
*03	594	N	594	-0-	-0-	-0-	28	1	566	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164363 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13040 - 13130

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164378 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11714 - 11758

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	53	1	529	2	N	-0-			-0-
							18	3							
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	39	1	352	2	N	-0-			-0-
							12	3							
*12	586	N	586	-0-	-0-	-0-	41	1	545	2	N	-0-			-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	48	1	545	2	N	-0-			-0-
*02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	43	1	485	2	N	-0-			-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	44	1	521	2	N	-0-			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167579 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11033 - 11092

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168760 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10459 - 11093

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7006	X	6228	-0-	-778	-0-	547 183	1 3	5497 1	2 9	N	1	1	8			1
11	6780	X	6555	-0-	-225	-0-	629 190	1 3	5736	2	N	-0-					1
*12	6634	X	5391	-0-	-1243	-0-	379 1	1 9	5011	2	N	1					2
01	6569	X	6569	-0-	-0-	-0-	530	1	6039	2	N	-0-					2
02	6132	X	5660	-0-	-472	-0-	465	1	5195	2	N	-0-					2
03	6789	X	5717	-0-	-1072	-0-	449	1	5268	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	3255 X	3082	-0-	-173	-0-	271 1 90 3	2718 2 3 9	N	3	3 8		1
11	3120 X	2887	-0-	-233	-0-	277 1 84 3	2526 2	N	-0-			1
*12	3162 X	2608	-0-	-554	-0-	183 1	2425 2	N	-0-			3
01	3162 X	2644	-0-	-518	-0-	213 1	2431 2	N	-0-			3
*02	2772 X	2463	-0-	-309	-0-	202 1 1 9	2260 2	N	1			4
03	3069 X	2840	-0-	-229	-0-	223 1	2617 2	N	-0-			4

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186580 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11122 - 11252

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 190817 COMPL. DATE 08/04/1997 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 11121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14384 X	14125	-0-	-259	-0-	1239	1	12443	2	N	26	26	8			3
						414	3	29	9							
11	13890 X	13756	-0-	-134	-0-	1321	1	12036	2	N	-0-					3
						399	3									
*12	14260 X	14206	-0-	-54	-0-	999	1	13207	2	N	-0-	1	1			2
01	14260 X	13134	-0-	-1126	-0-	1059	1	12074	2	N	1					3
						1	9									
02	12852 X	12482	-0-	-370	-0-	1026	1	11456	2	N	-0-					3
03	14229 X	13386	-0-	-843	-0-	1052	1	12334	2	N	-0-					3

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

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	248	N	183	-0-	-65	-0-	3 6	1 3	174	2	N	-0-					-0-
11	210	N	171	-0-	-39	-0-	3 5	1 3	163	2	N	-0-					-0-
12	217	N	4	-0-	-213	-0-	2	2	2	9	N	2					2
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	9	1	182	2	N	-0-					2
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	N	-0-					2
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	30	1	622	2	N	-0-					2

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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	56	2	N	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	1 2	1 3	73	2	N	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	7	1	135	2	N	-0-					-0-
01	62	N	60	-0-	-2	-0-	3	1	57	2	N	-0-					-0-
02	84	N	35	-0-	-49	-0-	2	1	33	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ-USA GU "E" WELL #: 15 RRCID -> 243489 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8812 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9486	X	8267	-0-	-1219	-0-	725 242	1 3	7283 17	2 9	N	15	15	8			2
11	9180	X	8869	-0-	-311	-0-	852 257	1 3	7760	2	N	-0-					2
*12	9486	X	8263	-0-	-1223	-0-	581	1	7682	2	N	-0-	2	1			-0-
01	9269	X	7608	-0-	-1661	-0-	614	1	6994	2	N	-0-					-0-
02	8288	X	7289	-0-	-999	-0-	599	1	6690	2	N	-0-					-0-
03	9176	X	7006	-0-	-2170	-0-	551	1	6455	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-18, 20, 21, 22) //CONT.// 10041 228 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 244199 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.12920 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14972	X	14972	-0-	-0-	-0-	257	1	14241	2	N	-0-					3
							474	3									
11	16745	X	16745	-0-	-0-	-0-	298	1	15919	2	N	-0-					3
							528	3									
*12	14465	X	14465	-0-	-0-	-0-	707	1	13758	2	N	-0-	3	1			-0-
01	16392	X	16392	-0-	-0-	-0-	788	1	15604	2	N	-0-					-0-
02	15624	X	13839	-0-	-1785	-0-	675	1	13164	2	N	-0-					-0-
03	17298	X	14194	-0-	-3104	-0-	661	1	13533	2	N	-0-					-0-

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245534 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14266 - 14480

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 246007 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 10788

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 14ST RRCID -> 251203 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	1	1	49	2	N	-0-					-0-
							2	3									
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	31	N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	N	-0-					-0-
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	N	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	9	2			N	-0-					-0-
*03	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 2 RRCID -> 151021 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12402 - 12426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
03	8	N	4	-0-	-4	-0-	4	3			Y	-0-					-0-

CONWAY ENERGY OPER SERVICES INC. 174017
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 154706 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 1 RRCID -> 143937 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11282 - 12550

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	31	N	30	-0-	-1	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							1	3									
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	31	N	5	-0-	-26	-0-	4	2	1	9	N	1					1
01	31	N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
02	14	N	7	-0-	-7	-0-	7	2			N	-0-					1
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 147406 COMPL. DATE 02/23/2000 TOTAL DEPTH 13372 PERF.10681 - 10840

10	9982	X	9835	-0-	-147	-0-	169	1	9355	2	N	-0-					2
							311	3									
11	8970	X	8586	-0-	-384	-0-	153	1	8162	2	N	-0-					2
							271	3									
12	9269	X	8366	-0-	-903	-0-	409	1	7957	2	N	-0-					2
01	9827	X	6347	-0-	-3480	-0-	305	1	6042	2	N	-0-					2
02	9030	X	9030	-0-	-0-	-0-	440	1	8590	2	N	-0-					2
03	9827	X	9076	-0-	-751	-0-	423	1	8653	2	N	-0-					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149306 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 14110 PERF.11033 - 12074

10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	142	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	150	N	107	-0-	-43	-0-	2	1	102	2	N	-0-					-0-
							3	3									
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
01	155	N	50	-0-	-105	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	112	N	14	-0-	-98	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 149379 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 12763 PERF.10188 - 12272

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	17	1	965	2	N	-0-					-0-
							32	3									
11	1170	N	988	-0-	-182	-0-	18	1	939	2	N	-0-					-0-
							31	3									
12	1178	N	809	-0-	-369	-0-	40	1	769	2	N	-0-					1
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	50	1	997	2	N	-0-					1
02	924	N	578	-0-	-346	-0-	28	1	550	2	N	-0-					1
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	27	1	555	2	N	1					2
							1	9									

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
10	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	62	1	3435	2	N	-0-					1
							114	3									
11	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	62	1	3287	2	N	-0-					1
							109	3									
*12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	150	1	2913	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	155	1	3064	2	N	-0-					-0-
02	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	145	1	2825	2	N	-0-					-0-
*03	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	160	1	3276	2	N	1					1
							1	9									

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
10	713	N	557	-0-	-156	-0-	10	1	529	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	600	N	216	-0-	-384	-0-	4	1	205	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	434	N	206	-0-	-228	-0-	10	1	196	2	N	-0-					-0-
01	558	N	111	-0-	-447	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	206	2	N	1					1
							1	9									
*03	684	N	684	-0-	-0-	-0-	32	1	652	2	N	-0-					1

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	6293	X	6249	-0-	-44	-0-	107	1	5943	2	N	1					2
							198	3	1	9							
11	6090	X	5937	-0-	-153	-0-	106	1	5644	2	N	-0-					2
							187	3									
12	6293	X	6154	-0-	-139	-0-	301	1	5853	2	N	-0-					2
01	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	319	1	6305	2	N	-0-					2
02	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	365	1	7121	2	N	-0-					2
*03	9204	X	9204	-0-	-0-	-0-	429	1	8775	2	N	-0-					2

USA WELL #: 103 RRCID -> 154133 COMPL. DATE 02/19/1995 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12076 - 12116

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 18 RRCID -> 154916 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 13253 PERF.11997 - 12294

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 155297 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 12148

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 20 RRCID -> 156581 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12594

10	988	N	988	-0-	-0-	-0-	17	1	940	2	N	-0-					-0-
							31	3									
11	1050	N	907	-0-	-143	-0-	16	1	862	2	N	-0-					-0-
							29	3									
12	930	N	495	-0-	-435	-0-	24	1	471	2	N	-0-					-0-
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	2	N	-0-					-0-
02	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	73	1	1419	2	N	-0-					-0-
*03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	138	1	2819	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156967 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12346 - 12615

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	63 117	1 3	3521	2	N	-0-					1
11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	73 129	1 3	3880	2	N	-0-					1
12	4397	X	4397	-0-	-0-	-0-	215	1	4182	2	N	-0-					1
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	198	1	3923	2	N	-0-					1
02	3378	X	3378	-0-	-0-	-0-	165	1	3213	2	N	-0-					1
*03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	185	1	3797	2	N	-0-					1

USA WELL #: 109 RRCID -> 157345 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 12454 PERF. N/A

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

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

GUERRA GAS UNIT "A" WELL #: 19 RRCID -> 158352 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10618 - 11920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3781	-0-	681	2128	65 120	1 3	3596	2	N	-0-					1
11	3000	N	2914	-0-	-86	2042	52 92	1 3	2770	2	N	-0-					1
12	5206	X	3164	-0-	-2042	-0-	155	1	3009	2	N	-0-					1
01	3174	X	3174	-0-	-0-	-0-	153	1	3021	2	N	-0-					1
02	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	155	1	3029	2	N	-0-					1
*03	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	152 1	1 9	3120	2	N	1					2

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 164043 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13110 - 13148

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A.GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164364 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13454 - 13468

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164380 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12024 - 12286

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167809 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 15216 PERF.11857 - 12090

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 13 RRCID -> 167829 COMPL. DATE 05/03/1997 TOTAL DEPTH 13287 PERF.11476 - 11984

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

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

COW CREEK CORPORATION, ET AL. WELL #: 2 RRCID -> 176823 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13128 - 13135

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	10199 X	10117	-0-	-82	-0-	889 1 297 3	8930 2 1 9	N	1	1 8		2
11	9930 X	9768	-0-	-162	-0-	938 1 284 3	8546 2	N	-0-			2
12	10261 X	8680	-0-	-1581	-0-	610 1	8070 2	N	-0-			2
01	10261 X	8839	-0-	-1422	-0-	713 1	8126 2	N	-0-			2
02	9128 X	8267	-0-	-861	-0-	680 1 1 9	7586 2	N	1			3
03	10106 X	9581	-0-	-525	-0-	753 1	8828 2	N	-0-			3

STATE PARK WELL #: 8 RRCID -> 182935 COMPL. DATE 03/05/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11084 - 11572

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 2014 RRCID -> 186013 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11362 - 12078

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

USA WELL #: 3013 RRCID -> 186568 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10115 - 12310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11904	X	8826	-0-	-3078	-0-	774	1	7772	2	N	19	19	8			2
							259	3	21	9							
11	10230	X	5967	-0-	-4263	-0-	573	1	5221	2	N	-0-					2
							173	3									
*12	12369	X	5724	-0-	-6645	-0-	402	1	5322	2	N	-0-					4
01	12369	X	6528	-0-	-5841	-0-	526	1	6002	2	N	-0-					4
*02	11172	X	6704	-0-	-4468	-0-	551	1	6153	2	N	-0-					4
03	8835	X	4140	-0-	-4695	-0-	325	1	3814	2	N	1					5
							1	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	56	1	3081	2	N	-0-					1
							103	3									
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	60	1	3198	2	N	-0-					1
							106	3									
*12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	169	1	3287	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	165	1	3271	2	N	-0-					-0-
02	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	154	1	2996	2	N	-0-					-0-
*03	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	155	1	3171	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
USA WELL #: 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
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	107	1	1070	2	N	-0-					-0-
							36	3									
11	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	148	1	1345	2	N	-0-					-0-
							45	3									
*12	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	114	1	1514	2	N	3					3
							3	9									
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	129	1	1468	2	N	-0-					3
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	130	1	1451	2	N	1					4
							1	9									
*03	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	139	1	1634	2	N	-0-					4

USA WELL #: 1013 RRCID -> 228951 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10000 - 11535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	464	1	4657	2	N	-0-					1
							155	3									
11	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	490	1	4466	2	N	-0-					1
							148	3									
*12	5239	X	4633	-0-	-606	-0-	326	1	4305	2	N	2					3
							2	9									
01	5270	X	4913	-0-	-357	-0-	396	1	4517	2	N	-0-					3
02	5090	X	5090	-0-	-0-	-0-	418	1	4671	2	N	1					4
							1	9									
03	5270	X	5109	-0-	-161	-0-	402	1	4707	2	N	-0-					4

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 230252 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11240 - 11812

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

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238423 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BOB WEST (L-24, 25, 26) //CONT.// 10041 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2402	X	2402	-0-	-0-	-0-	41	1	2285	2	N	-0-			1
							76	3							
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	43	1	2294	2	N	-0-			1
							76	3							
12	2666	X	2151	-0-	-515	-0-	105	1	2046	2	N	-0-			1
01	2666	X	2024	-0-	-642	-0-	97	1	1927	2	N	-0-			1
02	2408	X	1765	-0-	-643	-0-	86	1	1679	2	N	-0-			1
03	2480	X	1808	-0-	-672	-0-	84	1	1724	2	N	-0-			1

USA WELL #: 2016 RRCID -> 254716 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11428 - 11562

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	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

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
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-

GUERRA, ET AL. WELL #: 3 RRCID -> 225802 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 15557 PERF.11326 - 12195

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155369 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF.11947 - 13006

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	199401					N	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
USA WELL #: 104 RRCID -> 149914 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 13067 PERF.10924 - 12612

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	992	X	992	-0-	-0-	-0-	82	1	910	2	N	-0-			-0-
*03	201	X	201	-0-	-0-	-0-	16	1	185	2	N	-0-			-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154635 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.12577 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	670	-0-	-43	-0-	11 21	1 3	638	2	N	-0-					-0-
11	630	N	571	-0-	-59	-0-	10 18	1 3	543	2	N	-0-					-0-
*12	682	N	546	-0-	-136	-0-	27 1	1 9	518	2	N	1					1
01	682	N	650	-0-	-32	-0-	31	1	619	2	N	-0-					1
02	532	N	475	-0-	-57	-0-	23	1	452	2	N	-0-					1
*03	603	N	603	-0-	-0-	-0-	28	1	575	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156968 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 14150 PERF.12924 - 13097

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

U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 157364 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 14047 PERF.11192 - 13318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	686	N	686	-0-	-0-	-0-	12 22	1 3	652	2	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	11 20	1 3	593	2	N	-0-					-0-
12	651	N	585	-0-	-66	-0-	29	1	556	2	N	-0-					-0-
01	682	N	680	-0-	-2	-0-	33	1	647	2	N	-0-					-0-
02	625	N	625	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	N	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160886 COMPL. DATE 05/04/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF. N/A

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 164365 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13680 - 13780

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164376 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.12564 - 12796

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164833 COMPL. DATE 09/22/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12930 - 12652

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

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166628 COMPL. DATE 10/06/1996 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12939 - 12976

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172362 COMPL. DATE 06/29/1998 TOTAL DEPTH 15098 PERF.12811 - 12827

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	273 91	1 3	2740 32	2 9	N	29	29	8			1
11	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	279 84	1 3	2543	2	N	-0-					1
*12	2915	X	2915	-0-	-0-	-0-	205 2	1 9	2708	2	N	2					3
01	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	217	1	2471	2	N	-0-					3
02	2637	X	2637	-0-	-0-	-0-	217	1	2420	2	N	-0-					3
*03	14081	X	14081	-0-	-0-	-0-	1107 1	1 9	12973	2	N	1					4

USA WELL #: 2014 RRCID -> 185550 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11384 - 12433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3752	X	3752	-0-	-0-	-0-	330 110	1 3	3312	2	N	-0-					1
11	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-	365 110	1 3	3324	2	N	-0-					1
*12	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	293 1	1 9	3869	2	N	1					2
01	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	325	1	3709	2	N	-0-					2
02	3636	X	3636	-0-	-0-	-0-	299	1	3337	2	N	-0-					2
*03	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	217	1	2539	2	N	-0-					2

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
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	300 100	1 3	3016 1	2 9	N	1	1	8			1
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	248 75	1 3	2259	2	N	-0-					1
12	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	224	1	2963	2	N	-0-					-0-
01	1612	X	1523	-0-	-89	-0-	123	1	1400	2	N	-0-					-0-
02	1605	X	1605	-0-	-0-	-0-	132	1	1473	2	N	-0-					-0-
*03	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	155	1	1822	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 192868 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 14575 PERF.12584 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 194711 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12518 - 12690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 223217 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14402 PERF.12790 - 12806

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

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229916 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 13138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1949	-0-	-4	-0-	171	1	1721	2	N	-0-					-0-
							57	3									
11	1890	N	1875	-0-	-15	-0-	180	1	1641	2	N	-0-					-0-
							54	3									
*12	1922	N	1796	-0-	-126	-0-	88	1	1707	2	N	1					1
							1	9									
01	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	111	1	2188	2	N	-0-					1
02	1764	N	1650	-0-	-114	-0-	80	1	1570	2	N	-0-					1
*03	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	95	1	1940	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 11 RRCID -> 238420 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 12734 PERF.10100 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	494	1	4963	2	N	1	1	8			1
							165	3	1	9							
11	4343	X	4343	-0-	-0-	-0-	417	1	3800	2	N	-0-					1
							126	3									
12	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	606	1	8017	2	N	-0-					1
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	657	1	7495	2	N	-0-					1
02	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-	531	1	5925	2	N	1					2
							1	9									
*03	6639	X	6639	-0-	-0-	-0-	522	1	6117	2	N	-0-					2

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 15 RRCID -> 239323 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10356 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13073	X	13073	-0-	-0-	-0-	224	1	12435	2	N	-0-					3
							414	3									
11	12685	X	12685	-0-	-0-	-0-	226	1	12059	2	N	-0-					3
							400	3									
*12	12383	X	12383	-0-	-0-	-0-	605	1	11778	2	N	-0-	3	1			-0-
01	11587	X	11587	-0-	-0-	-0-	557	1	11030	2	N	-0-					-0-
02	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	528	1	10297	2	N	-0-					-0-
*03	12376	X	12376	-0-	-0-	-0-	576	1	11800	2	N	-0-					-0-

STATE PARK WELL #: 12 RRCID -> 257353 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 13306 PERF.12420 - 12844

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

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 263060 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 13954

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

BOB WEST (L-27, 28, 29) //CONT.// 10041 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MORNINGSTAR GAS, INC. 586679
GUERRA, ET AL. WELL #: 1 RRCID -> 167664 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 16921 PERF.13088 - 13378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
YZAGUIRRE J. WELL #: R 2ST RRCID -> 155371 COMPL. DATE 02/20/1995 TOTAL DEPTH 13448 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
U.S.A.-GUERRA "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155288 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14646 PERF.10262 - 13788

10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	3	1	147	2	N	-0-					-0-
							5	3									
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	3	1	138	2	N	-0-					-0-
							5	3									
*12	155	N	140	-0-	-15	-0-	7	1	133	2	N	-0-					-0-
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
*03	325	N	325	-0-	-0-	-0-	15	1	310	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 3 RRCID -> 155300 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13170 - 13785

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE PARK WELL #: 6 RRCID -> 156398 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11739 - 13787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8929	X	8929	-0-	-0-	-0-	153	1	8493	2	N	-0-					2
							283	3									
11	8294	X	8294	-0-	-0-	-0-	148	1	7884	2	N	-0-					2
							262	3									
*12	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	412	1	8015	2	N	-0-	2	1			-0-
01	7840	X	7840	-0-	-0-	-0-	377	1	7463	2	N	-0-					-0-
02	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	354	1	6911	2	N	-0-					-0-
*03	8574	X	8574	-0-	-0-	-0-	399	1	8175	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 5 RRCID -> 160864 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 13760 PERF.10619 - 13574

10	9052	X	8989	-0-	-63	-0-	154	1	8551	2	N	-0-					2
							284	3									
11	9706	X	9706	-0-	-0-	-0-	173	1	9227	2	N	-0-					2
							306	3									
12	9145	X	8456	-0-	-689	-0-	413	1	8043	2	N	-0-					2
01	9145	X	7991	-0-	-1154	-0-	384	1	7607	2	N	-0-					2
02	9072	X	7718	-0-	-1354	-0-	376	1	7342	2	N	-0-					2
03	10044	X	8418	-0-	-1626	-0-	392	1	8026	2	N	-0-					2

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 6 RRCID -> 160884 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 14940 PERF.11502 - 14432

10	5177	X	2351	-0-	-2826	-0-	40	1	2237	2	N	-0-					1
							74	3									
11	3720	X	2337	-0-	-1383	-0-	42	1	2221	2	N	-0-					1
							74	3									
*12	3224	X	2004	-0-	-1220	-0-	98	1	1904	2	N	2					3
							2	9									
01	3224	X	2167	-0-	-1057	-0-	104	1	2063	2	N	-0-					3
02	2884	X	1541	-0-	-1343	-0-	75	1	1466	2	N	-0-					3
*03	2500	X	2500	-0-	-0-	-0-	116	1	2383	2	N	1					4
							1	9									

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164383 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 15068 PERF.11394 - 14855

10	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	77	1	4266	2	N	-0-					1
							142	3									
11	5444	X	5444	-0-	-0-	-0-	97	1	5175	2	N	-0-					1
							172	3									
*12	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	280	1	5440	2	N	-0-	1	1			-0-
01	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	259	1	5129	2	N	-0-					-0-
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	203	1	3968	2	N	-0-					-0-
*03	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	177	1	3619	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 164834 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13493 - 13501

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 7 RRCID -> 166625 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11626 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	10	1	582	2	N	-0-					-0-
							19	3									
11	840	N	484	-0-	-356	-0-	9	1	460	2	N	-0-					-0-
							15	3									
*12	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	71	1	1376	2	N	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	39	1	764	2	N	-0-					-0-
*02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	34	1	662	2	N	-0-					-0-
*03	867	N	867	-0-	-0-	-0-	40	1	827	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 7 RRCID -> 167581 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 15216 PERF.10451 - 15000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	869	N	869	-0-	-0-	-0-	15	1	827	2	N	-0-					-0-
							27	3									
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	17	1	887	2	N	-0-					-0-
							29	3									
*12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1225	2	N	-0-					-0-
01	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	56	1	1113	2	N	-0-					-0-
*02	868	N	488	-0-	-380	-0-	24	1	464	2	N	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 9 RRCID -> 168764 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10103 - 13144

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	19	1	1056	2	N	-0-					-0-
							35	3									
11	1110	N	1058	-0-	-52	-0-	19	1	1006	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	56	1	1087	2	N	1					1
							1	9									
01	1116	N	1090	-0-	-26	-0-	52	1	1038	2	N	-0-					1
02	980	N	963	-0-	-17	-0-	47	1	916	2	N	-0-					1
*03	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	50	1	1030	2	N	-0-					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 171513 COMPL. DATE 03/10/1998 TOTAL DEPTH 15150 PERF.13636 - 14010

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

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOB WEST (L-30, 31, 32, 33) //CONT.// 10041 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOB WEST (L-34-47) 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 152904 COMPL. DATE 09/29/1996 TOTAL DEPTH 16300 PERF.12528 - 15766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	397	N	397	-0-	-0-	-0-	7	1	377	2	N	-0-					-0-
							13	3									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	8	1	427	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	26	1	510	2	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	485	2	N	-0-					-0-
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	23	1	441	2	N	-0-					-0-
*03	458	N	458	-0-	-0-	-0-	21	1	437	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 3 RRCID -> 154304 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 15400 PERF.11880 - 13785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6613	X	6613	-0-	-0-	-0-	113	1	6291	2	N	-0-					1
							209	3									
11	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	128	1	6842	2	N	-0-					1
							227	3									
12	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	268	1	5208	2	N	-0-					1
01	7521	X	7521	-0-	-0-	-0-	362	1	7159	2	N	-0-					1
02	5294	X	5294	-0-	-0-	-0-	258	1	5036	2	N	-0-					1
*03	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	261	1	5347	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	37	1	2074	2	N	1					1
							69	3	1	9							
11	2034	N	2034	-0-	-0-	-0-	36	1	1934	2	N	-0-					1
							64	3									
*12	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	126	1	2453	2	N	-0-	1	1			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	118	1	2327	2	N	-0-					-0-
02	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	105	1	2040	2	N	-0-					-0-
*03	2224	N	2224	-0-	-0-	-0-	104	1	2120	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 11 RRCID -> 164375 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 15068 PERF.13794 - 14855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2665	X	2665	-0-	-0-	-0-	46	1	2535	2	N	-0-					1
							84	3									
11	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	44	1	2326	2	N	-0-					1
							77	3									
*12	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	139	1	2700	2	N	-0-	1	1			-0-
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	147	1	2906	2	N	-0-					-0-
02	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	123	1	2402	2	N	-0-					-0-
*03	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	111	1	2268	2	N	-0-					-0-

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 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
10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			N	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	18	2	1	3	N	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	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

10	19338	X	19338	-0-	-0-	-0-	331	1	18395	2	N	-0-					3
							612	3									
11	17005	X	17005	-0-	-0-	-0-	303	1	16166	2	N	-0-					3
							536	3									
*12	15535	X	15535	-0-	-0-	-0-	759	1	14776	2	N	-0-	2	1			1
01	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	340	1	6736	2	N	-0-					1
02	7000	X	7000	-0-	-0-	-0-	341	1	6659	2	N	-0-					1
*03	12906	X	12906	-0-	-0-	-0-	601	1	12305	2	N	-0-					1

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 11 RRCID -> 172096 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13083 - 15040

10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	21	1	1156	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	25	1	1315	2	N	-0-					-0-
							44	3									
12	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	72	1	1398	2	N	-0-					-0-
01	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	73	1	1454	2	N	-0-					-0-
02	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 10 RRCID -> 172345 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 15098 PERF.10100 - 14796

10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	85	2	N	-0-					-0-
							3	3									
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	1	1	78	2	N	-0-					-0-
							3	3									
12	180	N	180	-0-	-0-	-0-	9	1	171	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
02	84	N	64	-0-	-20	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	54	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 1 RRCID -> 172811 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 15050 PERF.10194 - 14785

10	744	N	563	-0-	-181	-0-	10	1	535	2	N	-0-					-0-
							18	3									
11	660	N	490	-0-	-170	-0-	9	1	466	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	638	2	N	-0-					-0-
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	37	1	724	2	N	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	2	N	-0-					-0-
*03	679	N	679	-0-	-0-	-0-	32	1	647	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "D" WELL #: 14 RRCID -> 173039 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 14447 PERF.11860 - 14014

10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	-0-					1
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					1
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					1

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 2 RRCID -> 176821 COMPL. DATE 10/27/2004 TOTAL DEPTH 15052 PERF.12550 - 14502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1386	-0-	-102	-0-	24	1	1318	2	N	-0-					-0-
							44	3									
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	24	1	1289	2	N	-0-					-0-
							43	3									
12	1519	N	1424	-0-	-95	-0-	70	1	1354	2	N	-0-					-0-
01	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	73	1	1444	2	N	-0-					-0-
02	1260	N	1175	-0-	-85	-0-	57	1	1118	2	N	-0-					-0-
*03	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	65	1	1327	2	N	-0-					-0-

GUERRA-U.S.A. GAS UNIT "C" WELL #: 14 RRCID -> 190273 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 14600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5418	-0-	-348	-0-	93	1	5154	2	N	-0-					1
							171	3									
11	5580	X	4936	-0-	-644	-0-	88	1	4692	2	N	-0-					1
							156	3									
12	5766	X	5487	-0-	-279	-0-	268	1	5219	2	N	-0-					1
01	5704	X	5104	-0-	-600	-0-	245	1	4859	2	N	-0-					1
02	4956	X	4705	-0-	-251	-0-	229	1	4476	2	N	-0-					1
03	5425	X	5047	-0-	-378	-0-	235	1	4812	2	N	-0-					1

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
10	8560	X	8560	-0-	-0-	-0-	147	1	8142	2	N	-0-					2
							271	3									
11	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	153	1	8149	2	N	-0-					2
							270	3									
*12	9922	X	9922	-0-	-0-	-0-	485	1	9437	2	N	-0-	2	1			-0-
01	9061	X	9061	-0-	-0-	-0-	436	1	8625	2	N	-0-					-0-
02	5578	X	5578	-0-	-0-	-0-	272	1	5306	2	N	-0-					-0-
*03	8616	X	8616	-0-	-0-	-0-	401	1	8215	2	N	-0-					-0-

COW CREEK CORPORATION ET AL WELL #: 3 RRCID -> 241704 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 14789 PERF.13836 - 14746

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

GUERRA-USA GAS UNIT "D" WELL #: 16 RRCID -> 245533 COMPL. DATE 10/16/2008 TOTAL DEPTH 16100 PERF.15541 - 15696

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

BOB WEST (L-34-47) //CONT.// 10041 376 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA-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
10	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
11	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	N	-0-					-0-
							2	3									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	N	-0-					2
02	28	N	3	-0-	-25	-0-	2	2	1	9	N	1					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

BOB WEST (ROLETA) 10041 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANDIA "C" WELL #: 4 RRCID -> 192763 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 13475 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1142	-0-	-5	-0-	100	1	1008	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	108	1	981	2	N	-0-					-0-
							33	3									
*12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	78	1	1038	2	N	1					1
							1	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	94	1	1073	2	N	-0-					1
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	83	1	923	2	N	-0-					1
*03	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	85	1	998	2	N	-0-					1

STATE PARK WELL #: 9 RRCID -> 229918 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12288 - 12384

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

BOB WEST (2700) 10041 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 150554 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 2704 - 2714

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

BOB WEST, NORTH (LZ-5) 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
U.S.A. GAS UNIT 2 WELL #: 1ST RRCID -> 180337 COMPL. DATE 12/18/2000 TOTAL DEPTH 15400 PERF. 7140 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	713	N	669	-0-	-44	-0-	669	2			N	-0-					-0-
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	651	N	642	-0-	-9	-0-	642	2			N	-0-					-0-
01	569	N	569	-0-	-0-	-0-	569	3			N	-0-					-0-
02	616	N	542	-0-	-74	-0-	542	3			N	-0-					-0-
03	651	N	562	-0-	-89	-0-	562	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (LZ-5) //CONT.// 10043 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 5ST RRCID -> 191415 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10418 - 10438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2829	N	530	-0-	-2299	-0-	530	2			Y	-0-					60
11	570	N	505	-0-	-65	-0-	505	2			Y	-0-					60
12	558	N	494	-0-	-64	-0-	494	2			Y	-0-					60
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-					60
02	476	N	426	-0-	-50	-0-	426	3			Y	-0-					60
03	496	N	342	-0-	-154	-0-	342	3			Y	-0-					60

PALMRYA WELL #: 16C RRCID -> 192428 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 9647 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	508	-0-	-19	-0-	508	2			N	-0-					-0-
11	510	N	491	-0-	-19	-0-	491	2			N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			N	-0-					-0-
02	448	N	420	-0-	-28	-0-	420	3			N	-0-					-0-
03	496	N	335	-0-	-161	-0-	335	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 6 RRCID -> 193191 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10500 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2489	N	445	-0-	-2044	-0-	445	2			Y	-0-					60
11	450	N	409	-0-	-41	-0-	409	2			Y	-0-					60
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					60
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					60
02	392	N	318	-0-	-74	-0-	318	3			Y	-0-					60
03	465	N	235	-0-	-230	-0-	235	3			Y	-0-					60

ESPERANZA WELL #: 3 RRCID -> 197102 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6616 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	26	3			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3			N	-0-					-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 197587 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 6992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 197606 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	2			N	-0-					8
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					8
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	59	2			N	-0-					8
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			N	-0-					8
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-					8
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	56	3			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
10	372	N	186	-0-	-186	-0-	186	2			N	-0-					-0-
11	150	N	100	-0-	-50	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	217	N	99	-0-	-118	-0-	99	2			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	3			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
10	2294	X	1973	-0-	-321	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
11	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	2186	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1643	-0-	-248	-0-	1643	2			N	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	3			N	-0-					-0-
02	2044	N	1482	-0-	-562	-0-	1482	3			N	-0-					-0-
03	1643	N	1370	-0-	-273	-0-	1370	3			N	-0-					-0-

PEREZ, F.R. WELL #: 2 RRCID -> 157376 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14238 PERF. 7922 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			N	-0-					-0-
11	120	N	101	-0-	-19	-0-	101	2			N	-0-					-0-
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			N	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	3			N	-0-					-0-
03	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
11	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
03	93	N	83	-0-	-10	-0-	83	3			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
10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			N	-0-					-0-
11	510	N	274	-0-	-236	-0-	274	2			N	-0-					-0-
12	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	3			N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	322	3			N	-0-					-0-
03	372	N	184	-0-	-188	-0-	184	3			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3265	X	3265	-0-	-0-	-0-	3265	2			N	-0-					-0-
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	3203	2			N	-0-					-0-
12	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	2906	2			N	-0-					-0-
01	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	2305	3			N	-0-					-0-
02	1960	X	1206	-0-	-754	-0-	1206	3			N	-0-					-0-
03	2170	X	1208	-0-	-962	-0-	1208	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 4 RRCID -> 160347 COMPL. DATE 02/28/1996 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8076 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	373	-0-	-61	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	360	N	351	-0-	-9	-0-	351	2			N	-0-					-0-
12	372	N	369	-0-	-3	-0-	369	2			N	-0-					-0-
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	301	3			N	-0-					-0-
03	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
PEREZ, F.R. WELL #: 6 RRCID -> 160512 COMPL. DATE 02/03/1996 TOTAL DEPTH 8912 PERF. 8216 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1073	X	197	-0-	-876	-0-	197	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					-0-
01	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
03	186	N	148	-0-	-38	-0-	148	3			N	-0-					-0-

SALINAS "A" WELL #: 1 RRCID -> 160626 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 7242 - 8226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1056	-0-	-1021	-0-	1056	2			N	-0-					19
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					19
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	2420	2			N	-0-					19
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					19
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3			N	-0-					19
03	2418	N	1518	-0-	-900	-0-	1518	3			N	-0-					19

PALMYRA "B" WELL #: 1 RRCID -> 160881 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8256 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			N	-0-					-0-
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	1194	2			N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
01	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1092	3			N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			N	-0-					-0-
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 5 RRCID -> 161329 COMPL. DATE 05/17/1996 TOTAL DEPTH 12886 PERF. 8570 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1727	-0-	-195	-0-	1727	2			N	-0-					-0-
11	1860	X	1475	-0-	-385	-0-	1475	2			N	-0-					-0-
12	1922	X	1579	-0-	-343	-0-	1579	2			N	-0-					-0-
01	1860	X	1358	-0-	-502	-0-	1358	3			N	-0-					-0-
02	1680	X	1223	-0-	-457	-0-	1223	3			N	-0-					-0-
03	1736	X	1193	-0-	-543	-0-	1193	3			N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 6ST RRCID -> 161391 COMPL. DATE 08/11/1996 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9201 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	3			N	-0-					-0-
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	164	3			N	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-

ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161582 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9452 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	2			N	-0-					-0-
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			N	-0-					-0-
03	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	3			N	-0-					-0-

ESPERANZA WELL #: 2 RRCID -> 161709 COMPL. DATE 12/06/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7650 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	4549	-0-	-380	-0-	4549	2			N	-0-					-0-
11	4770	X	4566	-0-	-204	-0-	4566	2			N	-0-					-0-
12	4991	X	3599	-0-	-1392	-0-	3599	2			N	-0-					-0-
01	4991	X	4812	-0-	-179	-0-	4812	3			N	-0-					-0-
02	4601	X	4601	-0-	-0-	-0-	4601	3			N	-0-					-0-
*03	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	4744	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2		N	-0-			-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2		N	-0-			-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	3		N	-0-			-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	3		N	-0-			-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3		N	-0-			-0-

SALINAS "A" WELL #: 3 RRCID -> 164047 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8878 PERF. 7242 - 8226

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALMYRA WELL #: 9 RRCID -> 164127 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 8904 - 10418

10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	2		N	-0-			-0-
11	240	N	186	-0-	-54	-0-	186	2		N	-0-			-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	391	2		N	-0-			-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	3		N	-0-			-0-
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3		N	-0-			-0-
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 7 RRCID -> 164858 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 13875 PERF.10063 - 10608

10	2533	N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	2		N	-0-			14
11	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	3025	2		N	-0-			14
12	2522	X	2522	-0-	-0-	-0-	2522	2		N	-0-			14
01	2005	X	2005	-0-	-0-	-0-	2005	3		N	-0-			14
02	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3		N	-0-			14
*03	1833	X	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-			14

PALMYRA WELL #: 8 RRCID -> 164860 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7300 - 8504

10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2		N	-0-			-0-
11	90	N	67	-0-	-23	-0-	67	2		N	-0-			-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-			-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-			-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
03	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 10 RRCID -> 164861 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10398 - 10902

10	2884	N	2884	-0-	-0-	-0-	2884	2		N	-0-			-0-
11	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2		N	-0-			-0-
12	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2475	2		N	-0-			-0-
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	3		N	-0-			-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3		N	-0-			-0-
03	2170	N	1819	-0-	-351	-0-	1819	3		N	-0-			-0-

PALMYRA WELL #: 13 RRCID -> 165055 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8432 - 8488

10	1395	N	1153	-0-	-242	-0-	1153	2		N	-0-			-0-
11	1230	N	772	-0-	-458	-0-	772	2		N	-0-			-0-
12	1209	N	499	-0-	-710	-0-	499	2		N	-0-			-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3		N	-0-			-0-
02	839	N	839	-0-	-0-	-0-	839	3		N	-0-			-0-
*03	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	3		N	-0-			-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
U.S.A. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 166801 COMPL. DATE 11/16/1997 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10542 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 168964 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 14094 PERF. 9150 - 9390

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ "A" WELL #: 1 RRCID -> 177035 COMPL. DATE 06/30/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8016 - 8152

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1457	N	1425	-0-	-32	-0-	1425	2			N	-0-					14
11	1290	N	1262	-0-	-28	-0-	1262	2			N	-0-					14
12	1147	N	1009	-0-	-138	-0-	1009	2			N	-0-					14
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	3			N	-0-					14
02	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	3			N	-0-					14
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-					14

PALMYRA WELL #: A 2 RRCID -> 191414 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

10	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	2728	2			N	-0-					-0-
11	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2300	2			N	-0-					-0-
12	2357	X	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			N	-0-					-0-
01	2232	X	1488	-0-	-744	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	2048	X	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-					-0-
03	2232	X	2098	-0-	-134	-0-	2098	3			N	-0-					-0-

PALMRYA WELL #: 16T RRCID -> 192427 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF. 8764 - 9190

10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	2			N	-0-					-0-
11	600	N	494	-0-	-106	-0-	494	2			N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	3			N	-0-					-0-
02	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3			N	-0-					-0-
03	527	N	452	-0-	-75	-0-	452	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (L-1,L-2,L-3) //CONT.// 10043 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
10	3937	X	3333	-0-	-604	-0-	198	1	3135	2	Y	-0-					-0-
11	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	311	1	3879	2	Y	-0-					-0-
12	4408	X	4408	-0-	-0-	-0-	265	1	4143	2	Y	-0-					-0-
01	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	238	1	3852	2	Y	-0-					-0-
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	279	1	3733	2	Y	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-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
10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	217	1	3439	2	Y	-0-					-0-
11	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	275	1	3429	2	Y	-0-					-0-
12	4495	X	4495	-0-	-0-	-0-	270	1	4225	2	Y	-0-					-0-
01	3836	X	3836	-0-	-0-	-0-	223	1	3613	2	Y	-0-					-0-
02	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	289	1	3861	2	Y	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	31	1	67	3	Y	-0-					1
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	106	1	481	3	Y	-0-					1
12	403	N	350	-0-	-53	-0-	41	1	309	3	Y	-0-					1
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	Y	-0-					1
02	560	N	296	-0-	-264	-0-	43	1	253	3	Y	-0-					1
03	341	N	319	-0-	-22	-0-	49	1	270	2	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
10	1178	N	1162	-0-	-16	-0-	360	1	790	3	N	11	11	8			62
							12	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	218	1	984	3	N	-0-					62
12	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	157	1	1182	3	N	-0-					62
01	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	166	1	1074	3	N	-0-					62
02	1120	N	1052	-0-	-68	-0-	154	1	898	3	N	-0-					62
03	1333	N	1214	-0-	-119	-0-	187	1	1027	2	N	-0-					62

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
10	248	N	224	-0-	-24	-0-	70	1	153	3	Y	1					112
							1	9									
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	315	1	1423	3	Y	-0-					112
12	3100	N	4674	-0-	1574	1574	549	1	4125	3	Y	-0-					112
01	3100	N	4142	-0-	1042	2616	552	1	3577	3	Y	12					124
							13	9									
02	2800	N	3303	-0-	503	3119	484	1	2816	3	Y	3					127
							3	9									
*03	6420	X	3301	-0-	-3119	-0-	507	1	2786	2	Y	7					134
							8	9									

BOB WEST, NORTH (12,900) 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ALVAREZ GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160338 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 13402 PERF.11854 - 13076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8312	X	8312	-0-	-0-	-0-	8312	2			N	-0-					-0-
11	6798	X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	2			N	-0-					-0-
12	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	8186	2			N	-0-					-0-
01	7311	X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3			N	-0-					-0-
02	8496	X	8496	-0-	-0-	-0-	8496	3			N	-0-					-0-
*03	7699	X	7699	-0-	-0-	-0-	7699	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTH (12,900) //CONT.// 10043 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SALINAS "B" WELL #: 1 RRCID -> 161137 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 13996 PERF. 7972 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
11	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-					-0-
01	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	3			N	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	3			N	-0-					-0-
03	62	N	41	-0-	-21	-0-	41	3			N	-0-					-0-

RAMIREZ, MARIA V. WELL #: 2 RRCID -> 161240 COMPL. DATE 01/15/1996 TOTAL DEPTH 13761 PERF.11192 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	749	-0-	-181	-0-	749	2			N	-0-					-0-
11	900	X	694	-0-	-206	-0-	694	2			N	-0-					-0-
12	806	N	704	-0-	-102	-0-	704	2			N	-0-					-0-
01	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	3			N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	656	3			N	-0-					-0-
03	713	N	443	-0-	-270	-0-	443	3			N	-0-					-0-

BOB WEST, NORTHWEST (L-12-18) 10060 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
YZAGUIRRE, D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 154296 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9584 - 9989

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

BOLD FORBES (9550) 10210 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 8 RRCID -> 141285 COMPL. DATE 04/13/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9508 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3732	R	3732	-0-	-0-	-0-	511 102	1 9	3119	3	Y	93	64	1			107
11	3766	R	3766	-0-	-0-	-0-	493 67	1 9	3206	3	Y	61	54	1			114
12	3534	#	2974	-0-	-560	-0-	501 37	1 9	2436	3	Y	34	22	1			126
01	5730	R	5730	-0-	-0-	-0-	1963 3	1 9	3764	3	Y	3	3	1	124	7	2
02	4265	R	4265	-0-	-0-	-0-	1686 1	1 9	2578	3	Y	1	2	1			1
*03	5624	R	5624	-0-	-0-	-0-	2482 1	1 9	3141	3	Y	1					2

BOLD FORBES (9800) 10210 908 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 11 RRCID -> 161710 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9590 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	N	-0-					-0-
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	6	1	50	3	N	-0-					-0-
12	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	52	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (4460 FRIO) 10712 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 8 RRCID -> 131371 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 4462 - 4478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOROSA, E. (8000 VICKSBURG) 10712 425 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 173177 COMPL. DATE 06/01/1999 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7919 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	465	N	391	-0-	-74	-0-	391	2			Y	-0-					1
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	425	2	31	9	Y	28	29	1			-0-
01	403	N	365	-0-	-38	-0-	365	2			Y	-0-					-0-
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			Y	-0-					-0-
03	465	N	357	-0-	-108	-0-	357	2			Y	-0-					-0-

BOROSA, E. (8270 VICKSBURG) 10712 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 7 RRCID -> 164706 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8134 - 8212

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

SLICK ESTATE -C- WELL #: 13 RRCID -> 172907 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8708 - 8866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3813	-0-	-62	-0-	3813	2			Y	-0-					4
11	3750	X	3066	-0-	-684	-0-	3066	2			Y	-0-					4
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	3999	2	245	9	Y	223	227	1			-0-
01	3875	X	3726	-0-	-149	-0-	3726	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3441	-0-	-59	-0-	3441	2			Y	-0-					-0-
03	3875	X	3745	-0-	-130	-0-	3745	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 15 RRCID -> 175988 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8523 - 8654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

BOROSA, E. (8650 VICKSBURG) 10712 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE -C- WELL #: 14 C RRCID -> 183255 COMPL. DATE 04/06/2003 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 7888 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, NW. (VICKSBURG 8350) 10715 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK EST. -C- WELL #: 6 RRCID -> 126992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10491 PERF. 8346 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	2735	2			Y	-0-					35
11	2310	N	2212	-0-	-98	-0-	2212	2			Y	-0-					35
12	2633	N	2633	-0-	-0-	-0-	2602	2	31	9	Y	28	36	1			27
01	2728	N	2612	-0-	-116	-0-	2612	2			Y	-0-					27
02	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2			Y	-0-					27
03	2635	N	2357	-0-	-278	-0-	2357	2			Y	-0-					27

BOROSA, S. (FRIO 4) 10716 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 531 WELL #: 4 RRCID -> 186015 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4819 - 4825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOROSA, S. (VICKSBURG 3-A, UP) 10716 762 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 110 RRCID -> 166767 COMPL. DATE 03/26/1997 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5406 - 5452

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 105 RRCID -> 178794 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 5207 - 5215

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOROSA, SOUTH (VICKSBURG 7600) 10716 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 170219 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7842 - 7882

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 C RRCID -> 009486 COMPL. DATE 06/14/1959 TOTAL DEPTH 8503 PERF. 6006 - 6038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 80 C RRCID -> 009488 COMPL. DATE 07/21/1959 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5900 - 5948

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 211FH RRCID -> 034208 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5142 - 6741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	9 10	1 9	3793	2	Y	9	8	0			2
*11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	6	1	3014	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	9	1	3572	2	Y	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	11	1	5140	2	Y	-0-					-0-
*02	5213	X	5213	-0-	-0-	-0-	10	1	5203	2	Y	-0-					-0-
*03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	11	1	5401	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 404 RRCID -> 039347 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5027 - 5043

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 68 D RRCID -> 050636 COMPL. DATE 04/30/1971 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 6741 - 6758

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 355 D RRCID -> 058784 COMPL. DATE 04/03/2000 TOTAL DEPTH 5845 PERF. 5332 - 5698

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

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 73CT RRCID -> 060816 COMPL. DATE 08/20/1954 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5998 - 6403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1816	-0-	-354	-0-	66	1	1729	2	Y	19	15	0			4
							21	9									
*11	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	75	1	1915	2	Y	21	21	0			4
							23	9									
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	74	1	1918	2	Y	20	18	0			6
							22	9									
*01	1829	N	1199	-0-	-630	-0-	43	1	1141	2	Y	14	17	0			3
							15	9									
*02	1876	N	1080	-0-	-796	-0-	38	1	1027	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
03	2015	N	1133	-0-	-882	-0-	42	1	1078	2	Y	12	14	0			2
							13	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 354DF RRCID -> 062407 COMPL. DATE 06/09/1997 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4690 - 5370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 F RRCID -> 063461 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6460 - 6468

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 343 H RRCID -> 064071 COMPL. DATE 07/12/1975 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6012 - 6040

10	11439	X	9865	-0-	-1574	-0-	364	1	9478	2	Y	21	23	0			5
							23	9									
*11	11070	X	8845	-0-	-2225	-0-	334	1	8490	2	Y	19	20	0			4
							21	9									
12	16430	X	9793	-0-	-6637	-0-	363	1	9409	2	Y	19	17	0			6
							21	9									
01	16430	X	10079	-0-	-6351	-0-	361	1	9693	2	Y	23	24	0			5
							25	9									
*02	14280	X	9440	-0-	-4840	-0-	338	1	9076	2	Y	24	23	0			6
							26	9									
*03	10020	X	10020	-0-	-0-	-0-	375	1	9620	2	Y	23	25	0			4
							25	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: 213DF RRCID -> 064116 COMPL. DATE 10/16/1997 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5175 - 5640

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 303 D RRCID -> 064405 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 5825 PERF. 4760 - 5594

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 C RRCID -> 067354 COMPL. DATE 01/02/1976 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6730 - 6750

10	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	93	1	2344	2	Y	-0-					-0-
11	2310	X	1831	-0-	-479	-0-	64	1	1767	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2133	-0-	-409	-0-	73	1	2060	2	Y	-0-					-0-
01	2542	X	2050	-0-	-492	-0-	68	1	1982	2	Y	-0-					-0-
*02	2296	X	1922	-0-	-374	-0-	64	1	1858	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	2227	-0-	-222	-0-	69	1	2158	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 463DF RRCID -> 069291 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5888 - 6908

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 D RRCID -> 070024 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6231 - 6256

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 424DF RRCID -> 071074 COMPL. DATE 10/21/1976 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 4818 - 6000

10	4743	X	4463	-0-	-280	-0-	165	1	4295	2	Y	3	3	0			1
							3	9									
*11	4590	X	3894	-0-	-696	-0-	148	1	3746	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	4185	X	4019	-0-	-166	-0-	149	1	3870	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	3970	-0-	-215	-0-	143	1	3827	2	Y	-0-					-0-
*02	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	141	1	3793	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	4135	-0-	-50	-0-	155	1	3980	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 F RRCID -> 071737 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6303 - 6694

10	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	62	1	1570	2	Y	-0-					-0-
11	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	49	1	1358	2	Y	-0-					-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	52	1	1480	2	Y	-0-					-0-
01	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	53	1	1544	2	Y	-0-					-0-
*02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	48	1	1393	2	Y	-0-					-0-
*03	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	49	1	1512	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 D RRCID -> 074955 COMPL. DATE 12/25/1978 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6762 - 6790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 545DF RRCID -> 076388 COMPL. DATE 04/20/1997 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4994 - 6296

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 548DF RRCID -> 076412 COMPL. DATE 03/18/1978 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5050 - 5080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5410	-0-	2310	9863	200	1	5210	2	Y	-0-					-0-
11	14659	X	4796	-0-	-9863	-0-	182	1	4614	2	Y	-0-					-0-
12	7874	X	4563	-0-	-3311	-0-	169	1	4394	2	Y	-0-					-0-
01	7874	X	3286	-0-	-4588	-0-	118	1	3168	2	Y	-0-					-0-
*02	5376	X	1843	-0-	-3533	-0-	66	1	1777	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	1831	-0-	-3594	-0-	69	1	1762	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 546 F RRCID -> 076851 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 7577 PERF. 5055 - 5362

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 364HJ RRCID -> 077272 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 7975 PERF. 4784 - 6465

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 35CT RRCID -> 086801 COMPL. DATE 01/08/1980 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6246 - 6647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	104	1	2622	2	Y	-0-					-0-
11	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	99	1	2725	2	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2212	-0-	-578	-0-	75	1	2137	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2481	-0-	-309	-0-	82	1	2399	2	Y	-0-					-0-
*02	2520	X	2373	-0-	-147	-0-	79	1	2294	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	2557	-0-	-233	-0-	80	1	2477	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 557 RRCID -> 091152 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5838 - 6240

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

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E 48 RRCID -> 093926 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7176 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	4704	2			Y	-0-					-0-
11	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	4244	2	21	9	Y	19					19
12	4805	X	4234	-0-	-571	-0-	4209	2	25	9	Y	23	14	1			28
01	4805	X	4724	-0-	-81	-0-	4696	2	28	9	Y	25	23	1			30
*02	4340	X	3211	-0-	-1129	-0-	3193	2	18	9	Y	16					46
*03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5827	2	18	9	Y	16	25	1			37

KING RANCH BORREGOS WELL #: 280 RRCID -> 101250 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5134 - 5468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 586DF RRCID -> 102751 COMPL. DATE 09/01/1982 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 5008 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6657	X	6657	-0-	-0-	-0-	6657	2			Y	-0-					-0-
11	6233	X	6233	-0-	-0-	-0-	6233	2			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	6344	-0-	6344	6344	6344	2			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	6455	-0-	6455	12799	6455	2			Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	5289	-0-	5289	18088	5289	2			Y	-0-					-0-
*03	23271	X	5183	-0-	-18088	-0-	5183	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 407DF RRCID -> 106401 COMPL. DATE 09/12/1999 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 4709 - 6436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2604	-0-	-372	-0-	96	1	2508	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2216	-0-	-664	-0-	84	1	2132	2	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2448	-0-	-683	-0-	91	1	2357	2	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2536	-0-	-502	-0-	91	1	2445	2	Y	-0-					-0-
*02	2520	X	2191	-0-	-329	-0-	79	1	2112	2	Y	-0-					-0-
03	2604	X	2292	-0-	-312	-0-	86	1	2206	2	Y	-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
10	2635	N	1873	-0-	-762	-0-	1863	2	10	9	Y	9					25
11	2400	N	1795	-0-	-605	-0-	1786	2	9	9	Y	8	14	1			19
12	DLQ	G-10	1943	-0-	1943	1943	1930	2	13	9	Y	12	14	1			17
01	DLQ	G-10	2129	-0-	2129	4072	2116	2	13	9	Y	12	14	1			15
*02	2200	N	1931	-0-	-269	3803	1919	2	12	9	Y	11					26
*03	3100	N	1931	-0-	-1169	2634	1924	2	7	9	Y	6	14	1			18

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	7316	X	4724	-0-	-2592	-0-	181	1	4542	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
*11	6900	X	6351	-0-	-549	-0-	218	1	6010	2	Y	112	91	0			21
							123	9									
12	6146	X	6146	-0-	-0-	-0-	206	1	5826	2	Y	104	93	0			32
							114	9									
*01	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	230	1	6734	2	Y	137	137	0			32
							151	9									
*02	6107	X	6107	-0-	-0-	-0-	199	1	5765	2	Y	130	128	0			34
							143	9									
*03	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	197	1	6123	2	Y	118	132	0			20
							130	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
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	68	1	1711	2	Y	13	10	0			3
							14	9									
*11	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	51	1	1405	2	Y	10	11	0			2
							11	9									
12	DLQ G-10		1691	-0-	1691	1691	57	1	1621	2	Y	12	10	0			4
							13	9									
01	DLQ G-10		1660	-0-	1660	3351	54	1	1593	2	Y	12	13	0			3
							13	9									
*02	2200	N	1583	-0-	-617	2734	52	1	1516	2	Y	14	13	0			4
							15	9									
*03	3100	N	1939	-0-	-1161	1573	60	1	1865	2	Y	13	15	0			2
							14	9									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 135 RRCID -> 120992 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6884 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 291DH RRCID -> 127849 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 5880 - 5979

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 590DF RRCID -> 127868 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6234 - 6448

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 344DF RRCID -> 129189 COMPL. DATE 07/29/1996 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 4679 - 5536

10	4868 X	4868	-0-	-0-	-0-	180	1	4688	2	Y	-0-					-0-
11	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	160	1	4062	2	Y	-0-					-0-
12	5270 X	4713	-0-	-557	-0-	175	1	4538	2	Y	-0-					-0-
01	5270 X	4393	-0-	-877	-0-	158	1	4235	2	Y	-0-					-0-
*02	4760 X	4001	-0-	-759	-0-	144	1	3857	2	Y	-0-					-0-
03	4867 X	4455	-0-	-412	-0-	167	1	4288	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 310DF RRCID -> 130631 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 7151 PERF. 4752 - 6318

10	4092 X	3541	-0-	-551	-0-	131	1	3410	2	Y	-0-					-0-
11	3690 X	3381	-0-	-309	-0-	128	1	3253	2	Y	-0-					-0-
12	3813 X	3323	-0-	-490	-0-	123	1	3200	2	Y	-0-					-0-
01	3813 X	3453	-0-	-360	-0-	124	1	3329	2	Y	-0-					-0-
*02	3192 X	3188	-0-	-4	-0-	114	1	3074	2	Y	-0-					-0-
*03	4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	154	1	3957	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 495 RRCID -> 131347 COMPL. DATE 06/01/1989 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6623 - 6636

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 F RRCID -> 131353 COMPL. DATE 04/26/1989 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6572 - 6580

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: 541DF RRCID -> 131887 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 4792 - 6222

10	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	125	1	3251	2	Y	-0-					-0-
11	2430 X	2425	-0-	-5	-0-	92	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	112	1	2897	2	Y	-0-					-0-
01	2945 X	2493	-0-	-452	-0-	90	1	2403	2	Y	-0-					-0-
*02	2660 X	2312	-0-	-348	-0-	83	1	2229	2	Y	-0-					-0-
*03	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	117	1	3014	2	Y	-0-					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 636F RRCID -> 137414 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 5741 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	4601					Y	-0-					-0-
11	4719	X	118	-0-	-4601	-0-	4	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	168	2	Y	-0-					-0-
*02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	11	1	304	2	Y	-0-					-0-
*03	839	N	839	-0-	-0-	-0-	26	1	813	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
10	11502	X	11502	-0-	-0-	-0-	408	1	10609	2	Y	441	414	0			97
							485	9									
*11	10340	X	10340	-0-	-0-	-0-	376	1	9526	2	Y	398	420	0			75
							438	9									
12	11532	X	10519	-0-	-1013	-0-	374	1	9707	2	Y	398	350	0			123
							438	9									
*01	11532	X	10855	-0-	-677	-0-	372	1	9974	2	Y	463	478	0			108
							509	9									
*02	12341	X	12341	-0-	-0-	-0-	419	1	11270	2	Y	593	546	0			155
							652	9									
*03	12665	X	12665	-0-	-0-	-0-	454	1	11642	2	Y	517	584	0			88
							569	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 36B RRCID -> 152433 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 7520 PERF. 6625 - 6650

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BORREGOS (CONSOLIDATED GAS) //CONT.// 10730 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KING RANCH BORREGOS WELL #: 802 RRCID -> 258152 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 8677 PERF. 6466 - 6472

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

KING RANCH BORREGOS WELL #: M850E RRCID -> 268603 COMPL. DATE 08/23/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6850 - 6958

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 905 RRCID -> 275883 COMPL. DATE 11/26/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5154 - 5364

10	4402	X	3720	-0-	-682	-0-	137 17	1 9	3566	2	Y	15	12	0			3
*11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	178 22	1 9	4517	2	Y	20	19	0			4
12	4929	X	4775	-0-	-154	-0-	177 21	1 9	4577	2	Y	19	17	0			6
01	4929	X	4745	-0-	-184	-0-	170 23	1 9	4552	2	Y	21	22	0			5
*02	4452	X	4147	-0-	-305	-0-	148 22	1 9	3977	2	Y	20	20	0			5
03	4867	X	4558	-0-	-309	-0-	170 21	1 9	4367	2	Y	19	21	0			3

KING RANCH BORREGOS WELL #: M904E RRCID -> 276269 COMPL. DATE 10/02/2014 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7284

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 926SW RRCID -> 277318 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 2870 - 4648

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BORREGOS (VICKSBURG) 10730 016 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 801 RRCID -> 260451 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 8331 - 8335

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

BORREGOS (ZONE K-08) 10730 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M801E RRCID -> 257982 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9992 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	8154	-0-	-898	-0-	310 1 389 9		7455	2	Y	354	335	0			78
*11	8610	X	7517	-0-	-1093	-0-	300 1 229 9		6988	2	Y	208	247	0			39
12	8835	X	7557	-0-	-1278	-0-	310 1 222 9		7025	2	Y	202	179	0			62
*01	8773	X	7303	-0-	-1470	-0-	310 1 241 9		6752	2	Y	219	230	0			51
*02	7672	X	6612	-0-	-1060	-0-	280 1 244 9		6088	2	Y	222	215	0			58
03	8153	X	7281	-0-	-872	-0-	310 1 230 9		6741	2	Y	209	231	0			36

KING RANCH BORREGOS WELL #: M804E RRCID -> 258848 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10069 - 10124

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

BORREGOS (ZONE K-11) 10730 183 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M100E RRCID -> 277477 COMPL. DATE 04/18/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10742 - 10970

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

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
10	1550	#	1423	-0-	-127	-0-	1291 2		132	9	Y	120	113	0			26
*11	1500	#	1259	-0-	-241	-0-	1140 2		119	9	Y	108	114	0			20
12	1488	#	1332	-0-	-156	-0-	1211 2		121	9	Y	110	96	0			34
01	1488	#	1365	-0-	-123	-0-	1227 2		138	9	Y	125	130	0			29
*02	1288	#	1276	-0-	-12	-0-	1133 2		143	9	Y	130	125	0			34
03	1426	#	1337	-0-	-89	-0-	1208 2		129	9	Y	117	131	0			20

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	9827 #	-0-	-0-	-9827	-0-			Y	-0-	117	0	-0-
11	9240 #	-0-	-0-	-9240	-0-			Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

BORREGOS (ZONE V-35) //CONT.// 10730 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E833 RRCID -> 264340 COMPL. DATE 10/21/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8982 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3223	X	3223	-0-	-0- B	-0-	154	1	3014	2	N	50	46	0			11
							55	9									
*11	3480	X	2280	-0-	-1200 B	-0-	99	1	2142	2	N	35	39	0			7
							39	9									
12	3596	X	2228	-0-	-1368 B	-0-	101	1	2091	2	N	33	30	0			10
							36	9									
*01	3596	X	2207	-0-	-1389 B	-0-	98	1	2067	2	N	38	39	0			9
							42	9									
*02	2912	X	2165	-0-	-747 B	-0-	137	1	1983	2	N	41	39	0			11
							45	9									
03	3224	X	2190	-0-	-1034 B	-0-	150	1	2001	2	N	35	40	0			6
							39	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E900 RRCID -> 277800 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8880 - 8918

10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOYLE (H-) 11096 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT B WELL #: 01 RRCID -> 257356 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 4104 PERF. 3744 - 3747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	852	2	227	9	N	206	182	1			189
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	799	2	233	9	N	212	181	1			220
12	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	850	2	244	9	N	222	183	1			259
01	1085	N	1026	-0-	-59	-0-	784	2	242	9	N	220	367	1			112
02	952	N	922	-0-	-30	-0-	699	2	223	9	N	203	182	1			133
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	766	2	238	9	N	216	183	0			166

BOYLE (3100) 11096 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALENCE OPERATING COMPANY 881167
GARCIA, M. M. "D" WELL #: 27 RRCID -> 135985 COMPL. DATE 07/24/1990 TOTAL DEPTH 4205 PERF. 3098 - 3138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	2			N	-0-					-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	2			N	-0-					-0-
12	620	N	531	-0-	-89	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	589	N	511	-0-	-78	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-					-0-
*03	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547	2			N	-0-					-0-

BOYLE (3400) 11096 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
ROOS BENNETT WELL #: 1 C RRCID -> 234613 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 4111 PERF. 3298 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	77	2			N	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	60	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 4280 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/04/2018 - W/O TO 04-283324

BOYLE, E. (3500) 11097 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HYDROCARBON OPERATING, INC. 421166
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
PROPERTY DEVELOPMENT GROUP, INC.//CONT.// 681459
FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 116369 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 7207 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 5 RRCID -> 125039 COMPL. DATE 08/10/1987 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7550 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ETAL WELL #: 3 RRCID -> 125955 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 8488 PERF. 8096 - 8120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 4 RRCID -> 126053 COMPL. DATE 11/25/1987 TOTAL DEPTH 8473 PERF. 7540 - 7545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, DORIS ET AL WELL #: 6 RRCID -> 131345 COMPL. DATE 12/16/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5785 - 6185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN EXPLORATION, INC. 829289
VANOVER WELL #: 1 RRCID -> 146384 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 8201 PERF. 8106 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	2028	2	67	9	N	61					177
11	1966	N	1966	-0-	-0-	-0-	1926	2	40	9	N	36	168	1			45
12	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1941	2	46	9	N	42					87
01	2108	N	1949	-0-	-159	-0-	1919	2	30	9	N	27					114
02	1848	N	1744	-0-	-104	-0-	1713	2	31	9	N	28					142
03	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	1919	2	15	9	N	14					156

BRAMAN (YEGUA) //CONT.// 11338 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GAFFORD WELL #: 2 RRCID -> 137846 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7018 - 7024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	837	N	337	-0-	-500	-0-	337	2			N	-0-					62
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	866	2			N	-0-					62
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-					62
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					62
02	812	N	7	-0-	-805	-0-	7	2			N	-0-					62
*03	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					62

BRAULIA (MILLER) 11504 090 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 32 RRCID -> 242218 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 7803 PERF. 4924 - 4938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. //CONT.// 453170
MARGO, R. E. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243590 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8613 PERF. 6710 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					184

MARGO, R.E. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 246237 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9277 - 9288

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

SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 9 RRCID -> 201194 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7192 PERF. 5208 - 6972

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

DE GARCIA, B. G. WELL #: 50 RRCID -> 211211 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7038 - 7340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 51 RRCID -> 212825 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 7926 PERF. 6550 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 9 RRCID -> 212828 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 7729 PERF. 5684 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214088 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7340 - 8002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	20	1	1353	2	Y	6	6	1			1
							7	9									
11	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	10	1	1226	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	77	1	981	2	Y	10	10	1			1
							11	9									
01	1395	N	1081	-0-	-314	-0-	67	1	1004	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	47	1	836	2	Y	8	8	1			1
							9	9									
03	1054	N	858	-0-	-196	-0-	45	1	804	2	Y	8	8	1			1
							9	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 55 RRCID -> 214093 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 7648 PERF. 6632 - 6660

10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	12	1	796	2	Y	12	12	1			6
							13	9									
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	6	1	692	2	Y	17	17	1			6
							19	9									
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	Y	19	19	1			6
							21	9									
01	806	N	506	-0-	-300	-0-	32	1	474	2	Y	-0-					6
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	230	2	Y	-0-					6
03	217	N	176	-0-	-41	-0-	9	1	167	2	Y	-0-					6

DE GARCIA, B. G. WELL #: 58 RRCID -> 216387 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 7772 PERF. 7167 - 7174

10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	12	1	826	2	Y	-0-					4
11	713	N	713	-0-	-0-	-0-	6	1	707	2	Y	-0-					4
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	60	1	758	2	Y	-0-					4
01	837	N	665	-0-	-172	-0-	41	1	616	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	630	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	806	N	719	-0-	-87	-0-	38	1	673	2	Y	7	7	1			4
							8	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 60 RRCID -> 216406 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 7661 PERF. 6276 - 7506

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 62 RRCID -> 218828 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 6286 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 65 RRCID -> 220443 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 7749 PERF. 5286 - 5590

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	10	1	665	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	3	1	385	2	Y	16	16	1			2
							18	9									
12	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	101	1	1281	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
01	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	120	1	1803	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	11	1	196	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	13	14	1			-0-

HERMANN, E. WELL #: 10 RRCID -> 220914 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 5286 - 5298

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

DEGARCIA, B. G. WELL #: 63 RRCID -> 221352 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 7719 PERF. 6866 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	19	1	1294	2	Y	-0-					5
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	9	1	1136	2	Y	-0-					5
12	1230	N	1230	-0-	-0-	-0-	90	1	1140	2	Y	-0-					5
01	1302	N	1093	-0-	-209	-0-	68	1	1025	2	Y	-0-					5
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	51	1	911	2	Y	-0-					5
03	1240	N	1156	-0-	-84	-0-	61	1	1095	2	Y	-0-					5

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221744 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 7646 - 7892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1900	N	3141	-0-	1241	1241	26	1	1709	2	Y	1278	1247	1			32
							1406	9									
11	2530	N	1289	-0-	-1241	-0-	11	1	1258	2	Y	18	13	1			37
							20	9									
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	100	1	1277	2	Y	20	20	1			37
							22	9									
01	1798	X	1432	-0-	-366	-0-	88	1	1324	2	Y	18	18	1			37
							20	9									
02	1624	X	1281	-0-	-343	-0-	68	1	1194	2	Y	17	17	1			37
							19	9									
03	1798	X	1464	-0-	-334	-0-	77	1	1368	2	Y	17	17	1			37
							19	9									

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
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	35	1	2343	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	17	1	2035	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	3038	X	2545	-0-	-493	-0-	185	1	2356	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
01	2697	X	533	-0-	-2164	-0-	33	1	497	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2436	X	781	-0-	-1655	-0-	42	1	736	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
*03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	160	1	2847	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 11 RRCID -> 225228 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7116 - 7836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

CHAPOTAL LAND CO -A- WELL #: 29 RRCID -> 227869 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6484 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 12 RRCID -> 227911 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 6916 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 70 RRCID -> 230497 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 6951 - 7934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	9	1	578	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	516	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	41	1	521	2	Y	19	19	1			3
							21	9									
01	622	N	622	-0-	-0-	-0-	38	1	571	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	34	1	607	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	36	1	640	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 13 RRCID -> 230566 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7484 - 7630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 12 RRCID -> 230754 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 5370 - 5378

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, E. WELL #: 14 RRCID -> 231811 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 7129 - 7384

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					24
12	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	77	1	978	2	Y	-0-					24
01	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	95	1	1421	2	Y	-0-					24
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	105	1	1865	2	Y	-0-					24
*03	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	103	1	1834	2	Y	-0-					24

ALVAREZ WELL #: 1 RRCID -> 231968 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 7439 PERF. 5864 - 7116

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAUNIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 15 RRCID -> 233211 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 6350 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	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

10	20229	X	20229	-0-	-0-	-0-	299	1	19928	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	15911	X	15911	-0-	-0-	-0-	132	1	15776	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
12	9628	X	9628	-0-	-0-	-0-	701	1	8924	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
01	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	280	1	4199	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
02	13500	X	13500	-0-	-0-	-0-	722	1	12775	2	Y	3	3	1			4
							3	9									
*03	8284	X	8284	-0-	-0-	-0-	440	1	7841	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 14 RRCID -> 234008 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 8593 PERF. 7796 - 7816

10	2032	X	753	-0-	-1279	-0-	11	1	740	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	683	X	683	-0-	-0-	-0-	6	1	674	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	71	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
01	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					3
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	8	1	148	2	Y	-0-					3
*03	827	N	827	-0-	-0-	-0-	44	1	783	2	Y	-0-					3

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234345 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 7642 - 7694

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 2 RRCID -> 235067 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 8296 PERF. 6772 - 7422

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 17 RRCID -> 236509 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 5802 - 5808

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 75 RRCID -> 236531 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6322 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 16 RRCID -> 236747 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 5182 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 73 RRCID -> 236879 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 7268 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			Y	-0-					3
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	2	1	239	2	Y	-0-					3
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					3
01	2742	N	2742	-0-	-0-	-0-	171	1	2558	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	137	1	2427	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	12	1	212	2	Y	-0-					3

ALVAREZ WELL #: 3 RRCID -> 238488 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 7529 PERF. 7242 - 7256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	17	1	1113	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	9	1	1091	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
12	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	78	1	992	2	Y	19	19	1			2
							21	9									
01	1147	N	978	-0-	-169	-0-	60	1	900	2	Y	16	17	1			1
							18	9									
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	35	1	611	2	Y	16	16	1			1
							18	9									
03	1085	N	148	-0-	-937	-0-	7	1	123	2	Y	16	16	1			1
							18	9									

HERMANN, E. WELL #: 13 RRCID -> 239263 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 7446 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
REILLY HEIRS WELL #: 40 RRCID -> 239578 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 8099 PERF. 6638 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4938	X	4938	-0-	-0-	-0-	73	1	4852	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
11	4330	X	4330	-0-	-0-	-0-	36	1	4274	2	Y	18	19	1			2
							20	9									
12	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	346	1	4400	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	252	1	3786	2	Y	18	18	1			2
							20	9									
02	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	209	1	3698	2	Y	17	17	1			2
							19	9									
*03	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	225	1	4009	2	Y	17	17	1			2
							19	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 76 RRCID -> 239598 COMPL. DATE 03/28/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5250 - 5258

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ WELL #: 5 RRCID -> 239744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7934 PERF. 6174 - 6334

10	1900	N	2708	-0-	808	808	40	1	2655	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	3000	N	2274	-0-	-726	82	19	1	2236	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
12	2645	N	2563	-0-	-82	-0-	185	1	2358	2	Y	18	19	1			3
							20	9									
01	2697	N	2346	-0-	-351	-0-	145	1	2182	2	Y	17	17	1			3
							19	9									
02	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	114	1	2018	2	Y	16	16	1			3
							18	9									
03	2573	N	2315	-0-	-258	-0-	122	1	2175	2	Y	16	16	1			3
							18	9									

REILLY HEIRS WELL #: 39 RRCID -> 239746 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 7999 PERF. 6628 - 7536

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 71 RRCID -> 240222 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6020 - 6042

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	7	1	456	2	Y	-0-					2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	3	1	342	2	Y	-0-					2
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	21	1	273	2	Y	-0-					2
01	465	N	289	-0-	-176	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					2
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	13	1	227	2	Y	-0-					2
03	279	N	274	-0-	-5	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					2

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 77 RRCID -> 241951 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 7898 PERF. 6785 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 43 RRCID -> 241980 COMPL. DATE 09/07/2014 TOTAL DEPTH 8749 PERF. 6246 - 6268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 18 RRCID -> 242241 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 8077 PERF. 5586 - 5732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

REILLY HEIRS WELL #: 42 RRCID -> 242254 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 6308 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 20 RRCID -> 243238 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 8224 PERF. 6934 - 7922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	3	1	184	2	Y	-0-					2
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	82	2	Y	-0-					2
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					2
01	186	N	122	-0-	-64	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					2
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	9	1	157	2	Y	-0-					2
*03	464	N	464	-0-	-0-	-0-	25	1	439	2	Y	-0-					2

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
10	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	43	1	2875	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
11	2671	X	2671	-0-	-0-	-0-	22	1	2635	2	Y	13	13	1			4
							14	9									
12	2945	X	2706	-0-	-239	-0-	196	1	2496	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
01	3069	X	2742	-0-	-327	-0-	171	1	2558	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
02	2772	X	2577	-0-	-195	-0-	137	1	2427	2	Y	12	12	1			3
							13	9									
03	2914	X	2906	-0-	-8	-0-	154	1	2739	2	Y	12	12	1			3
							13	9									

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	444	N	444	-0-	-0-	-0-	7	1	437	2	Y	-0-					4
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	1	271	2	Y	-0-					4
12	51	N	51	-0-	-0-	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					4
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	4	1			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 32 RRCID -> 243249 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7300 - 7364

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: 32A RRCID -> 243250 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 7894 - 7901

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 35 RRCID -> 243727 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6584 - 6598

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 27 RRCID -> 245160 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7468 - 7502

10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	22	1	1457	2	Y	-0-					-0-
11	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	12	1	1426	2	Y	-0-					-0-
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	110	1	1400	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	85	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	61	1	1080	2	Y	-0-					-0-
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	91	1	1624	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: A 34 RRCID -> 246187 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 7787 PERF. 4236 - 4257

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAULIA, EAST (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 11507 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPOTAL LAND CO. WELL #: B 28 RRCID -> 248456 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7694 - 7700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX "A") 11539 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 140036 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF. 9644 - 9660

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

BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 256652 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9656 - 9660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO (WILCOX 9750) 11539 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRAVO LAND COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 204579 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9898 PERF. 9696 - 9725

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

BRAYTON (PERRY) 11546 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
RIVERS ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 121126 COMPL. DATE 04/23/1986 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6558 - 6588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263 N	1435	-0-	-828	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
11	1470 N	824	-0-	-646	-0-	824	2			N	-0-					-0-
12	1364 N	711	-0-	-653	-0-	711	2			N	-0-					-0-
01	1426 N	482	-0-	-944	-0-	482	2			N	-0-					-0-
02	756 N	401	-0-	-355	-0-	401	2			N	-0-					-0-
03	713 N	352	-0-	-361	-0-	352	2			N	-0-					-0-

BRAYTON (6600) 11546 836 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MILLNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109318 COMPL. DATE 10/18/1983 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6648 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	484	-0-	-632	-0-	484	2			N	-0-					-0-
11	780	N	406	-0-	-374	-0-	406	2			N	-0-					-0-
12	868	N	374	-0-	-494	-0-	374	2			N	-0-					-0-
01	496	N	167	-0-	-329	-0-	167	2			N	-0-					-0-
02	392	N	144	-0-	-248	-0-	144	2			N	-0-					-0-
03	372	N	180	-0-	-192	-0-	180	2			N	-0-					-0-

HARLAN, KENNETH WELL #: 2 RRCID -> 117965 COMPL. DATE 07/24/1985 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6687 - 6714

10	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-					-0-
12	341	N	316	-0-	-25	-0-	316	2			N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			N	-0-					-0-
02	308	N	297	-0-	-11	-0-	297	2			N	-0-					-0-
*03	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			N	-0-					-0-

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

10	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	150	1	1425	2	N	207	188	1			82
							228	9									
11	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	150	1	1456	2	N	218	178	1			122
							240	9									
12	1829	N	1821	-0-	-8	-0-	150	1	1432	2	N	217	179	1			160
							239	9									
01	1798	N	1644	-0-	-154	-0-	150	1	1286	2	N	189	179	1			170
							208	9									
02	1754	N	1754	-0-	-0-	-0-	150	1	1388	2	N	196	191	1			175
							216	9									
*03	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	150	1	1680	2	N	212	360	1			27
							233	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9250) 11550 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225567 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 8860 - 9294

10	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	150	1	1042	2	N	192	172	1			202
							211	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	150	1	1061	2	N	194	184	1			212
							213	9									
12	1550	N	1393	-0-	-157	-0-	150	1	1034	2	N	190	165	1			237
							209	9									
01	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	150	1	952	2	N	155	180	1			212
							171	9									
02	1316	N	1178	-0-	-138	-0-	150	1	881	2	N	134	161	1			185
							147	9									
03	1395	N	1273	-0-	-122	-0-	150	1	928	2	N	177	175	1			187
							195	9									

BRAYTON, N. (VICKSBURG 9900) 11550 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA JOLLA WELL #: 3 F RRCID -> 282151 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9748 - 9758

10	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 F RRCID -> 129372 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.10440 - 10504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	473	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	376	1	229	2	Y	-0-					-0-
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	495	1	355	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	297	1	232	2	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	441	1	252	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

VON BLUCHER WELL #: 5 RRCID -> 262426 COMPL. DATE 08/19/2011 TOTAL DEPTH 12261 PERF.10808 - 10894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	807	1	705	2	N	42	27	1			91
							46	9									
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	388	1	236	2	N	34	56	1			69
							37	9									
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	530	1	380	2	N	27	28	1			68
							30	9									
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	373	1	292	2	N	37	29	1			76
							41	9									
02	671	N	671	-0-	-0-	-0-	414	1	237	2	N	18	28	1			66
							20	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					66

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10,400) //CONT.// 11550 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA JOLLA WELL #: 3 D RRCID -> 282135 COMPL. DATE 11/23/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10452 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	X	1034	-0-	-0-	-0-	552	1	482	2	N	-0-					-0-
11	1273	X	1273	-0-	-0-	-0-	791	1	482	2	Y	-0-					-0-
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	673	1	482	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	1128	-0-	-81	-0-	633	1	495	2	Y	-0-					-0-
02	1176	X	844	-0-	-332	-0-	537	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 10540) 11550 846 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 120806 COMPL. DATE 04/06/1986 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10539 - 10620

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GILLESPIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174524 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 11361 PERF.11016 - 11020

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
VON BLUCHER WELL #: 2 D RRCID -> 129375 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11046 - 11126

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11100) //CONT.// 11550 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	260	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	373	1	227	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	317	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	737	1	576	2	Y	-0-					-0-
02	981	N	981	-0-	-0-	-0-	624	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,100 A) 11550 871 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
GILLESPIE WELL #: 7 RRCID -> 130959 COMPL. DATE 04/06/1989 TOTAL DEPTH 11400 PERF.11078 - 11132

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRAYTON, N. (VICKSBURG 11,500) 11550 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLUCHER, VON WELL #: 6 RRCID -> 146276 COMPL. DATE 02/28/2015 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10593 - 10947

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUCHER, VON WELL #: 7 RRCID -> 147259 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11838 - 11950

10	T. A.		642	-0-	642	2391	202	1	176	2	Y	240	156	1			562
							264	9									
11	3189	X	798	-0-	-2391	-0-	366	1	223	2	Y	190	314	1			438
							209	9									
12	651	N	651	-0-	-0-	-0-	279	1	200	2	Y	156	157	1			437
							172	9									
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	254	1	199	2	Y	207	161	1			483
							228	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	278	1	159	2	Y	104	156	1			431
							114	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					431

BRAYTON, N. (VX. CAUSEY) 11550 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
VISION OIL AND GAS LLC 886198
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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRELUM (CHERNOSKY, W.) 11773 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
DCRC NCT-29 WELL #: 7 RRCID -> 061325 COMPL. DATE 01/07/1975 TOTAL DEPTH 1757 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 161287 COMPL. DATE 02/10/1997 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6708 - 7084

10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	271 25	1 9	3448	2	N	23	18	1			16
11	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	266 11	1 9	3340	2	N	10					26
12	3503	X	3408	-0-	-95	-0-	254 15	1 9	3139	2	N	14	18	1			22
01	3751	X	3265	-0-	-486	-0-	249 13	1 9	3003	2	N	12	21	1			13
02	3388	X	2921	-0-	-467	-0-	218 3	1 9	2700	2	N	3					16
03	3751	X	3305	-0-	-446	-0-	255 9	1 9	3041	2	N	8					24

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 237 RRCID -> 222833 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6008 - 6032

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 250 RRCID -> 223920 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6168 - 6178

10	310	N	296	-0-	-14	-0-	22	1	274	2	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	22	1	272	2	N	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	23	1	280	2	N	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
02	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	N	-0-					-0-
03	310	N	299	-0-	-11	-0-	23	1	276	2	N	-0-					-0-

BRETTCHANCE (LOBO 2-A) 11813 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 131666 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6948 - 6959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	221	N	221	-0-	-0-	-0-	16	1	205	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	N	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	54	1	648	2	N	2					2
							2	9									
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	48	1	597	2	N	-0-					2
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	60	1	713	2	N	2					4
							2	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
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-

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
10	1550	N	621	-0-	-929	-0-	45	1	575	2	N	1	7	1			1
							1	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	100	1	1257	2	N	1					2
							1	9									
12	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	112	1	1388	2	N	3	2	1			3
							3	9									
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	125	1	1507	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	117	1	1442	2	N	-0-					3
*03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1	1476	2	N	2					5
							2	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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
11	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	3	1	1674	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	29	-0-	-95	-0-	29	2			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	408	N	408	-0-	-0-	-0-	1	1	407	2	Y	-0-					-0-
*03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	1	1	580	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 78 RRCID -> 143026 COMPL. DATE 10/08/1992 TOTAL DEPTH 7358 PERF. 6958 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-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	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	92	1	1109	2	Y	-0-					48
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	93	1	384	2	Y	-0-					48
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	94	1	53	2	Y	-0-	5	1			43
01	1209	N	-0-	-0-	-1209	-0-					Y	-0-					43
02	448	N	35	-0-	-413	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					43
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	92	1	3854	2	Y	9	9	1			35
							10	9									
11	1530	X	1284	-0-	-246	-0-	51	1	1230	2	Y	3	3	8			35
							3	9									
12	4705	X	4705	-0-	-0-	-0-	75	1	4630	2	Y	-0-	1	1			34
01	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	85	1	2618	2	Y	-0-					34
*02	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	71	1	2162	2	Y	31					65
							34	9									
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE (LOBO) //CONT.// 12006 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 4 RRCID -> 226878 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	814	-0-	-519	-0-	81	1	725	2	N	7	7	1			73
							8	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	62	1	745	2	N	3	3	8			73
							3	9									
12	971	N	971	-0-	-0-	-0-	81	1	890	2	N	-0-	5	1			68
01	806	N	717	-0-	-89	-0-	66	1	642	2	N	8	8	8			68
							9	9									
*02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	77	1	608	2	N	71	8	8			131
							78	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					131

OLMITOS RANCH 463 WELL #: 3 RRCID -> 226883 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1561	-0-	-20	-0-	73	1	1473	2	N	14	14	1			84
							15	9									
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	90	1	1039	2	N	-0-					84
12	3100	N	3597	-0-	497	497	76	1	3521	2	N	-0-	18	1			66
01	3100	N	2844	-0-	-256	241	89	1	2755	2	N	-0-					66
*02	2736	N	2495	-0-	-241	-0-	77	1	2418	2	N	-0-					66
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					66

BRISCOE (LOBO 8100) 12006 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUGHES RANCH WELL #: 1 RRCID -> 140166 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8390 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1649	-0-	1649	1649	325	1	1324	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1443	-0-	1443	3092	343	1	1097	2	Y	3					3
							3	9									
12	T. A.		1190	-0-	1190	4282	331	1	857	2	Y	2					5
							2	9									
01	5457	X	1175	-0-	-4282	-0-	339	1	824	2	Y	11					16
							12	9									
02	1344	N	1254	-0-	-90	-0-	365	1	888	2	Y	1					17
							1	9									
03	1178	N	779	-0-	-399	-0-	242	1	534	2	Y	3					20
							3	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	413	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	475	1	1519	2	Y	4					4
							4	9									
12	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	475	1	1227	2	Y	3					7
							3	9									
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	470	1	1141	2	Y	15					22
							17	9									
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	401	1	978	2	Y	1					23
							1	9									
*03	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	566	1	1248	2	Y	7					30
							8	9									

BRUJA VIEJA (COLE SAND) 12601 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
CALSTAR ENERGY CONSULTANTS, LLC 125952
VELA - RAMIREZ WELL #: 3 RRCID -> 196955 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 7073 PERF. 1782 - 1783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/18/2017 - PLUGGED 12/18/17

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5030				N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					5
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

BRUNI (3550) 12629 935 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BRUNI, A. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 068771 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 3942 PERF. 3482 - 3486

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

BRUNI, NORTH (1100) 12631 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
RADIUS OPERATING, LLC 687835
CUELLAR, J. V. -C- WELL #: 2 RRCID -> 045158 COMPL. DATE 09/09/1973 TOTAL DEPTH 4051 PERF. 2590 - 2600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, ROSA V. "C' WELL #: 8 RRCID -> 173548 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 8727 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	X	2248	-0-	-46	-0-	452	1	1796	2	N	-0-					1
11	2310	X	2310	-0-	-0-	-0-	478	1	1832	2	N	-0-					1
12	2139	X	1985	-0-	-154	-0-	526	1	1459	2	N	-0-					1
01	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	744	1	2288	2	N	-0-					1
02	2437	X	2437	-0-	-0-	-0-	565	1	1872	2	N	-0-					1
03	2387	X	1864	-0-	-523	-0-	362	1	1502	2	N	-0-					1

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 10 RRCID -> 180012 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9438 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	1962	-0-	-2223	-0-	394	1	1568	2	N	-0-					1
11	4050	X	1744	-0-	-2306	-0-	360	1	1380	2	N	4					5
							4	9									
12	3782	X	1272	-0-	-2510	-0-	336	1	933	2	N	3					8
							3	9									
01	3782	X	1282	-0-	-2500	-0-	315	1	967	2	N	-0-					8
02	3164	X	2133	-0-	-1031	-0-	495	1	1638	2	N	-0-					8
*03	7193	X	7193	-0-	-0-	-0-	1398	1	5795	2	N	-0-					8

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 6ST RRCID -> 183389 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9215 - 9230

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

BRUNI, NE. (1ST HINNANT) //CONT.// 12633 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 261379 COMPL. DATE 05/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9100 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2673	-0-	-179	-0-	537	1	2136	2	N	-0-					117
11	2760	X	2303	-0-	-457	-0-	477	1	1826	2	N	-0-	114	1			3
12	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	635	1	1761	2	N	-0-					3
01	2728	X	2219	-0-	-509	-0-	545	1	1674	2	N	-0-					3
02	2408	X	969	-0-	-1439	-0-	225	1	744	2	N	-0-					3
03	2666	X	1246	-0-	-1420	-0-	242	1	1004	2	N	-0-					3

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 9 RRCID -> 176812 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9146 - 9210

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, ROSA V. -C- WELL #: 7 RRCID -> 196041 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 2530 - 6223

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	14B	DENY	-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
10	2335	N	2335	-0-	-0-	-0-	130	1	1612	2	N	-0-					-0-
							593	3									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	117	1	1436	2	N	-0-					-0-
							508	3									
12	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	121	1	1585	2	N	-0-					-0-
							571	3									
01	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	154	1	1336	2	N	-0-					-0-
							470	3									
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	111	1	1072	2	N	-0-					-0-
							363	3									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 T RRCID -> 118511 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9968 - 9974

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 152429 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9878 - 9886

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1679	-0-	-57	-0-	93	1	1159	2	N	2					17
							425	3	2	9							
11	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	96	1	1172	2	N	1					18
							414	3	1	9							
12	1767	N	1684	-0-	-83	-0-	90	1	1172	2	N	-0-					18
							422	3									
*01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	135	1	1170	2	N	24					42
							411	3	26	9							
*02	1568	N	1529	-0-	-39	-0-	109	1	1061	2	N	-0-					42
							359	3									
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					42

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 215464 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 7218

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

BRUNI RANCH (WILCOX 7250) //CONT.// 12642 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 26 RRCID -> 216021 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7373 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	60	-0-	-33	-0-	3	1	41	2	N	1	1	1			-0-
							15	3	1	9							
11	90	X	59	-0-	-31	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							15	3									
12	93	X	24	-0-	-69	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
							6	3									
01	93	X	33	-0-	-60	-0-	2	1	22	2	N	1					1
							8	3	1	9							
02	56	X	36	-0-	-20	-0-	3	1	25	2	N	-0-					1
							8	3									
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 114 RRCID -> 265903 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7183 - 7210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5462	-0-	-118	-0-	304	1	3773	2	N	-0-					128
							1385	3									
11	5400	X	5188	-0-	-212	-0-	294	1	3613	2	N	2					130
							1279	3	2	9							
12	5518	X	5321	-0-	-197	-0-	284	1	3704	2	N	-0-					130
							1333	3									
01	5518	X	5188	-0-	-330	-0-	409	1	3534	2	N	4					134
							1241	3	4	9							
*02	4984	X	4733	-0-	-251	-0-	333	1	3230	2	N	69	170	1			33
							1094	3	76	9							
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					33

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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-					-0-
							32	3									
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	N	-0-					-0-
							51	3									
12	124	N	44	-0-	-80	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-
							11	3									
01	124	N	74	-0-	-50	-0-	6	1	50	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	196	N	22	-0-	-174	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
							6	3									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

BUENA SUERTE, N. (4800) 13019 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
FIELD PETROLEUM CORP. 266906
STILLMAN WELL #: 1 RRCID -> 278520 COMPL. DATE 07/13/2014 TOTAL DEPTH 5580 PERF. 4900 - 4908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					259

BUSTAMANTE (7950) 13991 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 17 RRCID -> 153316 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7888 - 7970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CD NABORS (RINCON) 14221 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
CLEOPATRA WELL #: 2 RRCID -> 184840 COMPL. DATE 06/28/2012 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 2830 - 3014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEOPATRA WELL #: 4 RRCID -> 210447 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9190 - 9918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	X	1149	-0-	-60	-0-	124 4	1 9	1021	2	N	4					156
11	1170	X	954	-0-	-216	-0-	117 7	1 9	830	2	N	6					162
12	1829	X	740	-0-	-1089	-0-	81 9	1 9	650	2	N	8					170
01	1829	X	782	-0-	-1047	-0-	92 4	1 9	686	2	N	4					174
02	896	N	739	-0-	-157	-0-	94 12	1 9	633	2	N	11					185
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	128 4	1 9	870	2	N	4					189

CLEOPATRA WELL #: 7 RRCID -> 223363 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

CD NABORS (VICKSBURG) //CONT.// 14221 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

CLEOPATRA WELL #: 6 RRCID -> 228098 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 10351 PERF. 9314 - 10166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	652	1	5375	2	Y	-0-					139
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	605	1	4312	2	Y	-0-					139
12	4776	X	4776	-0-	-0-	-0-	527	1	4249	2	Y	-0-					139
01	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	488	1	3625	2	Y	-0-					139
02	4032	X	3505	-0-	-527	-0-	455	1	3050	2	Y	-0-					139
03	4464	X	4145	-0-	-319	-0-	533	1	3612	2	Y	-0-					139

CLEOPATRA WELL #: 8 RRCID -> 228261 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9640 - 9700

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

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 228691 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 12317 PERF.10420 - 10450

10	3720	X	2757	-0-	-963	-0-	816	1	1887	2	N	49	176	1			32
							54	9									
11	3510	X	2075	-0-	-1435	-0-	623	1	1394	2	N	53					85
							58	9									
12	3069	X	1708	-0-	-1361	-0-	654	1	1050	2	N	4					89
							4	9									
01	2759	X	1064	-0-	-1695	-0-	446	1	618	2	N	-0-					89
02	2492	X	-0-	-0-	-2492	-0-					N	-0-					89
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					N	-0-					89

CLEOPATRA WELL #: 5 RRCID -> 235203 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9394 - 9975

10	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	1134	1	9352	2	N	25					117
							28	9									
11	8287	X	8287	-0-	-0-	-0-	1016	1	7237	2	N	31					148
							34	9									
12	8388	X	8388	-0-	-0-	-0-	922	1	7432	2	N	31	135	1			44
							34	9									
01	8200	X	8200	-0-	-0-	-0-	969	1	7192	2	N	35					79
							39	9									
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	911	1	6098	2	N	30					109
							33	9									
*03	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	1129	1	7641	2	N	30					139
							33	9									

VALLE GRANDE WELL #: 1 RRCID -> 236571 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10709 - 10735

10	341	X	311	-0-	-30	-0-	94	1	217	2	N	-0-					33
11	330	X	295	-0-	-35	-0-	91	1	204	2	N	-0-					33
12	403	X	325	-0-	-78	-0-	124	1	199	2	N	2					35
							2	9									
01	475	X	475	-0-	-0-	-0-	199	1	276	2	N	-0-					35
02	280	N	2	-0-	-278	-0-	1	1	1	2	N	-0-					35
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	144	1	159	2	N	-0-					35

CLEOPATRA WELL #: 9 RRCID -> 242848 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11176 - 11290

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1612	X	719	-0-	-893	-0-	217	1	502	2	N	-0-					99
11	1410	X	1092	-0-	-318	-0-	336	1	753	2	N	3					102
							3	9									
12	1643	X	965	-0-	-678	-0-	367	1	589	2	N	8					110
							9	9									
01	1643	X	551	-0-	-1092	-0-	229	1	318	2	N	4					114
							4	9									
02	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	901	1	487	2	N	8					122
							9	9									
03	961	N	864	-0-	-97	-0-	410	1	454	2	N	-0-					122

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
10	4123	X	3855	-0-	-268	-0-	55	1	3755	2	N	41	137	1			45
							45	9									
11	3990	X	3073	-0-	-917	-0-	43	1	2949	2	N	74					119
							81	9									
12	4247	X	2237	-0-	-2010	-0-	32	1	2074	2	N	119	190	1			48
							131	9									
01	4247	X	2382	-0-	-1865	-0-	35	1	2310	2	N	34					82
							37	9									
02	3836	X	2103	-0-	-1733	-0-	32	1	1999	2	N	65					147
							72	9									
03	3844	X	3442	-0-	-402	-0-	56	1	3345	2	N	37	168	1			16
							41	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
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	112	1	472	3	Y	-0-					6
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	93	1	415	3	Y	-0-					6
12	397	N	397	-0-	-0-	-0-	72	1	325	3	Y	-0-					6
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	123	1	574	3	Y	-0-					6
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	90	1	421	3	Y	-0-					6
*03	518	N	518	-0-	-0-	-0-	105	1	410	3	Y	3					9
							3	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

BRUNI, A. M. EST. -B- WELL #: 1 RRCID -> 009644 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 5866 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	218	1	918	3	Y	-0-					15
11	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	190	1	850	3	Y	1					16
							1	9									
12	904	N	904	-0-	-0-	-0-	159	1	715	3	Y	27					43
							30	9									
01	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	203	1	949	3	Y	8					51
							9	9									
02	943	N	943	-0-	-0-	-0-	165	1	772	3	Y	5					56
							6	9									
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	230	1	899	3	Y	2					58
							2	9									

CABEZON (WILCOX 5900) //CONT.// 14452 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "E" WELL #: 1 RRCID -> 175609 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7001 PERF. 6006 - 6056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	N	245	-0-	-127	-0-	26	1	219	2	Y	-0-					13
11	360	N	232	-0-	-128	-0-	22	1	210	2	Y	-0-					13
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	30	1	273	2	Y	-0-					13
01	447	N	447	-0-	-0-	-0-	41	1	406	2	Y	-0-					13
02	290	N	290	-0-	-0-	-0-	38	1	252	2	Y	-0-					13
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	24	1	290	2	Y	-0-					13

SLATOR RANCH WELL #: E 3S RRCID -> 242713 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6022 - 6380

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					5

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

10	4588	X	3259	-0-	-1329	-0-	626	1	2633	3	Y	-0-					31
11	3990	X	3411	-0-	-579	-0-	623	1	2786	3	Y	2					33
							2	9									
12	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	716	1	3216	3	Y	39					72
							43	9									
01	3844	X	3170	-0-	-674	-0-	556	1	2602	3	Y	11					83
							12	9									
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	609	1	2853	3	Y	6					89
							7	9									
03	3968	X	2916	-0-	-1052	-0-	594	1	2318	3	Y	4					93
							4	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BMT B TR5 WELL #: 11 RRCID -> 241639 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5885 - 6120

10	3007	X	1169	-0-	-1838	-0-	1166	3	3	9	Y	3					8
11	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	2789	3	7	9	Y	6					14
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3404	3	6	9	Y	5					19
01	2821	X	2714	-0-	-107	-0-	2703	3	11	9	Y	10					29
02	2604	X	1067	-0-	-1537	-0-	1065	3	2	9	Y	2	26	1			5
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

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

10	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					13
11	3	N	-0-	-0-	-3	B	-0-				N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					13
02	3	N	3	-0-	-0-	B	-0-	3	2		N	-0-					13
*03	5	N	5	-0-	-0-	B	-0-	5	2		N	-0-					13

CERDA WELL #: 1 C RRCID -> 223780 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6464

10	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-8898				N	-0-					-0-

CABO (FRIO F) //CONT.// 14471 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
EIA STATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224436 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6346 - 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
10	3813	X	3283	-0-	-530 B	-0-	3277	2	6	9	N	5					131
11	3690	X	3269	-0-	-421 B	-0-	3266	2	3	9	N	3					134
12	3720	X	3145	-0-	-575 B	-0-	3051	2	94	9	N	85	192	1			27
01	3286	X	2722	-0-	-564 B	-0-	2698	2	24	9	N	22					49
02	3052	X	2830	-0-	-222 B	-0-	2800	2	30	9	N	27					76
03	3379	X	2930	-0-	-449 B	-0-	2900	2	30	9	N	27					103

REYNA WELL #: 1 RRCID -> 269945 COMPL. DATE 01/02/2013 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6302 - 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
10	9765	X	8236	-0-	-1529 B	-0-	8189	2	47	9	N	43					60
11	9450	X	7858	-0-	-1592 B	-0-	7806	2	52	9	N	47					107
12	9982	X	7769	-0-	-2213 B	-0-	7711	2	58	9	N	53	118	1			42
01	9982	X	7878	-0-	-2104 B	-0-	7839	2	39	9	N	35					77
02	10737	X	10737	-0-	-0- B	-0-	10654	2	83	9	N	75					152
*03	11358	X	11358	-0-	-0- B	-0-	11227	2	131	9	N	119	190	1			81

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
10	5880	X	5880	-0-	-0- B	-0-	5877	2	3	9	N	3					222
11	5838	X	5838	-0-	-0- B	-0-	5832	2	6	9	N	5					227
12	5091	X	5091	-0-	-0- B	-0-	5090	2	1	9	N	1	71	1	1	8	156
01	5179	X	5179	-0-	-0- B	-0-	5166	2	13	9	N	12	2	8			166
02	5089	X	5089	-0-	-0- B	-0-	5086	2	3	9	N	3					169
*03	4672	X	4672	-0-	-0- B	-0-	4664	2	8	9	N	7					176

EIA WELL #: 1 RRCID -> 212647 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6719 - 6735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7254	X	7247	-0-	-7 B	-0-	7233	2	14	9	N	13					97
11	7020	X	6268	-0-	-752 B	-0-	6262	2	6	9	N	5					102
12	7254	X	6422	-0-	-832 B	-0-	6405	2	17	9	N	15					117
01	7254	X	4957	-0-	-2297 B	-0-	4935	2	22	9	N	20					137
02	6704	X	6704	-0-	-0- B	-0-	6657	2	47	9	N	43					180
03	7254	X	7029	-0-	-225 B	-0-	6950	2	79	9	N	72	193	1			59

CATLETT WELL #: 1 RRCID -> 220733 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6643 - 6725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10572	X	10572	-0-	-0- B	-0-	10547	2	25	9	N	23					229
11	10140	X	9691	-0-	-449 B	-0-	9663	2	28	9	N	25					254
12	10199	X	9036	-0-	-1163 B	-0-	9036	2			N	-0-	188	1			66
01	10571	X	9711	-0-	-860 B	-0-	9686	2	25	9	N	23					89
02	9548	X	8548	-0-	-1000 B	-0-	8529	2	19	9	N	17					106
03	10571	X	8206	-0-	-2365 B	-0-	8176	2	30	9	N	27					133

EIA WELL #: 2T RRCID -> 220936 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 7386 PERF. 6832 - 6846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	X	3	-0-	-3 B	-0-	3	2			N	-0-					69
11	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69
12	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69
01	3	X	3	-0-	-0- B	-0-	3	2			N	-0-					69
02	3	X	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					69
03	3	X	NO RPT	-0-	-3 B	-0-					N	NO RPT					69

CABO (FRIO G) //CONT.// 14471 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
USFW WELL #: 1 RRCID -> 221597 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 6667 - 6703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9353	X	9353	-0-	-0- B	-0-	9353	2			N	-0-					21
11	9558	X	9558	-0-	-0- B	-0-	9558	2			N	-0-					21
12	9125	X	9125	-0-	-0- B	-0-	9125	2			N	-0-					21
01	8233	X	8233	-0-	-0- B	-0-	8233	2			N	-0-					21
02	8975	X	8975	-0-	-0- B	-0-	8975	2			N	-0-					21
*03	9010	X	9010	-0-	-0- B	-0-	9010	2			N	-0-					21

CADENA (HOCKLEY 3) 14537 462 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 213307 COMPL. DATE 08/11/2003 TOTAL DEPTH 5512 PERF. 4573 - 4576

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

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

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/17/2017

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

10	290	R	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					35
11	338	R	338	-0-	-0-	-0-	338	2			N	-0-					35
12	591	R	591	-0-	-0-	-0-	591	2			N	-0-					35
01	508	R	508	-0-	-0-	-0-	508	2			N	-0-					35
02	308	#	274	-0-	-34	-0-	274	2			N	-0-					35
03	589	#	335	-0-	-254	-0-	321	2	14	9	N	13					48

CADENA (3600) 14537 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
GASPER RICE RESOURCES, LTD. 297089
ALMA GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 281883 COMPL. DATE 01/31/2017 TOTAL DEPTH 5729 PERF. 3608 - 3610

10	4495	#	-0-	-0-	-4495	-0-					N	-0-					-0-
11	1710	#	-0-	-0-	-1710	-0-					N	-0-					-0-
12	1023	#	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA BROTHERS WELL #: 2 RRCID -> 246240 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 16400 PERF.16091 - 16101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	205	1	934	3	N	2					52
							2	9									
11	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	234	1	1225	3	N	5					57
							6	9									
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	199	1	1110	3	N	3					60
							3	9									
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	235	1	749	3	N	-0-					60
02	842	N	842	-0-	-0-	-0-	157	1	683	3	N	2					62
							2	9									
*03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	156	1	694	3	N	1					63
							1	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
JERICO, LTD. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144942 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16700 PERF.14522 - 15164

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145065 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 15562 PERF.14230 - 15398

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 146858 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14253 - 15686

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J.C. MANN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150211 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14456 - 15657

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JERICO LTD.GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175691 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 15600 PERF.14450 - 15024

10	3100	N	3318	-0-	218	218	3295	2	23	9	Y	21	13	1			8
11	2374	N	2156	-0-	-218	-0-	2126	2	30	9	Y	27	26	1			9
12	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	2036	2	25	9	Y	23	13	1			19
01	1984	X	1687	-0-	-297	-0-	1651	2	36	9	Y	33	43	1			9
02	1792	X	1705	-0-	-87	-0-	1662	2	43	9	Y	39	43	1			5
03	1984	X	1822	-0-	-162	-0-	1792	2	30	9	Y	27	29	1			3

CADRE (VICKSBURG PATRIOT) //CONT.// 14567 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
J. C. MANN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191413 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 15860 PERF.14131 - 14750

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

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 196646 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 15805 PERF.14280 - 15320

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-

JERICO LTD. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212867 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 15934 PERF.14274 - 14290

10	4216 X	3941	-0-	-275	-0-	3880	2	61	9	Y	55	35	1			60
11	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3957	2	75	9	Y	68	66	1			62
12	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4153	2	67	9	Y	61	34	1			89
01	3937 X	3888	-0-	-49	-0-	3803	2	85	9	Y	77	100	1			66
02	3752 X	3677	-0-	-75	-0-	3578	2	99	9	Y	90	101	1			55
03	4216 X	3810	-0-	-406	-0-	3746	2	64	9	Y	58	62	1			51

JERICO LTD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 217454 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 15561 PERF.14814 - 14824

10	16368 X	15553	-0-	-815	-0-	15315	2	238	9	Y	216	136	1			240
11	16072 X	16072	-0-	-0-	-0-	15779	2	293	9	Y	266	259	1			247
12	16562 X	16562	-0-	-0-	-0-	16296	2	266	9	Y	242	134	1			355
01	15612 X	15612	-0-	-0-	-0-	15276	2	336	9	Y	305	396	1			264
02	15008 X	15001	-0-	-7	-0-	14608	2	393	9	Y	357	402	1			219
03	16616 X	14850	-0-	-1766	-0-	14575	2	275	9	Y	250	267	1			202

MANN, J. C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 235265 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 15950 PERF.14260 - 15614

10	48 X	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					46
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	19 X	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					46
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	T. A.	27	-0-	27	27	27	2			N	-0-					46
03	T. A.	46	-0-	46	73	46	2			N	-0-					46

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
GARZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153649 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 16750 PERF.14712 - 14856

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 7091 RRCID -> 160004 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8816 - 8847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	16	-0-	-294	-0-	2	1	14	2	N	-0-					187
11	300	X	82	-0-	-218	-0-	6	1	76	2	N	-0-					187
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					187
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					187
02	84	X	20	-0-	-64	-0-	3	1	17	2	N	-0-					187
03	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					187

CAGE RANCH II WELL #: 7092 RRCID -> 166322 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9238 - 9388

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	27	1	243	2	N	7					112
							8	9									
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	13	1	154	2	N	18					130
							20	9									
12	279	N	120	-0-	-159	-0-	14	1	106	2	N	-0-					130
01	279	N	96	-0-	-183	-0-	11	1	76	2	N	8					138
							9	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	25	1	134	2	N	15					153
							17	9									
03	124	N	109	-0-	-15	-0-	12	1	97	2	N	-0-					153

CAGE RANCH WELL #: 7096 RRCID -> 175360 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9672 - 9765

10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	96	1	871	2	Y	2					132
							2	9									
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	70	1	838	2	Y	3					135
							3	9									
12	930	N	926	-0-	-4	-0-	105	1	818	2	Y	3					138
							3	9									
01	961	N	870	-0-	-91	-0-	110	1	747	2	Y	12					150
							13	9									
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	119	1	632	2	Y	5					155
							6	9									
03	930	N	870	-0-	-60	-0-	98	1	766	2	Y	5					160
							6	9									

CAGE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 195882 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10092 - 10122

10	713	X	583	-0-	-130	-0-	53	1	475	2	N	50					327
							55	9									
11	690	X	575	-0-	-115	-0-	40	1	482	2	N	48					375
							53	9									
12	713	X	573	-0-	-140	-0-	60	1	466	2	N	43	176	1			242
							47	9									
01	620	X	560	-0-	-60	-0-	64	1	435	2	N	55					297
							61	9									
02	560	X	517	-0-	-43	-0-	74	1	393	2	N	45					342
							50	9									
03	589	X	535	-0-	-54	-0-	56	1	439	2	N	36					378
							40	9									

CAGE RANCH (LOMA BLANCA) //CONT.// 14611 206 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ROYKO OIL COMPANY 732198
PAINTER, F. WELL #: 1 RRCID -> 202925 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10222 - 10249

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2016 - PLUGGED 11/21/16

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

10	31	#	22	-0-	-9	-0-	2 6	1 9	14	2	N	5				176
11	30	#	15	-0-	-15	-0-	1	1	14	2	N	-0-				176
12	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				176
01	100	R	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	2	N	-0-				176
02	28	#	4	-0-	-24	-0-	4	2			N	-0-				176
03	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				176

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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				13

CAGE RANCH (7400) 14611 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH 725 WELL #: 1 RRCID -> 174910 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7909 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	50	-0-	-12	-0-	5	1	45	2	N	-0-					67
11	60	N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-					67
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	1	1	9	2	N	-0-					67
01	62	N	9	-0-	-53	-0-	1	1	8	2	N	-0-					67
02	11	N	7	-0-	-4	-0-	1	1	6	2	N	-0-					67
03	10	N	5	-0-	-5	-0-	5	2			N	-0-					67

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	12					N	-0-					130
03	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
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
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	165	1	1491	2	N	-0-					210
11	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	137	1	1645	2	N	23					233
							25	9									
12	2170	N	2153	-0-	-17	-0-	245	1	1908	2	N	-0-					233
01	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	257	1	1753	2	N	27	193	1			67
							30	9									
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	285	1	1518	2	N	-0-					67
03	2139	N	1569	-0-	-570	-0-	174	1	1359	2	N	33					100
							36	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	341	N	265	-0-	-76 B	-0-	26	1	239	2	N	-0-					86
11	523	N	523	-0-	-0- B	-0-	39	1	466	2	N	16					102
							18	9									
12	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	78	1	612	2	N	-0-					102
01	279	N	174	-0-	-105 B	-0-	22	1	152	2	N	-0-					102
02	476	N	226	-0-	-250 B	-0-	36	1	190	2	N	-0-					102
03	682	N	301	-0-	-381 B	-0-	34	1	267	2	N	-0-					102

CAGE RANCH II WELL #: 7102A RRCID -> 197934 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8002 - 8028

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-4917					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	20526		13563	-0-	-6963	-0-	13345	2	218	9	N	198					198
12	33196		20008	-0-	-13188	-0-	475	1	19291	2	N	220	348	1			70
							242	9									
01	13332		10076	-0-	-3256	-0-	727	1	9202	2	N	134	162	1			42
							147	9									
02	6160		-0-	-0-	-6160	-0-					N	-0-					42
03	6820		-0-	-0-	-6820	-0-					N	-0-					42

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

10	155	N	91	-0-	-64	-0-	9	1	82	2	N	-0-					153
11	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	110	2	N	4					157
							4	9									
12	155	N	138	-0-	-17	-0-	16	1	122	2	N	-0-					157
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	20	1	138	2	N	-0-					157
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	33	1	176	2	N	-0-					157
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	13	1	101	2	N	-0-					157

CAGE RANCH 648 WELL #: 1 RRCID -> 180874 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8344 - 8416

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH WELL #: 10 RRCID -> 191399 COMPL. DATE 06/11/2002 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8545 - 8636

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					21

CAGE RANCH (8150 VICKSBURG) //CONT.// 14611 865 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
10	62	X	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-					158
11	60	X	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	2	N	-0-					158
12	95	X	95	-0-	-0-	-0-	11	1	84	2	N	-0-					158
01	80	X	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	N	-0-					158
02	80	X	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	2	N	-0-					158
03	93	X	90	-0-	-3	-0-	10	1	80	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	279	N	125	-0-	-154	-0-	12 6	1 9	107	2	N	5					160
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	15 13	1 9	178	2	N	12					172
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	39 14	1 9	300	2	N	13					185
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	36 30	1 9	243	2	N	27					212
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	45 7	1 9	237	2	N	6					218
03	341	N	233	-0-	-108	-0-	26 6	1 9	201	2	N	5	180	1			43

CAGE ESTATE G WELL #: 4 RRCID -> 245284 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8824 - 8844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13733	X	12984	-0-	-749	-0-	1291 37	1 9	11656	2	N	34	196	1			103
11	13290	X	13173	-0-	-117	-0-	1012 35	1 9	12126	2	N	32					135
12	13733	X	13483	-0-	-250	-0-	1529 41	1 9	11913	2	N	37					172
01	12989	X	12641	-0-	-348	-0-	1610 53	1 9	10978	2	N	48					220
02	12506	X	12506	-0-	-0-	-0-	1968 41	1 9	10497	2	N	37					257
03	13609	X	13585	-0-	-24	-0-	1539 48	1 9	11998	2	N	44	193	1			108

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

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

CAGE RANCH (8400 VICKSBURG) //CONT.// 14611 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH STATE-TRACT WELL #: 2601 RRCID -> 196015 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 8534 - 8542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	55	-0-	-503	-0-	5	1	50	2	N	-0-					105
11	540	X	27	-0-	-513	-0-	2	1	25	2	N	-0-					105
12	558	X	122	-0-	-436	-0-	14	1	108	2	N	-0-					105
01	217	X	40	-0-	-177	-0-	5	1	35	2	N	-0-					105
02	196	X	160	-0-	-36	-0-	25	1	135	2	N	-0-					105
03	124	X	50	-0-	-74	-0-	6	1	44	2	N	-0-					105

CAGE RANCH WELL #: 291 RRCID -> 245154 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8575 - 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
10	217	X	130	-0-	-87	-0-	13	1	117	2	N	-0-					137
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	14	1	162	2	N	-0-					137
12	191	X	191	-0-	-0-	-0-	22	1	169	2	N	-0-					137
01	132	X	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	2	N	-0-					137
02	168	X	100	-0-	-68	-0-	16	1	84	2	N	-0-					137
03	186	X	120	-0-	-66	-0-	14	1	106	2	N	-0-					137

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
10	341	X	176	-0-	-165	-0-	18	1	158	2	N	-0-					88
11	300	X	170	-0-	-130	-0-	13	1	151	2	N	5					93
							6	9									
12	248	X	60	-0-	-188	-0-	7	1	53	2	N	-0-					93
01	186	X	35	-0-	-151	-0-	4	1	31	2	N	-0-					93
02	168	X	38	-0-	-130	-0-	6	1	32	2	N	-0-					93
03	186	X	46	-0-	-140	-0-	5	1	41	2	N	-0-					93

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					60
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					60
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE RANCH, NE. (8200) //CONT.// 14618 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALALLEN (5400) 14683 348 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
CIMARRON ENGINEERING, LLC 153471
MATTIE SUE CARDWELL WELL #: 1 RRCID -> 281457 COMPL. DATE 08/11/2016 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5381 - 5389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

CALALLEN (6900) 14683 464 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WALLIS ENERGY, INC. 893997
BEVLY WELL #: 1 RRCID -> 283137 COMPL. DATE 04/17/2015 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6869 - 6873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN, N. (WILCOX, LO.) //CONT.// 14810 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 136 RRCID -> 153170 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 6790 PERF. 6036 - 6113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	141	1 7 9	2267	2	N	6	7	1			4
11	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	127	1 2 9	1766	2	N	2					6
12	1860	N	1820	-0-	-40	-0-	109	1 3 9	1708	2	N	3	4	1			5
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	136	1 2 9	1904	2	N	2	4	1			3
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	135	1	1826	2	N	-0-					3
*03	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	146	1 2 9	1994	2	N	2					5

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 177 RRCID -> 185247 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6232 - 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
10	3844	X	3745	-0-	-99	-0-	219	1 7 9	3519	2	N	6	7	1			4
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	265	1 2 9	3681	2	N	2					6
12	3844	X	3463	-0-	-381	-0-	208	1 3 9	3252	2	N	3	4	1			5
01	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	222	1 2 9	3110	2	N	2	4	1			3
02	3696	X	3073	-0-	-623	-0-	212	1	2861	2	N	-0-					3
03	4092	X	3640	-0-	-452	-0-	248	1 2 9	3390	2	N	2					5

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3530	X	3530	-0-	-0-	-0-	3530	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	2895	-0-	-345	-0-	2895	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	2989	-0-	-359	-0-	2989	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	2024	-0-	-1510	-0-	2024	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2063	-0-	-1129	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
*03	4293	X	4293	-0-	-0-	-0-	4293	2			N	-0-					-0-

BUSTAMANTE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 131596 COMPL. DATE 06/27/1989 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11812 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAMERON (E, UPPER) 15030 205 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD WELL #: 1 RRCID -> 125275 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4134 - 4137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON (FRIO 3900) 15030 533 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FALCON PRODUCTION CO. 260263
LYONS, HELENE WELL #: 1 RRCID -> 009696 COMPL. DATE 12/07/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3934 - 3944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON, NW (FRIO G-2) 15034 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
CM TX PRODUCTION, LLC 161403
GARZA, JUAN M. WELL #: 3 RRCID -> 135457 COMPL. DATE 05/10/1990 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 4304 - 4322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMP FOLLOWER (YEGUA) 15087 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 NCT 25 WELL #: 1 RRCID -> 155617 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 7630 PERF. 2870 - 2910

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

CANDELARIA (CONSOLIDATED) 15261 017 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
GREEHEYCO, INC. 330145
TOBIN ARMSTRONG 7X WELL #: 1 RRCID -> 254825 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 13401 PERF.10620 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	63	33	1			44
							3	4	69	9							
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	40	1	98	3	Y	69	70	1			43
							9	4	76	9							
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	19	1	13	3	Y	34	68	1			9
							46	4	37	9							
*01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	22	1	43	3	Y	33	34	1			8
							15	4	36	9							
*02	53	N	53	-0-	-0-	-0-	7	1	23	3	Y	19	19	1			8
							2	4	21	9							
03	124	N	71	-0-	-53	-0-	12	1	32	3	Y	22	23	1			7
							3	4	24	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 3 RRCID -> 203505 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9531 - 9641

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 6 RRCID -> 207048 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6649 - 9438

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 7 RRCID -> 208655 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9467 PERF. 6436 - 9144

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 5 RRCID -> 208656 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9062 - 9442

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	67	1	178	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	77	1	187	3	Y	-0-					-0-
							16	4									
12	279	N	269	-0-	-10	-0-	66	1	44	3	Y	-0-					-0-
							159	4									
*01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	63	1	126	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*02	277	N	277	-0-	-0-	-0-	68	1	191	3	Y	-0-					-0-
							18	4									
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	79	1	192	3	Y	-0-					-0-
							15	4									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 9 RRCID -> 208718 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8607 - 9202

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 10 RRCID -> 211347 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 7738 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	487	1	1257	3	Y	104	57	1			71
							40	4	114	9							
11	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	449	1	1096	3	Y	89	102	1			58
							91	4	98	9							
12	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	527	1	352	3	Y	109	153	1			14
							1267	4	120	9							
*01	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	510	1	1022	3	Y	93	90	1			17
							347	4	102	9							
*02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	418	1	1184	3	Y	115	99	1			33
							109	4	127	9							
*03	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	500	1	1216	3	Y	98	107	1			24
							98	4	108	9							

TOBIN ARMSTRONG WELL #: 12 RRCID -> 223881 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9878 - 9880

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

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 14 RRCID -> 234516 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 9058 - 9810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	109	1	279	3	Y	2	1	1			1
							9	4	2	9							
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	86	1	208	3	Y	1	2	1			-0-
							17	4	1	9							
12	248	N	72	-0-	-176	-0-	17	1	12	3	Y	-0-					-0-
							43	4									
*01	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
*02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	95	1	270	3	Y	2	1	1			1
							25	4	2	9							
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	100	1	247	3	Y	1	2	1			-0-
							20	4	1	9							

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
10	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	602	1	1560	3	Y	11	6	1			8
							49	4	12	9							
11	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	551	1	1347	3	Y	9	11	1			6
							112	4	10	9							
12	2905	N	2905	-0-	-0-	-0-	709	1	475	3	Y	12	17	1			1
							1708	4	13	9							
*01	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	661	1	1327	3	Y	10	10	1			1
							449	4	11	9							
*02	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	587	1	1667	3	Y	16	13	1			4
							153	4	18	9							
03	2914	N	2681	-0-	-233	-0-	730	1	1783	3	Y	23	22	1			5
							143	4	25	9							

SAXUM OIL & GAS, LLC 749687
BNP WELL #: 1 RRCID -> 257075 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 11174 PERF.10466 - 10470

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					285
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 825 RRCID -> 265102 COMPL. DATE 04/12/2013 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 2886 - 2906

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	68034					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	1209	N	799	-0-	-410	-0-	6	1	793	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	378	-0-	-912	-0-	5	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	184	-0-	-1025	-0-	2	1	182	2	Y	-0-					-0-
*01	899	N	111	-0-	-788	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	175	-0-	-189	-0-	13	1	162	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	55	-0-	-131	-0-	4	1	51	2	Y	-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

10	12772	X	12772	-0-	-0-	B	-0-	726	1	11987	3	N	54	177	1				65
								59	9										
11	8173	X	8173	-0-	-0-	B	-0-	577	1	7527	3	N	63						128
								69	9										
12	8737	X	8737	-0-	-0-	B	-0-	571	1	8118	3	N	44						172
								48	9										
01	11492	X	11492	-0-	-0-	B	-0-	667	1	10769	3	N	51	179	1				44
								56	9										
02	10673	X	10673	-0-	-0-	B	-0-	657	1	9947	3	N	63						107
								69	9										
*03	11612	X	11612	-0-	-0-	B	-0-	698	1	10850	3	N	58						165
								64	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
10	17187	X	17187	-0-	-0-	B	-0-	126	1	17019	2	N	38					146
								42	9									
11	16531	X	16531	-0-	-0-	B	-0-	241	1	16220	2	N	64					210
								70	9									
12	18236	X	18236	-0-	-0-	B	-0-	235	1	17856	2	N	132	192	1			150
								145	9									
*01	17364	X	17364	-0-	-0-	B	-0-	1032	1	16318	2	N	13					163
								14	9									
*02	16258	X	16258	-0-	-0-	B	-0-	1187	1	15047	2	N	22					185
								24	9									
*03	17789	X	17789	-0-	-0-	B	-0-	1281	1	16351	2	N	143	195	1			133
								157	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

CANO-MEXICO (5100) 15401 051 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
RAMEY, ALEX WELL #: 4 RRCID -> 147013 COMPL. DATE 02/28/2017 TOTAL DEPTH 5844 PERF. 5212 - 5218

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					146
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					146
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					146
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					146
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					146
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					146

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

10	6014	#	4714	-0-	-1300		-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
11	5700	#	4768	-0-	-932		-0-	4768	2			Y	-0-					-0-
12	5239	#	5004	-0-	-235		-0-	5004	2			Y	-0-					-0-
01	5115	#	4766	-0-	-349		-0-	4766	2			Y	-0-					-0-
02	4714	R	4714	-0-	-0-		-0-	4714	2			Y	-0-					-0-
03	4929	#	4908	-0-	-21		-0-	4908	2			Y	-0-					-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	10199	#	8816	-0-	-1383	-0-	8816	2			Y	-0-					130
11	9450	#	8703	-0-	-747	-0-	8703	2			Y	-0-					130
12	9300	#	8946	-0-	-354	-0-	8946	2			Y	-0-					130
01	9176	#	8284	-0-	-892	-0-	8284	2			Y	-0-					130
02	8396	R	8396	-0-	-0-	-0-	8396	2			Y	-0-					130
03	8990	#	8646	-0-	-344	-0-	8646	2			Y	-0-					130

CANO-MEXICO (7590) 15401 862 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
ALEX RAMEY WELL #: 8 RRCID -> 274970 COMPL. DATE 08/27/2014 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7500 - 7554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					34

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 158910 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					129
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					129

CAPRICORN (FIRST QUEEN CITY) //CONT.// 15497 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOHICAN OPERATING, L.L.C. 573707
MUNOZ UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141972 COMPL. DATE 06/28/1992 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6020 - 6028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

MUNOZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 149102 COMPL. DATE 03/03/1994 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 5990 - 6000

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 149909 COMPL. DATE 05/06/1991 TOTAL DEPTH 6216 PERF. 6016 - 6044

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPRICORN (QUEEN CITY A) 15497 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FARGO OIL & GAS, LLC 261666
ESCOBAR UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 160489 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6158 - 6587

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	22					Y	-0-					-0-
03	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

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123
03	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
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					-0-
*02	42	N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	341	N	65	-0-	-276	-0-	65	2			N	-0-					-0-
11	300	N	157	-0-	-143	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-					-0-
*02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			N	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 146782 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 3771 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-					45
11	60	N	15	-0-	-45	-0-	15	2			Y	-0-					45
12	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-					45
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			Y	-0-					45
*02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					45
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOORE WELL #: 4 RRCID -> 149287 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 3760 - 3766

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

CAPTAIN LUCEY (3860) 15519 514 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
QUATRO OIL AND GAS, INC. 684588
ERCK, FRED WELL #: 7 RRCID -> 148392 COMPL. DATE 01/14/1994 TOTAL DEPTH 5059 PERF. 3866 - 3872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

POPE, W.E. -A- WELL #: 1 RRCID -> 154491 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 5351 PERF. 3857 - 3860

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

CAPTAIN LUCEY (4000) 15519 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 009744 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 4000 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 22 RRCID -> 143413 COMPL. DATE 09/29/1981 TOTAL DEPTH 5801 PERF. 4004 - 4009

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	12	1	214	2	N	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	9	1	114	2	N	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	5	1	63	2	N	-0-					-0-
*02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
	SOUTH MOORE KIMBROUGH				WELL #: 1	RRCID -> 184754	COMPL. DATE 08/24/2001				TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5091 - 5098				
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	22	2			N	-0-					53
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					53
12	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					53
01	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					53
*02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					53
*03	51	N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			N	-0-					53

CAPTAIN LUCEY (4950 SAND) 15519 792 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 165916 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4986 - 4996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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				
10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	413	2	N	-0-					-0-
11	546	N	546	-0-	-0-	-0-	32	1	514	2	N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
*02	228	N	228	-0-	-0-	-0-	19	1	209	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAPTAIN LUCEY (5320 SAND) 15519 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 14 RRCID -> 227879 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5322 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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 03/24/2016 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5555 - 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
10	6231		3546	-0-	-2685	-0-	3542	2	4	9	N	4					40
11	6030		793	-0-	-5237	-0-	790	2	3	9	N	3					43
12	6231		-0-	-0-	-6231	-0-					N	-0-					43
01	5611	#	-0-	-0-	-5611	-0-					N	-0-					43
02	5068	#	-0-	-0-	-5068	-0-					N	-0-	43	1			-0-
03	3534	#	-0-	-0-	-3534	-0-					N	-0-					-0-

CAPTAIN LUCEY (5440) 15519 841 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
DODD, LEONA WELL #: 5 RRCID -> 111547 COMPL. DATE 05/11/1984 TOTAL DEPTH 5687 PERF. 5432 - 5444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARO CREEK (YEGUA 15) 15774 585 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
STACHA, EDDY A. 810868
CADENA WELL #: 1 RRCID -> 124484 COMPL. DATE 05/20/1987 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7118 - 7130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			50

CARO CREEK (YEGUA 21) 15774 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PIPER WELL #: 1 RRCID -> 235487 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 7449 PERF. 7114 - 7116

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4185 X	2729	-0-	-1456	-0-	2729	2		N	-0-			90
11	4050 X	2537	-0-	-1513	-0-	2537	2		N	-0-			90
12	2759 X	2561	-0-	-198	-0-	2561	2		N	-0-			90
01	2728 X	2611	-0-	-117	-0-	2611	2		N	-0-			90
02	2464 X	2146	-0-	-318	-0-	2146	2		N	-0-			90
03	2728 X	2446	-0-	-282	-0-	2446	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899 #	724	-0-	-175	-0-	724	2		N	-0-			-0-
11	810 R	810	-0-	-0-	-0-	810	2		N	-0-			-0-
12	806 #	791	-0-	-15	-0-	791	2		N	-0-			-0-
01	856 R	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-			-0-
02	784 R	784	-0-	-0-	-0-	784	2		N	-0-			-0-
*03	1314 R	1314	-0-	-0-	-0-	1314	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LAREDO NATIONAL BANK WELL #: 1A RRCID -> 094497 COMPL. DATE 06/22/1981 TOTAL DEPTH 2276 PERF. 2095 - 2099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	303					N	-0-					112

CARRETA (BASAL QUEEN CITY) 15877 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
FUNK, TOMMY R. WELL #: 1 RRCID -> 187974 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 8660 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					179
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 25 RRCID -> 124688 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6472 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM-HURD-AMOCO RANGE WELL #: 2 RRCID -> 098916 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6412 - 6541

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	7172	X	7172	-0-		-0-	-0-	375	1	6688	2	Y	99	72	1			142
								109	9									
11	11826	X	11826	-0-		-0-	-0-	674	1	11047	2	Y	95	82	1			155
								105	9									
12	9149	X	9149	-0-		-0-	-0-	370	1	8681	2	Y	89	87	1			157
								98	9									
01	9868	X	9868	-0-		-0-	-0-	421	1	9333	2	Y	104	74	1			187
								114	9									
02	10528	X	8438	-0-		-2090	-0-	308	1	8000	2	Y	118	201	1			104
								130	9									
03	11656	X	9775	-0-		-1881	-0-	414	1	9195	2	Y	151	106	1			149
								166	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 4 RRCID -> 103036 COMPL. DATE 11/11/1982 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6516 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2222	X	2222	-0-		-0-	-0-	117	1	2092	2	Y	12	16	1			32
								13	9									
11	6720	X	4571	-0-		-2149	-0-	262	1	4294	2	Y	14	16	1			30
								15	9									
12	5270	X	4444	-0-		-826	-0-	181	1	4244	2	Y	17	17	1			30
								19	9									
01	6248	X	6248	-0-		-0-	-0-	268	1	5952	2	Y	25	16	1			39
								28	9									
02	6948	X	6948	-0-		-0-	-0-	256	1	6651	2	Y	37	50	1			26
								41	9									
*03	6949	X	6949	-0-		-0-	-0-	297	1	6607	2	Y	41	28	1			39
								45	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 5 RRCID -> 103352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6578 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	5431	X	5431	-0-		-0-	-0-	287	1	5127	2	Y	15	5	1			10
								17	9									
11	8610	X	4881	-0-		-3729	-0-	280	1	4592	2	Y	8	6	1			12
								9	9									
12	8897	X	4382	-0-		-4515	-0-	179	1	4193	2	Y	9	7	1			14
								10	9									
01	6324	X	4722	-0-		-1602	-0-	203	1	4508	2	Y	10	7	1			17
								11	9									
02	4900	X	4365	-0-		-535	-0-	161	1	4191	2	Y	12	19	1			10
								13	9									
03	5425	X	5110	-0-		-315	-0-	219	1	4873	2	Y	16	11	1			15
								18	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 7 RRCID -> 104939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6992 PERF. 6564 - 6681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3308	X	3308	-0-		-0-	-0-	174	1	3114	2	Y	18	12	1			24
								20	9									
11	3594	X	3594	-0-		-0-	-0-	206	1	3376	2	Y	11	12	1			23
								12	9									
12	3267	X	3267	-0-		-0-	-0-	133	1	3121	2	Y	12	12	1			23
								13	9									
01	3155	X	3155	-0-		-0-	-0-	135	1	3006	2	Y	13	10	1			26
								14	9									
02	2924	X	2924	-0-		-0-	-0-	108	1	2798	2	Y	16	28	1			14
								18	9									
03	2294	X	1580	-0-		-714	-0-	68	1	1501	2	Y	10	9	1			15
								11	9									

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 9 RRCID -> 104940 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6892 PERF. 6476 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	160	1	2850	2	Y	18	14	1			29
							20	9									
11	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	222	1	3635	2	Y	14	15	1			28
							15	9									
12	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	131	1	3072	2	Y	14	15	1			27
							15	9									
01	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	167	1	3699	2	Y	18	13	1			32
							20	9									
02	2996	X	553	-0-	-2443	-0-	20	1	530	2	Y	3	23	1			12
							3	9									
03	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-	5	1			7

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 22 RRCID -> 124687 COMPL. DATE 12/15/1987 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 6734 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 23 RRCID -> 125272 COMPL. DATE 02/09/1987 TOTAL DEPTH 7691 PERF. 7444 - 7547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	157	1	2809	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2992	N	2992	-0-	-0-	-0-	172	1	2820	2	Y	-0-					-0-
12	2511	N	2185	-0-	-326	-0-	89	1	2096	2	Y	-0-					-0-
01	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	123	1	2722	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2917	-0-	117	117	108	1	2809	2	Y	-0-					-0-
*03	3069	N	2952	-0-	-117	-0-	127	1	2825	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 44 RRCID -> 140737 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6985 PERF. 6640 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	121	1	2152	2	Y	14	12	1			25
							15	9									
11	2100	X	2044	-0-	-56	-0-	117	1	1919	2	Y	7	11	1			21
							8	9									
12	2170	N	1792	-0-	-378	-0-	73	1	1711	2	Y	7	10	1			18
							8	9									
01	2170	N	1909	-0-	-261	-0-	82	1	1817	2	Y	9	7	1			20
							10	9									
02	1904	N	1747	-0-	-157	-0-	64	1	1671	2	Y	11	20	1			11
							12	9									
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	78	1	1726	2	Y	12	10	1			13
							13	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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	2071	N	2071	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	-0-					-0-
12	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	64	1	1495	2	Y	-0-					-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	83	1	1839	2	Y	-0-					-0-
02	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	65	1	1687	2	Y	-0-					-0-
*03	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	82	1	1816	2	Y	-0-					-0-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054

KHE RANGE WELL #: 1 RRCID -> 206632 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6062 - 6508

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

KHE FEE WELL #: 2 RRCID -> 207402 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6596

10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	84	1	1498	2	Y	-0-					27
11	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	137	1	2247	2	Y	-0-					27
12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	75	1	1757	2	Y	-0-					27
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	101	1	2236	2	Y	-0-					27
02	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	80	1	2080	2	Y	-0-	22	1			5
*03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	84	1	1873	2	Y	-0-					5

KHE "A" WELL #: 1 RRCID -> 208328 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6780

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KHE "A" WELL #: 3 RRCID -> 208779 COMPL. DATE 04/03/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7675 - 7732

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KHE "A M" WELL #: 1 RRCID -> 209904 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6206 - 6250

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-

KHE "A" WELL #: 4 RRCID -> 209907 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6754

10	633 N	633	-0-	-0-	-0-	34	1	599	2	Y	-0-					-0-
11	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	84	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	42	1	994	2	Y	-0-					-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	57	1	1269	2	Y	-0-					-0-
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	48	1	1251	2	Y	-0-					-0-
*03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	61	1	1347	2	Y	-0-					-0-

KHE "E" FEE WELL #: 4 RRCID -> 209909 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CASA VERDE (HIRSCH LOWER) //CONT.// 16140 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHE FEE WELL #: 7 RRCID -> 211424 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6850 - 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
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	113	1	2016	2	Y	-0-					57
11	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	118	1	1926	2	Y	-0-					57
12	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	99	1	2320	2	Y	-0-					57
01	2046	N	1769	-0-	-277	-0-	76	1	1693	2	Y	-0-					57
02	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	86	1	2236	2	Y	-0-	47	1			10
*03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	103	1	2285	2	Y	-0-					10

CASA VERDE (5600 SD) 16140 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PESCADITO STATE 2024 WELL #: 2 RRCID -> 281880 COMPL. DATE 12/27/2016 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 5986

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	33997					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO) 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 141433 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10160 - 10350

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

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 35 RRCID -> 141945 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10649 PERF.10208 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	132	1	624	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	262	-0-	-1148	-0-	50	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	837	-0-	-0-	-0-	40	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	395	-0-	-349	-0-	40	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	58	-0-	-194	-0-	7	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 142472 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10124 - 10418

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

CERRITO CREEK (LOBO) //CONT.// 16724 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 40 RRCID -> 142742 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8346 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	144	1	679	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	714	-0-	-6	-0-	137	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	513	-0-	-231	-0-	25	1	488	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	67	1	588	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	654	-0-	-18	-0-	80	1	574	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 39 RRCID -> 144345 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 9833 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	X	212	-0-	-5	-0-	37	1	175	2	N	-0-					-0-
11	210	X	157	-0-	-53	-0-	30	1	127	2	N	-0-					-0-
12	217	X	141	-0-	-76	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
01	217	X	165	-0-	-52	-0-	17	1	148	2	N	-0-					-0-
02	196	X	119	-0-	-77	-0-	15	1	104	2	N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "A" WELL #: 22 RRCID -> 224425 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9484 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	761	N	761	-0-	-0-	-0-	133	1	628	2	N	-0-					7
11	1080	N	622	-0-	-458	-0-	119	1	503	2	N	-0-					7
12	1054	N	689	-0-	-365	-0-	33	1	656	2	N	-0-					7
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	90	1	789	2	N	-0-					7
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	97	1	690	2	N	-0-					7
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
10	2263	N	1279	-0-	-984	-0-	224	1	1055	2	N	-0-					7
11	1560	N	1240	-0-	-320	-0-	237	1	1003	2	N	-0-					7
12	1364	N	1115	-0-	-249	-0-	53	1	1062	2	N	-0-					7
01	1271	N	1210	-0-	-61	-0-	123	1	1087	2	N	-0-					7
02	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	143	1	1024	2	N	-0-					7
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
10	1085	X	527	-0-	-558	-0-	63	1	463	2	N	1	122	1			29
							1	9									
11	900	X	94	-0-	-806	-0-	14	1	80	2	N	-0-					29
12	930	X	158	-0-	-772	-0-	25	1	133	2	N	-0-					29
01	930	X	96	-0-	-834	-0-	15	1	81	2	N	-0-					29
02	840	X	55	-0-	-785	-0-	9	1	46	2	N	-0-					29
03	527	X	80	-0-	-447	-0-	13	1	67	2	N	-0-					29

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
10	2790	X	2738	-0-	-52	-0-	326	1	2412	2	N	-0-					29
11	2790	X	2629	-0-	-161	-0-	394	1	2235	2	N	-0-					29
12	3782	X	2626	-0-	-1156	-0-	409	1	2217	2	N	-0-					29
01	3782	X	2542	-0-	-1240	-0-	392	1	2150	2	N	-0-					29
02	3416	X	2185	-0-	-1231	-0-	361	1	1824	2	N	-0-					29
03	2728	X	2340	-0-	-388	-0-	376	1	1964	2	N	-0-					29

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	563	X	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	2	N	-0-					65
11	514	X	514	-0-	-0-	-0-	77	1	437	2	N	-0-					65
12	592	X	592	-0-	-0-	-0-	92	1	500	2	N	-0-					65
01	567	X	567	-0-	-0-	-0-	87	1	480	2	N	-0-					65
02	504	X	471	-0-	-33	-0-	78	1	393	2	N	-0-					65
03	589	X	532	-0-	-57	-0-	80	1	420	2	N	29					94
							32	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	155	N	76	-0-	-79	-0-	9	1	67	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	31	1	178	2	N	-0-					-0-
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	9	1	46	2	N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	23	1	124	2	N	-0-					-0-
02	196	N	77	-0-	-119	-0-	13	1	64	2	N	-0-					-0-
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	39	1	204	2	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 #: 14 RRCID -> 152460 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9217 - 9292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	280	1	2068	2	N	-0-					97
11	2220	X	1778	-0-	-442	-0-	267	1	1511	2	N	-0-					97
12	1912	X	1912	-0-	-0-	-0-	298	1	1614	2	N	-0-					97
01	2356	X	2042	-0-	-314	-0-	315	1	1727	2	N	-0-					97
02	2128	X	1652	-0-	-476	-0-	273	1	1379	2	N	-0-					97
03	2356	X	1803	-0-	-553	-0-	289	1	1511	2	N	3					100
							3	9									

MCKENDRICK WELL #: 13 RRCID -> 152604 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7580 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 157721 COMPL. DATE 12/26/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8782 - 9164

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

MCKENDRICK, W. H. ET AL WELL #: 16 RRCID -> 159307 COMPL. DATE 06/17/1996 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8080 - 8100

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	884	-0-	-170	-0-	105	1	773	2	N	5					78
							6	9									
11	1020	X	928	-0-	-92	-0-	138	1	780	2	N	9					87
							10	9									
12	775	X	741	-0-	-34	-0-	114	1	619	2	N	7					94
							8	9									
01	899	X	824	-0-	-75	-0-	127	1	696	2	N	1					95
							1	9									
02	868	X	780	-0-	-88	-0-	128	1	646	2	N	5					100
							6	9									
03	961	X	804	-0-	-157	-0-	127	1	666	2	N	10					110
							11	9									

MARTIN, S. J. A WELL #: 1 RRCID -> 165820 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9266 - 9276

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	X	967	-0-	-211	-0-	184	1	783	2	N	-0-					14
11	1140	X	811	-0-	-329	-0-	165	1	646	2	N	-0-					14
12	1023	X	537	-0-	-486	-0-	91	1	446	2	N	-0-					14
01	1073	X	1073	-0-	-0-	-0-	184	1	889	2	N	-0-					14
02	924	X	815	-0-	-109	-0-	157	1	658	2	N	-0-					14
03	961	X	878	-0-	-83	-0-	175	1	703	2	N	-0-					14

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-	874	1	2209	2	N	1			123
							1	9							
11	2790	X	2742	-0-	-48	-0-	835	1	1900	2	N	6			129
							7	9							
12	2945	X	2510	-0-	-435	-0-	724	1	1775	2	N	10			139
							11	9							
01	3069	X	3040	-0-	-29	-0-	873	1	2157	2	N	9			148
							10	9							
02	2772	X	2622	-0-	-150	-0-	785	1	1816	2	N	19			167
							21	9							
03	3069	X	2643	-0-	-426	-0-	854	1	1783	2	N	5			172
							6	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	16	1	90	2	N	-0-			-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	15	1	85	2	N	-0-			-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	27	1	134	2	N	-0-			-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	36	1	189	2	N	-0-			-0-

MARTIN, S.J. A WELL #: 2 RRCID -> 168661 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 9087 - 9614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1417	X	1417	-0-	-0-	-0-	268	1	1142	2	N	6			150
							7	9							
11	1320	X	1182	-0-	-138	-0-	240	1	942	2	N	-0-			150
12	1116	X	856	-0-	-260	-0-	145	1	711	2	N	-0-			150
01	1426	X	1417	-0-	-9	-0-	243	1	1172	2	N	2			152
							2	9							
02	1288	X	1181	-0-	-107	-0-	226	1	949	2	N	5			157
							6	9							
03	1426	X	1196	-0-	-230	-0-	234	1	943	2	N	17			174
							19	9							

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	166	1	26
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26

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
10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	141	1	1043	2	Y	-0-			3
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	166	1	943	2	Y	-0-			3
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	169	1	916	2	Y	-0-			3
01	1054	N	1049	-0-	-5	-0-	162	1	887	2	Y	-0-			3
02	952	N	914	-0-	-38	-0-	151	1	763	2	Y	-0-			3
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	159	1	830	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		677	-0-	677	677	109	1	568	2	N	-0-			-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKENDRICK WELL #: 22 RRCID -> 210581 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8494 - 9322

10	248	X	219	-0-	-29	-0-	26	1	192	2	N	1	16	1			110
							1	9									
11	210	X	198	-0-	-12	-0-	30	1	168	2	N	-0-	80	1			30
12	248	X	207	-0-	-41	-0-	32	1	175	2	N	-0-					30
01	248	X	207	-0-	-41	-0-	32	1	175	2	N	-0-					30
02	224	X	162	-0-	-62	-0-	27	1	135	2	N	-0-					30
03	217	X	162	-0-	-55	-0-	24	1	127	2	N	10					40
							11	9									

MCKENDRICK WELL #: 21 RRCID -> 210585 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8626 - 9198

10	868	X	757	-0-	-111	-0-	90	1	665	2	N	2					112
							2	9									
11	840	X	829	-0-	-11	-0-	124	1	705	2	N	-0-					112
12	974	X	974	-0-	-0-	-0-	150	1	811	2	N	12					124
							13	9									
01	890	X	890	-0-	-0-	-0-	137	1	753	2	N	-0-					124
02	784	X	776	-0-	-8	-0-	128	1	648	2	N	-0-					124
*03	961	X	804	-0-	-157	-0-	128	1	669	2	N	6					130
							7	9									

MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 222218 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8144 - 8204

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					157

MCKENDRICK "A" WELL #: 24 RRCID -> 225682 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8302 - 9271

10	800	X	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	2	N	-0-					84
11	849	X	849	-0-	-0-	-0-	127	1	722	2	N	-0-					84
12	916	X	916	-0-	-0-	-0-	143	1	773	2	N	-0-					84
01	951	X	951	-0-	-0-	-0-	147	1	804	2	N	-0-					84
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	134	1	678	2	N	-0-					84
*03	930	X	690	-0-	-240	-0-	111	1	578	2	N	1					85
							1	9									

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MCKENDRICK "B" WELL #: 25 RRCID -> 226184 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8936 - 8946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	310	1	2293	2	N	11					246
							12	9									
11	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	425	1	2409	2	N	12					258
							13	9									
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	455	1	2468	2	N	7					265
							8	9									
01	2857	X	2857	-0-	-0-	-0-	440	1	2414	2	N	3	184	1			84
							3	9									
02	2660	X	2233	-0-	-427	-0-	366	1	1850	2	N	15					99
							17	9									
03	2945	X	2391	-0-	-554	-0-	381	1	1993	2	N	15					114
							17	9									

MCKENDRICK "C" WELL #: 26 RRCID -> 226607 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7250 - 9098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	968	-0-	-86	-0-	115	1	853	2	N	-0-					56
11	1212	X	1212	-0-	-0-	-0-	181	1	1029	2	N	2					58
							2	9									
12	1174	X	1174	-0-	-0-	-0-	182	1	989	2	N	3					61
							3	9									
01	1249	X	1249	-0-	-0-	-0-	192	1	1053	2	N	4					65
							4	9									
02	1210	X	1210	-0-	-0-	-0-	198	1	1001	2	N	10					75
							11	9									
03	1240	X	1099	-0-	-141	-0-	175	1	915	2	N	8					83
							9	9									

MCKENDRICK, W. H. "A" WELL #: 23 RRCID -> 227843 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8084 - 8584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	X	1613	-0-	-371	-0-	191	1	1415	2	N	6					202
							7	9									
11	1781	X	1781	-0-	-0-	-0-	266	1	1509	2	N	5					207
							6	9									
12	1745	X	1745	-0-	-0-	-0-	271	1	1467	2	N	6					213
							7	9									
01	1880	X	1880	-0-	-0-	-0-	288	1	1581	2	N	10					223
							11	9									
02	1652	X	1445	-0-	-207	-0-	238	1	1204	2	N	3					226
							3	9									
*03	1900	X	1900	-0-	-0-	-0-	303	1	1583	2	N	13					239
							14	9									

MCKENDRICK WELL #: 8 RRCID -> 230733 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8581 - 8858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MCKENDRICK WELL #: 27 RRCID -> 240359 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 8758 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	23	1	172	2	Y	-0-					120
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	37	1	207	2	Y	-0-					120
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	39	1	211	2	Y	-0-					120
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	31	1	172	2	Y	2					122
							2	9									
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	23	1	118	2	Y	-0-					122
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	33	1	171	2	Y	17					139
							19	9									

MCKENDRICK WELL #: 30 RRCID -> 242058 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 8274 - 8320

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					23
*03	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

10	465	N	236	-0-	-229	-0-	28	1	208	2	N	-0-					32
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	77	1	435	2	N	1					33
							1	9									
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	47	1	254	2	N	-0-					33
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	48	1	265	2	N	-0-					33
02	476	N	272	-0-	-204	-0-	44	1	224	2	N	4					37
							4	9									
03	310	N	293	-0-	-17	-0-	45	1	237	2	N	10					47
							11	9									

MCKENDRICK WELL #: 28 RRCID -> 242084 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8220 - 8268

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					38

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
MARTIN, S.J. WELL #: 3A RRCID -> 087777 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9110 - 9127

10	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	164	1	988	2	N	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	139	1	797	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	790	-0-	-295	-0-	105	1	685	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	170	1	947	2	N	-0-					-0-
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	162	1	718	2	N	-0-					-0-
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	165	1	671	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 088729 COMPL. DATE 12/14/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8934 - 9023

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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, J.C. III WELL #: 4 RRCID -> 089914 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8190 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	1040	-0-	-45	-0-	77	1	955	2	N	7	6	1			4
							8	9									
11	1050	X	941	-0-	-109	-0-	79	1	858	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1054	X	955	-0-	-99	-0-	80	1	872	2	N	3					5
							3	9									
01	1054	X	1036	-0-	-18	-0-	88	1	942	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	963	X	963	-0-	-0-	-0-	78	1	881	2	N	4					8
							4	9									
03	1054	X	1039	-0-	-15	-0-	85	1	951	2	N	3	6	1			5
							3	9									

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 133764 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8884 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	45	1	410	2	Y	11					105
							12	9									
11	270	N	264	-0-	-6	-0-	29	1	234	2	Y	1					106
							1	9									
12	310	N	178	-0-	-132	-0-	21	1	157	2	Y	-0-					106
01	310	N	177	-0-	-133	-0-	20	1	156	2	Y	1					107
							1	9									
02	252	N	133	-0-	-119	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					107
03	186	N	182	-0-	-4	-0-	21	1	161	2	Y	-0-	3	1			104

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 3 RRCID -> 140492 COMPL. DATE 12/30/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8161 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	36	1	328	2	Y	-0-					122
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	35	1	285	2	Y	5	91	1			36
							6	9									
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	32	1	246	2	Y	1					37
							1	9									
01	372	N	238	-0-	-134	-0-	27	1	211	2	Y	-0-					37
02	308	N	214	-0-	-94	-0-	26	1	188	2	Y	-0-					37
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	31	1	236	2	Y	1	4	1			34
							1	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN, J.C. III WELL #: 3 RRCID -> 146700 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9086 - 9172

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, J. C. III WELL #: 9 RRCID -> 147772 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9110 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. III WELL #: 11 RRCID -> 149171 COMPL. DATE 03/31/1994 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8962 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	227 19	1 9	2829	2	N	17	14	1			87
11	2820	X	2678	-0-	-142	-0-	226 4	1 9	2448	2	N	4	12	1			79
12	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	246 2	1 9	2670	2	N	2					81
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	278 6	1 9	2970	2	N	5	6	1			80
02	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	242 4	1 9	2725	2	N	4					84
*03	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	254 4	1 9	2851	2	N	4	6	1			82

MARTIN, J.C. III WELL #: 12 T RRCID -> 149690 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8862 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

MARTIN, J.C. III WELL #: 14 RRCID -> 150753 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8884 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 164168 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9238 - 9274

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

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 9 RRCID -> 164914 COMPL. DATE 08/10/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9020 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	117	1	1074	2	Y	9					69
							10	9									
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	105	1	863	2	Y	13					82
							14	9									
12	1147	N	878	-0-	-269	-0-	102	1	775	2	Y	1					83
							1	9									
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	151	1	1167	2	Y	34					117
							37	9									
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	127	1	934	2	Y	6					123
							7	9									
*03	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	126	1	951	2	Y	6	66	1			63
							7	9									

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 165178 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 9155 - 9270

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 9 RRCID -> 182711 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8830 - 9316

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, S. J. WELL #: B 8 RRCID -> 183249 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9170 - 9210

10	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	181	1	1658	2	Y	9					101
							10	9									
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	156	1	1279	2	Y	39					140
							43	9									
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	163	1	1241	2	Y	3					143
							3	9									
01	1860	N	1495	-0-	-365	-0-	171	1	1318	2	Y	5					148
							6	9									
02	1372	N	1280	-0-	-92	-0-	153	1	1123	2	Y	4					152
							4	9									
03	1395	N	1357	-0-	-38	-0-	158	1	1191	2	Y	7	50	1			109
							8	9									

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: A 8 RRCID -> 184918 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8928 - 9118

10	47	X	47	-0-	-0-	-0-	7	1	40	2	N	-0-					-0-
11	32	X	32	-0-	-0-	-0-	5	1	27	2	N	-0-					-0-
12	31	X	18	-0-	-13	-0-	2	1	16	2	N	-0-					-0-
01	62	X	38	-0-	-24	-0-	6	1	32	2	N	-0-					-0-
02	56	X	48	-0-	-8	-0-	9	1	39	2	N	-0-					-0-
03	62	X	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	N	-0-					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

VOLZ-MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 184960 COMPL. DATE 08/02/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9070 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	112	-0-	-12	-0-	28	1	84	2	N	-0-					65
11	150	X	60	-0-	-90	-0-	18	1	42	2	N	-0-					65
12	155	X	83	-0-	-72	-0-	18	1	65	2	N	-0-					65
01	155	X	93	-0-	-62	-0-	21	1	66	2	N	5					70
							6	9									
02	112	X	37	-0-	-75	-0-	14	1	23	2	N	-0-					70
03	124	X	79	-0-	-45	-0-	19	1	58	2	N	2					72
							2	9									

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
10	242	N	242	-0-	-0-	-0-	23	1	211	2	Y	7					49
							8	9									
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	140	2	Y	2					51
							2	9									
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	Y	1					52
							1	9									
01	155	N	141	-0-	-14	-0-	15	1	119	2	Y	6					58
							7	9									
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	14	1	100	2	Y	-0-					58
03	155	N	98	-0-	-57	-0-	11	1	84	2	Y	3	8	1			53
							3	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	65	1	594	2	Y	-0-					5
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	68	1	558	2	Y	-0-					5
12	651	N	549	-0-	-102	-0-	64	1	485	2	Y	-0-					5
01	651	N	465	-0-	-186	-0-	53	1	412	2	Y	-0-					5
02	588	N	454	-0-	-134	-0-	54	1	400	2	Y	-0-					5
03	558	N	497	-0-	-61	-0-	58	1	439	2	Y	-0-					5

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
10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	434	1	1292	2	N	10					23
							11	9									
11	1253	X	1253	-0-	-0-	-0-	373	1	870	2	N	9					32
							10	9									
12	1364	X	1141	-0-	-223	-0-	245	1	896	2	N	-0-					32
01	1736	X	1488	-0-	-248	-0-	352	1	1121	2	N	14					46
							15	9									
02	1568	X	880	-0-	-688	-0-	332	1	548	2	N	-0-					46
03	1736	X	1095	-0-	-641	-0-	274	1	821	2	N	-0-					46

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO CREEK (LOBO CONS.) //CONT.// 16724 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MARTIN, SOPHIE J. WELL #: B 9 RRCID -> 207828 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8214 - 8405

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	224 2	1 9	2059	2	Y	2					191
11	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	233 10	1 9	1917	2	Y	9	162	1			38
12	2387	N	1961	-0-	-426	-0-	228 1	1 9	1732	2	Y	1					39
01	2294	N	1830	-0-	-464	-0-	207 23	1 9	1600	2	Y	21					60
02	2016	N	1621	-0-	-395	-0-	194 1	1 9	1426	2	Y	1					61
03	1953	N	1899	-0-	-54	-0-	220 18	1 9	1661	2	Y	16	49	1			28

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
10	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	335	1	1579	2	N	-0-					9
11	2610	X	1823	-0-	-787	-0-	349	1	1474	2	N	-0-					9
12	2697	X	1563	-0-	-1134	-0-	75	1	1488	2	N	-0-					9
01	2511	X	1451	-0-	-1060	-0-	148	1	1303	2	N	-0-					9
02	1876	X	1846	-0-	-30	-0-	226	1	1620	2	N	-0-					9
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					9

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 31 RRCID -> 149936 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9082 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3162	X	2305	-0-	-857	-0-	404	1	1901	2	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2191	-0-	-869	-0-	419	1	1772	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	1881	-0-	-1281	-0-	90	1	1791	2	Y	-0-					-0-
01	2759	X	1910	-0-	-849	-0-	195	1	1715	2	Y	-0-					-0-
02	2072	X	1599	-0-	-473	-0-	196	1	1403	2	Y	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	806	N	599	-0-	-207	-0-	105	1	494	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	491	-0-	-139	-0-	94	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	293	-0-	-296	-0-	14	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	298	-0-	-291	-0-	30	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	58	1	416	2	Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST 'A' WELL #: 32 RRCID -> 150006 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8866 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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. WELL #: 13 RRCID -> 170404 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 11913 PERF. 9632 - 10608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4228	3	11	9	Y	10	10	1			5
11	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	9226	3	21	9	Y	19	16	1			8
12	10128	X	10128	-0-	-0-	-0-	10108	3	20	9	Y	18	20	1			6
01	7141	X	7141	-0-	-0-	-0-	7121	3	20	9	Y	18	17	1			7
02	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3580	3	8	9	Y	7	12	1			2
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					2

B.M.T. WELL #: 9 RRCID -> 171669 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9294 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	1769	-0-	-587	-0-	1761	3	8	9	Y	7	6	1			1
11	2280	X	1728	-0-	-552	-0-	1722	3	6	9	Y	5	3	1			3
12	2356	X	1701	-0-	-655	-0-	1695	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
01	2263	X	1738	-0-	-525	-0-	1730	3	8	9	Y	7	6	1			1
02	1932	X	1240	-0-	-692	-0-	1234	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. WELL #: 164 RRCID -> 194802 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8374 - 9142

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

BMT A WELL #: 14 RRCID -> 205346 COMPL. DATE 10/05/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8236 - 10280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT WELL #: 123 RRCID -> 212254 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9430 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

B.M.T. A WELL #: 16 RRCID -> 220906 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 8843 PERF. 8321 - 8461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	787	-0-	-19	-0-	783	3	4	9	Y	4	5	1			1
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	679	3	22	9	Y	20	18	1			3
12	706	N	706	-0-	-0-	-0-	699	3	7	9	Y	6	8	1			1
01	775	N	615	-0-	-160	-0-	596	3	19	9	Y	17	12	1			6
02	644	N	580	-0-	-64	-0-	574	3	6	9	Y	5	6	1			5
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					5

CERRITOS (LF-7) 16731 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 H RRCID -> 095053 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7285 - 7295

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

CERRITOS (8000) 16731 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, A. E. WELL #: 19 F RRCID -> 071355 COMPL. DATE 05/03/1977 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

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

CHAPENO (MIDDLE WILCOX "A") 17016 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SONTERRA OPERATING, INC. 802302
SILVA WELL #: 1 RRCID -> 137160 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 12137 PERF.11992 - 12018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN, J. O. "D" WELL #: 146 RRCID -> 225204 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3915 - 3950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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- B	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 647 RRCID -> 261596 COMPL. DATE 05/03/2011 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 4574 - 4582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	1	1			5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1			5
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	15	14	1			5

CHAPMAN RANCH (CATAHOULA CONS.) //CONT.// 17075 021 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CONOLLY-TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 282472 COMPL. DATE 12/10/2016 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 4536 - 4538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		2494	-0-	2494	43035	2488	2	6	9	N	5					171
11		6360	5166	-0-	-1194	41841	5149	2	17	9	N	15					186
12		6572	5551	-0-	-1021	40820	5550	2	1	9	N	1					187
01		6572	4298	-0-	-2274	38546	4274	2	24	9	N	22					209
02		5936	3051	-0-	-2885	35661	3051	2			N	-0-	173	1			36
03		0	NO RPT	-0-	-0- B	35661					N	NO RPT					36

CHAPMAN RANCH (MID. FRIO CONS.) 17075 370 ASSOCIATED PRORATED 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

10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3803 RRCID -> 281644 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9081 - 9089

10	1116	N	536	-0-	-580 B	-0-	508	2	28	9	N	25					140
11	769	N	769	-0-	-0- B	-0-	736	2	33	9	N	30					170
12	956	N	660	-0-	-296 B	-0-	590	2	70	9	N	64	172	1			62
01	527	N	252	-0-	-275 B	-0-	202	2	50	9	N	45					107
02	728	N	134	-0-	-594 B	-0-	104	2	30	9	N	27					134
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	646	N	NO RPT	-0-	-646 B	-0-					N	NO RPT					134

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CHAPMAN RANCH WELL #: 774 RRCID -> 123388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11043 PERF. 6446 - 6550

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0- B	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 874 RRCID -> 175211 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 3085 - 3103

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH (MIOCENE CONS.) //CONT.// 17075 372 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 7 RRCID -> 201651 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 2920 - 2924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH (UPPER FRIO CONS.) 17075 396 ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 439 RRCID -> 247512 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5330 - 5332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					46
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	46	1			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 4038 RRCID -> 276142 COMPL. DATE 01/02/2015 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

VENTEX OPERATING CORP. 884527
CHAPMAN WELL #: 1045 RRCID -> 249353 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 7230 - 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
10	1226	N	1226	-0-	-0- B	-0-	771	3	455	9	N	414	436	1			126
11	1469	N	1469	-0-	-0- B	-0-	1032	3	437	9	N	397	401	1			122
12	1477	N	1477	-0-	-0- B	-0-	1059	3	418	9	N	380	396	1			106
01	572	N	572	-0-	-0- B	-0-	278	3	294	9	N	267	235	1			138
*02	1113	N	1113	-0-	-0- B	-0-	754	3	359	9	N	326	329	1			135
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					135

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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
10	186	X	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	X	152	-0-	-28	-0-	44	1	108	2	N	-0-					-0-
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	41	1	100	2	N	-0-					-0-
01	186	X	165	-0-	-21	-0-	46	1	119	2	N	-0-					-0-
02	168	X	117	-0-	-51	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
*03	190	X	190	-0-	-0-	-0-	46	1	144	2	N	-0-					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 51 RRCID -> 174106 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 779 - 809

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15D RRCID -> 176014 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 770 - 796

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	186	X	167	-0-	-19	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	43	1	108	2	N	-0-					-0-
12	186	X	141	-0-	-45	-0-	41	1	100	2	N	-0-					-0-
01	186	X	150	-0-	-36	-0-	42	1	108	2	N	-0-					-0-
02	168	X	98	-0-	-70	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
*03	158	X	158	-0-	-0-	-0-	38	1	120	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 1, C) //CONT.// 17115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 65 F RRCID -> 151055 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5201 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W.(WILCOX 2) 17115 280 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO.'K' WELL #: 34 F RRCID -> 144189 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5296 - 5302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 31 RRCID -> 144562 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5224 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 47 RRCID -> 149494 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5192 - 5245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG B) 17115 315 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
WALLIS ENERGY, INC. 893997
WORDEN - DROUGHT WELL #: 8 RRCID -> 041674 COMPL. DATE 03/05/1967 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C) 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 45 RRCID -> 143307 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5282 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	53	1	142	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	176	-0-	-34	-0-	51	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	165	-0-	-52	-0-	47	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	54	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	9	1	128	2	Y	-0-					-0-
*03	227	N	227	-0-	-0-	-0-	55	1	172	2	Y	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 2 SEG C)//CONT.// 17115 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. //CONT.// 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 15 F RRCID -> 146159 COMPL. DATE 02/27/1967 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5342 - 5346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, W. (WILCOX 3) 17115 455 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. -K- WELL #: 42 RRCID -> 150241 COMPL. DATE 04/26/1994 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5218 - 5238

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2100) 17115 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 2 T RRCID -> 056753 COMPL. DATE 02/00/1966 TOTAL DEPTH 2114 PERF. 1308 - 1314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	2	-0-	2	2632	2	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2634	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2636	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2636					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2636					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2636					N	NO RPT					-0-

WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 RRCID -> 062172 COMPL. DATE 04/04/1975 TOTAL DEPTH 2250 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	2	-0-	2	2624	2	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	2	-0-	2	2626	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	2	-0-	2	2628	2	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2628					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2628					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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO., -K- WELL #: 2 RRCID -> 009854 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 2501 PERF. 1280 - 1336

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 13 D RRCID -> 133951 COMPL. DATE 01/28/1990 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2064 - 2072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	217 N	167	-0-	-50	-0-	45	1	122	2	N	-0-					-0-
11	180 N	151	-0-	-29	-0-	44	1	107	2	N	-0-					-0-
12	186 N	141	-0-	-45	-0-	40	1	101	2	N	-0-					-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	46	1	119	2	N	-0-					-0-
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	8	1	109	2	N	-0-					-0-
*03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	46	1	148	2	N	-0-					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200) //CONT.// 17115 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS 871133
WORDEN-DROUGHT WELL #: 4 T RRCID -> 009853 COMPL. DATE 08/18/1958 TOTAL DEPTH 3579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	27					N	NO RPT					-0-

CHARAMOUSCA, WEST (2200 MASSIVE) 17115 946 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXAS PETROLEUM INVESTMENT CO. 847710
DUVAL COUNTY RANCH CO. "K" WELL #: 59 RRCID -> 138372 COMPL. DATE 04/28/1991 TOTAL DEPTH 3550 PERF. 2230 - 2237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	90	-0-	-34	-0-	19	1	71	2	N	-0-					-0-
11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	30	1	108	2	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	21	1	141	2	N	-0-					-0-
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			N	-0-					-0-
03	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GARZA, A. WELL #: 1 RRCID -> 094266 COMPL. DATE 04/09/1981 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9207 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	192	-0-	-25	-0-	8	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	8	1	190	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	9	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	200	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	6	1	177	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 2 RRCID -> 095072 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9068 - 9293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	5075	2	1	9	Y	1	2	1			3
11	5402	X	5402	-0-	-0-	-0-	5401	2	1	9	Y	1					4
12	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5299	2	1	9	Y	1					5
01	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3980	2	2	9	Y	2	2	1			5
02	3192	X	998	-0-	-2194	-0-	997	2	1	9	Y	1	1	1			5
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					5

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 2-C RRCID -> 100535 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9150 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	114	-0-	-1653	-0-	5	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	184	-0-	-776	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	152	-0-	-34	-0-	7	1	145	2	Y	-0-					-0-
01	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	74	1	1694	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	53	1	1545	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 1 RRCID -> 101258 COMPL. DATE 07/03/1982 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9201 - 9447

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	36	1	830	2	N	1					1
							1	9									
12	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	81	1	1742	2	N	1					2
							1	9									
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	29	1	672	2	N	-0-	2	1			-0-
02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 4 RRCID -> 103583 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9484 - 9664

10	2170	N	2056	-0-	-114	-0-	83	1	1973	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2130	N	1933	-0-	-197	-0-	81	1	1852	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1831	-0-	-370	-0-	81	1	1750	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1635	-0-	-442	-0-	68	1	1566	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1792	N	1356	-0-	-436	-0-	45	1	1310	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 6 RRCID -> 113615 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10051

10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	233	1	5506	2	Y	1					1
							1	9									
11	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	219	1	5027	2	Y	-0-					1
12	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	236	1	5100	2	Y	-0-					1
01	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	219	1	5025	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	154	1	4465	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

ASCHE WELL #: 8 RRCID -> 117737 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9484 - 10178

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
ALFONSO WELL #: 5R RRCID -> 118274 COMPL. DATE 09/22/1985 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9383 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	829	-0-	-39	-0-	34	1	795	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	840	N	805	-0-	-35	-0-	34	1	771	2	Y	-0-					-0-
12	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	45	1	971	2	Y	-0-					-0-
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	55	1	1261	2	Y	-0-					-0-
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	30	1	876	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 11 RRCID -> 119540 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9132 - 9229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	125	1	2961	2	Y	-0-	2	1			1
11	2989	N	2989	-0-	-0-	-0-	125	1	2864	2	Y	-0-					1
12	3066	N	3066	-0-	-0-	-0-	136	1	2930	2	Y	-0-					1
01	3047	N	3047	-0-	-0-	-0-	127	1	2919	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2728	N	2728	-0-	-0-	-0-	91	1	2636	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 7 RRCID -> 120232 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 9 RRCID -> 123375 COMPL. DATE 12/31/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9241 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8060	X	7675	-0-	-385	-0-	311	1	7361	2	Y	3	6	1			6
							3	9									
11	7800	X	7045	-0-	-755	-0-	294	1	6750	2	Y	1					7
							1	9									
12	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	445	1	9618	2	Y	1					8
							1	9									
01	16840	X	16840	-0-	-0-	-0-	702	1	16134	2	Y	4	5	1			7
							4	9									
02	13175	X	13175	-0-	-0-	-0-	440	1	12732	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
03	9641	X	NO RPT	-0-	-9641	-0-					Y	NO RPT					7

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 4 RRCID -> 123611 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9304 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	679	-0-	-3816	-0-	27	1	651	2	Y	1	4	1			3
							1	9									
11	3480	X	2526	-0-	-954	-0-	105	1	2421	2	Y	-0-					3
12	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	208	1	4489	2	Y	-0-					3
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	229	1	5257	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
02	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	145	1	4203	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					2

ASCHE WELL #: 12 RRCID -> 123646 COMPL. DATE 02/23/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9194 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	17	1	413	2	Y	-0-					-0-
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	10	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 13 RRCID -> 124681 COMPL. DATE 07/03/1987 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9224 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	77	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	86	1	1984	2	Y	-0-					-0-
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	79	1	1701	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	66	1	1514	2	Y	-0-					-0-
02	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1195	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 14 RRCID -> 124838 COMPL. DATE 07/26/1987 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9211 - 9327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	54	1	1273	2	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	47	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	901	N	901	-0-	-0-	-0-	40	1	861	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	891	-0-	-101	-0-	37	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	33	1	956	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 126079 COMPL. DATE 11/06/1987 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9255 - 9305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 15 C RRCID -> 126891 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9144 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 C RRCID -> 127199 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9240 - 9844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 17 RRCID -> 127380 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9171 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3624	-0-	-158	-0-	147	1	3476	2	Y	1	2	1			4
							1	9									
11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	161	1	3697	2	Y	-0-					4
12	3782	X	3459	-0-	-323	-0-	153	1	3306	2	Y	-0-					4
01	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	158	1	3632	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
02	3416	X	3295	-0-	-121	-0-	110	1	3184	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					4

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 5 RRCID -> 158171 COMPL. DATE 04/22/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9320 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2718	X	2718	-0-	-0-	-0-	110	1	2608	2	Y	-0-	2	1			4
11	2250	X	1458	-0-	-792	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					4
12	2325	X	1622	-0-	-703	-0-	72	1	1550	2	Y	-0-					4
01	2325	N	2041	-0-	-284	-0-	85	1	1955	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	60	1	1749	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					3

LEONARDO WELL #: 12 RRCID -> 158464 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9340 - 9470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5144	-0-	-157	-0-	208	1	4934	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	5130	X	4260	-0-	-870	-0-	178	1	4082	2	Y	-0-					4
12	5301	X	3944	-0-	-1357	-0-	174	1	3769	2	Y	1					5
							1	9									
01	5146	X	5038	-0-	-108	-0-	210	1	4825	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	4648	X	4217	-0-	-431	-0-	141	1	4074	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	5921	X	4221	-0-	-1700	-0-	171	1	4048	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	5730	X	3111	-0-	-2619	-0-	130	1	2981	2	Y	-0-					4
12	4898	X	3036	-0-	-1862	-0-	134	1	2901	2	Y	1					5
							1	9									
01	4588	X	1871	-0-	-2717	-0-	78	1	1790	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
02	4144	X	853	-0-	-3291	-0-	28	1	823	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					5

LEONARDO-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162158 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9072 - 9194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 30 RRCID -> 164059 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3011	-0-	-1391	-0-	122	1	2888	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	4260	X	3071	-0-	-1189	-0-	128	1	2942	2	Y	1					5
							1	9									
12	3565	X	2958	-0-	-607	-0-	130	1	2819	2	Y	8					13
							9	9									
01	3565	X	2280	-0-	-1285	-0-	95	1	2183	2	Y	2	2	1			13
							2	9									
02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	97	1	2801	2	Y	2	1	1			14
							2	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					14

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RMT WELL #: 4 RRCID -> 164132 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 9430 PERF. 9100 - 9224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	19	1	441	2	N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	19	1	434	2	N	-0-					-0-
12	434	N	363	-0-	-71	-0-	16	1	347	2	N	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	21	1	477	2	N	-0-					-0-
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	17	1	485	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 6 RRCID -> 164457 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9242 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3865	-0-	-785	-0-	157	1	3707	2	Y	1					1
							1	9									
11	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	226	1	5207	2	Y	-0-					1
12	4650	X	3048	-0-	-1602	-0-	135	1	2913	2	Y	-0-					1
01	4650	X	2715	-0-	-1935	-0-	113	1	2600	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	4200	X	2534	-0-	-1666	-0-	85	1	2447	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	620	N	576	-0-	-44	-0-	23	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	548	-0-	-52	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	567	-0-	-22	-0-	25	1	542	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	562	-0-	-27	-0-	23	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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
10	341	N	248	-0-	-93	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	255	-0-	-45	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	9	1	267	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
10	4216	X	3469	-0-	-747	-0-	141	1	3327	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	3960	X	3538	-0-	-422	-0-	147	1	3390	2	Y	1					7
							1	9									
12	4092	X	3431	-0-	-661	-0-	152	1	3278	2	Y	1					8
							1	9									
01	4092	X	3258	-0-	-834	-0-	136	1	3120	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3304	X	3115	-0-	-189	-0-	104	1	3009	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					9

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 1 RRCID -> 164964 COMPL. DATE 07/24/1997 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9381 - 9422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	965	-0-	-182	-0-	39	1	926	2	Y	-0-					-0-
11	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	60	1	1376	2	Y	-0-					-0-
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	67	1	1446	2	Y	-0-					-0-
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	62	1	1431	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1085	-0-	-259	-0-	36	1	1049	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	97	1	2302	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	112	1	2585	2	Y	-0-					1
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	118	1	2547	2	Y	-0-					1
01	2418	N	2306	-0-	-112	-0-	96	1	2209	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2408	N	2078	-0-	-330	-0-	69	1	2008	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	201	1	4768	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
11	5100	X	4575	-0-	-525	-0-	191	1	4384	2	Y	-0-					6
12	5270	X	4781	-0-	-489	-0-	211	1	4569	2	Y	1					7
							1	9									
01	5270	X	4792	-0-	-478	-0-	200	1	4589	2	Y	3	3	1			7
							3	9									
02	4704	X	4272	-0-	-432	-0-	143	1	4127	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	341	N	315	-0-	-26	-0-	13	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	14	1	302	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	304	-0-	-6	-0-	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 15 RRCID -> 165569 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9048 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	4281	-0-	-1423	-0-	173	1	4106	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	246	1	5666	2	Y	1					5
							1	9									
12	4681	X	4623	-0-	-58	-0-	204	1	4418	2	Y	1					6
							1	9									
01	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	222	1	5092	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	5516	X	4034	-0-	-1482	-0-	135	1	3897	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	42	-0-	-98	-0-	1	1	41	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 8 RRCID -> 166974 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9173 - 9231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	7	1	206	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 19 RRCID -> 168277 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9177 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	723	-0-	-207	-0-	29	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	788	-0-	-22	-0-	33	1	754	2	Y	1					1
							1	9									
12	909	N	909	-0-	-0-	-0-	40	1	868	2	Y	1					2
							1	9									
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	39	1	896	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	788	N	788	-0-	-0-	-0-	26	1	762	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 169178 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2910	-0-	-748	-0-	118	1	2791	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3540	X	2740	-0-	-800	-0-	114	1	2626	2	Y	-0-					-0-
12	3658	X	2685	-0-	-973	-0-	119	1	2566	2	Y	-0-					-0-
01	3658	X	2324	-0-	-1334	-0-	97	1	2225	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2968	X	2005	-0-	-963	-0-	67	1	1937	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 9 RRCID -> 172494 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9215 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	710	-0-	-251	-0-	29	1	681	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	776	-0-	-64	-0-	32	1	744	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	27	1	609	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	527	-0-	-201	-0-	18	1	509	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	342	-0-	-1022	-0-	14	1	328	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	461	-0-	-739	-0-	19	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	530	-0-	-183	-0-	23	1	507	2	Y	-0-					-0-
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	40	1	912	2	Y	1					1
							1	9									
02	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	37	1	1072	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 174309 COMPL. DATE 08/12/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9338 - 9442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	3122	-0-	-567	-0-	126	1	2995	2	Y	1	3	1			6
							1	9									
11	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	191	1	4380	2	Y	1					7
							1	9									
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	223	1	4821	2	Y	1					8
							1	9									
01	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	203	1	4667	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	154	1	4466	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					8

ALFONSO WELL #: 11 RRCID -> 175983 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9450 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2220	-0-	-322	-0-	90	1	2129	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	2460	N	2096	-0-	-364	-0-	87	1	2009	2	Y	-0-					2
12	2604	N	2236	-0-	-368	-0-	99	1	2129	2	Y	7					9
							8	9									
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	98	1	2241	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
02	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	73	1	2106	2	Y	1	1	1			9
							1	9									
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					9

ALFONSO WELL #: 12 RRCID -> 176407 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9324 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	952	N	952	-0-	-0-	-0-	39	1	913	2	Y	-0-					-0-
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	40	1	921	2	Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	Y	-0-					-0-
01	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	45	1	1032	2	Y	-0-					-0-
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	32	1	939	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 10 RRCID -> 176495 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9190 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	39	1	934	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	Y	-0-					-0-
12	940	N	940	-0-	-0-	-0-	42	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	826	N	826	-0-	-0-	-0-	34	1	792	2	Y	-0-					-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	23	1	673	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 44 RRCID -> 176496 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	639	-0-	-260	-0-	26	1	613	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	566	-0-	-244	-0-	24	1	542	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	509	-0-	-235	-0-	22	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	516	-0-	-135	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	418	-0-	-114	-0-	14	1	404	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, A. WELL #: 11 RRCID -> 176866 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9500 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	736	-0-	-2736	-0-	30	1	705	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3120	X	1663	-0-	-1457	-0-	69	1	1594	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	1980	-0-	-1244	-0-	88	1	1892	2	Y	-0-					-0-
01	3224	X	1378	-0-	-1846	-0-	57	1	1319	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	88	1	2544	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	14	1	332	2	Y	-0-					-0-
11	335	N	335	-0-	-0-	-0-	14	1	321	2	Y	-0-					-0-
12	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	8	1	218	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1209	N	1207	-0-	-2	-0-	49	1	1158	2	Y	-0-					-0-
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	51	1	1162	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	49	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	1024	-0-	-185	-0-	43	1	980	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1120	N	582	-0-	-538	-0-	19	1	563	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 13 RRCID -> 177332 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9463 - 10138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	3417	-0-	-706	-0-	138	1	3278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3810	X	2207	-0-	-1603	-0-	92	1	2115	2	Y	-0-					1
12	3596	X	2335	-0-	-1261	-0-	103	1	2224	2	Y	7					8
							8	9									
01	3596	X	2245	-0-	-1351	-0-	94	1	2149	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	3248	X	1974	-0-	-1274	-0-	66	1	1906	2	Y	2	1	1			9
							2	9									
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					9

GARZA, A. WELL #: 13 RRCID -> 178027 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9202 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	32	1	734	2	Y	-0-					-0-
12	749	N	749	-0-	-0-	-0-	33	1	716	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	658	-0-	-55	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	563	-0-	-81	-0-	19	1	544	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 22 RRCID -> 179225 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9210 - 9248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8308	X	7501	-0-	-807	-0-	304	1 3	7194	2 9	Y	3	2	1			2
11	8040	X	7196	-0-	-844	-0-	300	1 1	6895	2 9	Y	1					3
12	8308	X	7308	-0-	-1000	-0-	323	1 1	6984	2 9	Y	1					4
01	7967	X	7226	-0-	-741	-0-	301	1 4	6921	2 9	Y	4	3	1			5
02	6972	X	5612	-0-	-1360	-0-	187	1 3	5422	2 9	Y	3	2	1			6
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					6

ASCHE WELL #: 50 RRCID -> 179851 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9079 - 9257

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 51 RRCID -> 179909 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9670

10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	25	1	598	2	Y	-0-					-0-
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	23	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	695	2	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	29	1	659	2	Y	-0-					-0-
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	21	1	599	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 24 RRCID -> 180033 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9134 - 9232

10	3317	X	2190	-0-	-1127	-0-	89	1 1	2100	2 9	Y	1	2	1			3
11	3120	X	2879	-0-	-241	-0-	120	1 1	2758	2 9	Y	1					4
12	3193	X	2830	-0-	-363	-0-	125	1 1	2705	2 9	Y	-0-					4
01	3069	X	2783	-0-	-286	-0-	116	1 2	2665	2 9	Y	2	2	1			4
02	2688	X	2476	-0-	-212	-0-	83	1 1	2392	2 9	Y	1	1	1			4
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	496	N	480	-0-	-16	-0-	19	1	461	2	Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	16	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	457	N	457	-0-	-0-	-0-	20	1	437	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	18	1	424	2	Y	1					1
							1	9									
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					1

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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	178	1	4213	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	169	1	3883	2	Y	-0-					1
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	157	1	3391	2	Y	-0-					1
01	3304	X	3304	-0-	-0-	-0-	138	1	3165	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	108	1	3133	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 54 RRCID -> 181736 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9031 - 9046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	66	-0-	-182	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
11	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	50	1	1139	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	459	-0-	-967	-0-	20	1	439	2	Y	-0-					-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	15	1	345	2	Y	-0-					-0-
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	51	1	1486	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 25 RRCID -> 181739 COMPL. DATE 02/11/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9168 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2053	-0-	-1481	-0-	83 1	1 9	1969	2	Y	1					1
11	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	178	1	4100	2	Y	-0-					1
12	3534	X	1476	-0-	-2058	-0-	65	1	1411	2	Y	-0-					1
01	3534	X	3257	-0-	-277	-0-	136 2	1 9	3119	2	Y	2	2	1			1
02	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	111 1	1 9	3222	2	Y	1	1	1			1
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					1

ASCHE WELL #: 59 RRCID -> 183380 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 9180 - 9196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	2	1	54	2	Y	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 15 RRCID -> 184829 COMPL. DATE 08/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9244 - 9510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	45	1	1060	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	512	-0-	-88	-0-	21	1	491	2	Y	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	38	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	37	1	860	2	Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	35	1	1016	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 12 RRCID -> 185866 COMPL. DATE 09/28/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	Y	-0-			-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-			-0-
12	93	N	46	-0-	-47	-0-	2	1	44	2	Y	-0-			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 62 RRCID -> 186834 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9155 - 9205

10	14	N	2	-0-	-12	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	30	N	2	-0-	-28	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
02	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 187152 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9358

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190902 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 9404

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LEONARDO WELL #: 34 RRCID -> 195346 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 9050 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	46	1	1092	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	770	N	770	-0-	-0-	-0-	32	1	737	2	Y	1					1
							1	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	42	1	906	2	Y	1					2
							1	9									
01	775	N	386	-0-	-389	-0-	16	1	370	2	Y	-0-					2
02	700	N	365	-0-	-335	-0-	12	1	353	2	Y	-0-					2
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196552 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9286

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 197097 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9153 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	113	-0-	-42	-0-	5	1	108	2	N	-0-					-0-
11	150	X	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	N	-0-					-0-
12	155	X	118	-0-	-37	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
01	124	X	67	-0-	-57	-0-	3	1	64	2	N	-0-					-0-
02	112	X	94	-0-	-18	-0-	3	1	91	2	N	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	21	1	492	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	508	-0-	-2	-0-	21	1	487	2	Y	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	23	1	521	2	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	16	1	466	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2356	N	2179	-0-	-177	-0-	88	1	2091	2	Y	-0-	2	1			1
11	2220	N	2109	-0-	-111	-0-	88	1	2020	2	Y	1					2
							1	9									
12	2232	N	1536	-0-	-696	-0-	68	1	1467	2	Y	1					3
							1	9									
01	2201	N	1777	-0-	-424	-0-	74	1	1702	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1960	N	1945	-0-	-15	-0-	65	1	1879	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 26 RRCID -> 207314 COMPL. DATE 09/19/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9574 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	52	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	1031	-0-	-139	-0-	43	1	988	2	Y	-0-					-0-
12	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	45	1	966	2	Y	-0-					-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	52	1	1194	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	952	N	872	-0-	-80	-0-	29	1	843	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 97 RRCID -> 211527 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9448

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

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212922 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	8	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	42	-0-	-138	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	151	-0-	-66	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 20 RRCID -> 219685 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9067 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	232	-0-	-16	-0-	9	1	223	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	259	N	259	-0-	-0-	-0-	11	1	248	2	Y	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	21	-0-	-41	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
AMANDO GARZA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223900 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	4867	-0-	-2480	-0-	197	1	4667	2	N	3	5	1			13
							3	9									
11	7410	X	6630	-0-	-780	-0-	276	1	6353	2	N	1					14
							1	9									
12	8792	X	8792	-0-	-0-	-0-	389	1	8402	2	N	1					15
							1	9									
01	7657	X	6309	-0-	-1348	-0-	263	1	6042	2	N	4	5	1			14
							4	9									
02	6188	X	1334	-0-	-4854	-0-	44	1	1287	2	N	3	3	1			14
							3	9									
03	8804	X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT					14

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
10	2015	N	1714	-0-	-301	-0-	69	1	1644	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	2040	N	1803	-0-	-237	-0-	75	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1586	-0-	-429	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	88	1	2025	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1680	N	1300	-0-	-380	-0-	43	1	1256	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 115 RRCID -> 239180 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9350 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	97	-0-	-368	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	101	-0-	-349	-0-	4	1	97	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	41	-0-	-43	-0-	1	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, L. WELL #: 176 RRCID -> 254373 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9339 - 9455

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

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	605	1	314	2	Y	-0-					10
11	607	N	607	-0-	-0-	-0-	523	1	84	2	Y	-0-					10
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1227	1	71	2	Y	-0-					10
01	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1300	1	152	2	Y	-0-					10
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	966	1	164	2	Y	-0-					10
03	1178	N	1166	-0-	-12	-0-	1089	1	77	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	1796	1	287	2	Y	-0-					43
12	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1959	1	113	2	Y	-0-					43
01	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	1757	1	206	2	Y	-0-					43
*02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1459	1	246	2	Y	-0-					43
03	1023	N	759	-0-	-264	-0-	709	1	50	2	Y	-0-					43

CHARCO (9200) //CONT.// 17130 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
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
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	861	1	447	2	N	-0-					22
11	891	N	891	-0-	-0-	-0-	768	1	123	2	N	-0-					22
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	727	1	42	2	N	-0-					22
01	1302	N	807	-0-	-495	-0-	722	1	85	2	N	-0-					22
*02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	605	1	103	2	N	-0-					22
03	775	N	731	-0-	-44	-0-	683	1	48	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
10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1278	1	663	2	N	-0-					47
11	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1136	1	182	2	N	-0-					47
12	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	1987	1	115	2	N	-0-					47
01	1953	N	1870	-0-	-83	-0-	1674	1	196	2	N	-0-					47
*02	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	1342	1	227	2	N	-0-					47
03	2108	N	2088	-0-	-20	-0-	1951	1	137	2	N	-0-					47

CHARCO (9400) 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LEONARDO WELL #: 2 RRCID -> 087817 COMPL. DATE 10/31/1979 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9405 - 9612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	50	1	1192	2	Y	-0-					-0-
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	37	1	861	2	Y	-0-					-0-
12	835	N	835	-0-	-0-	-0-	37	1	798	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1088	-0-	-152	-0-	45	1	1042	2	Y	1					1
							1	9									
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	30	1	877	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

PORRAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102788 COMPL. DATE 07/21/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9511 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	29	1	633	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	22	-0-	-381	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	16	1	463	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 3 RRCID -> 104941 COMPL. DATE 02/24/1983 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9420 - 9550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	29	-0-	-211	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	13	2	Y	7					7
							8	9									
02	28	N	8	-0-	-20	-0-	8	2			Y	-0-					7
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					7

PORRAS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106086 COMPL. DATE 05/05/1983 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9388 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2108	X	1643	-0-	-465	-0-	67	1	1575	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2040	X	1507	-0-	-533	-0-	63	1	1444	2	N	-0-					1
12	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	77	1	1667	2	N	-0-					1
01	1643	N	1629	-0-	-14	-0-	68	1	1560	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1421	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164266 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9464 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3162	X	3010	-0-	-152	-0-	122	1	2887	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	3060	X	2829	-0-	-231	-0-	118	1	2711	2	Y	-0-					4
12	3162	X	803	-0-	-2359	-0-	35	1	768	2	Y	-0-					4
01	3162	X	336	-0-	-2826	-0-	14	1	321	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	116	1	3357	2	Y	4	2	1			5
							4	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					5

ALFONSO WELL #: 15 RRCID -> 177255 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9538 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	835	-0-	-64	-0-	34	1	801	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	786	-0-	-54	-0-	33	1	753	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	795	-0-	-73	-0-	35	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	784	-0-	-53	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	699	-0-	-29	-0-	23	1	676	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 28 RRCID -> 181694 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9636 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 17 RRCID -> 182120 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9315 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	20	1	464	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	23	1	491	2	Y	-0-					-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	16	1	453	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183856 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	149	-0-	-6	-0-	6	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	8	1	186	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	100	-0-	-86	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	5	1	158	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 21 RRCID -> 185809 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9302 - 9540

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

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 186869 COMPL. DATE 11/14/2001 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 9615 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	424	-0-	-72	-0-	17	1	407	2	Y	-0-					-0-
11	473	N	473	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	22	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	284	-0-	-150	-0-	12	1	272	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	251	-0-	-197	-0-	8	1	243	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 31 RRCID -> 188503 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 9548 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	11	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	209	-0-	-91	-0-	9	1	199	2	Y	1					1
							1	9									
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	14	1	297	2	Y	1					2
							1	9									
01	279	N	249	-0-	-30	-0-	10	1	239	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	5	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 16 RRCID -> 195427 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9453 - 9463

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 202350 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 9563

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

LEONARDO WELL #: 39 RRCID -> 204753 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 12816 PERF. 9470 - 9613

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2976	X	2902	-0-	-74	-0-	118	1	2783	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	129	1	2976	2	Y	-0-					1
12	2542	X	1916	-0-	-626	-0-	85	1	1831	2	Y	-0-					1
01	2914	X	1771	-0-	-1143	-0-	74	1	1696	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	112	1	3253	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 41 RRCID -> 208736 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9438 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	4	N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 33 RRCID -> 209117 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9654 - 9756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	210	2	Y	-0-					-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	2	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	5	1	113	2	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	682	N	661	-0-	-21	-0-	27	1	634	2	Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	43	1	991	2	Y	28					28
							31	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	31	1	676	2	Y	-0-					28
01	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	45	1	1042	2	Y	-0-	13	1			15
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	27	1	787	2	Y	-0-	6	1			9
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	18	1	430	2	Y	-0-					-0-
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	16	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	18	1	400	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	398	-0-	-36	-0-	17	1	381	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	12	1	335	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	217	N	100	-0-	-117	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	8	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	63	-0-	-216	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	Y	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 219459 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11830 PERF.11150 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220420 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

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

O. M. LAUREL ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 221326 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 12577 PERF. 9145 - 12224

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

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222011 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 222034 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9490 - 11762

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

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222881 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 24 RRCID -> 222883 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9385

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

AMANDO WELL #: 2 RRCID -> 223034 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9301 - 9306

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. GARZA WELL #: 23 RRCID -> 223411 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9374 - 9472

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

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225216 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

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

LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 229761 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9538 - 11542

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

7A INVESTMENTS LTD. GU WELL #: 1 RRCID -> 230568 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9337 - 9361

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	53 1 9	1	1258	2	N	1	2	1			3
11	1410 N	1101	-0-	-309	-0-	46 1 9	1	1054	2	N	1					4
12	1550 N	1167	-0-	-383	-0-	51 1 9	4	1112	2	N	4					8
01	1302 N	1057	-0-	-245	-0-	44 1 9	2	1011	2	N	2	2	1			8
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	35 1 9	1	1012	2	N	1	1	1			8
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					8

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O.M. ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 236295 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11870 PERF. 9520 - 11600

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

LEONARDO WELL #: 49 RRCID -> 241973 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9430 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	2	1	47	2	N	-0-					-0-
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 241998 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9635 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 48 RRCID -> 242173 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9203 - 9254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4548	-0-	-319	-0-	184	1	4362	2	N	2	4	1			2
							2	9									
11	4710	X	4621	-0-	-89	-0-	193	1	4428	2	N	-0-					2
12	4867	X	4748	-0-	-119	-0-	210	1	4537	2	N	1					3
							1	9									
01	4805	X	4746	-0-	-59	-0-	198	1	4545	2	N	3	3	1			3
							3	9									
02	4312	X	4245	-0-	-67	-0-	142	1	4101	2	N	2	2	1			3
							2	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					3

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

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 248124 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

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

CHARCO (9400) //CONT.// 17130 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 248128 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	693	-0-	-51	-0-	693	2			N	-0-					-0-
11	720	X	664	-0-	-56	-0-	664	2			N	-0-					-0-
12	702	X	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
01	713	X	679	-0-	-34	-0-	679	2			N	-0-					-0-
02	644	X	611	-0-	-33	-0-	611	2			N	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	199	1	4702	2	N	-0-					-0-
11	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	169	1	3881	2	N	-0-					-0-
12	3812	X	3812	-0-	-0-	-0-	169	1	3643	2	N	-0-					-0-
01	4402	X	4402	-0-	-0-	-0-	184	1	4218	2	N	-0-					-0-
02	4259	X	4259	-0-	-0-	-0-	142	1	4117	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 6 RRCID -> 107943 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9540 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 7 RRCID -> 112821 COMPL. DATE 08/14/1984 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9339 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2864	-0-	-143	-0-	116	1	2747	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	2910	X	2796	-0-	-114	-0-	117	1	2679	2	Y	-0-					2
12	3007	X	2764	-0-	-243	-0-	122	1	2642	2	Y	-0-					2
01	2883	N	2759	-0-	-124	-0-	115	1	2642	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2604	N	2479	-0-	-125	-0-	82	1	2371	2	Y	24	1	1			25
							26	9									
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					25

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3627	X	1156	-0-	-2471	-0-	47	1	1108	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2970	X	2175	-0-	-795	-0-	91	1	2084	2	Y	-0-					1
12	3069	X	2131	-0-	-938	-0-	94	1	2037	2	Y	-0-					1
01	2542	X	2399	-0-	-143	-0-	100	1	2297	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	74	1	2133	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	17	1	398	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	325	-0-	-16	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	218	-0-	-90	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	N	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	9	1	205	2	N	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	153	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	201	2	N	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	2449	N	830	-0-	-1619	-0-	34	1	796	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	70	1	1600	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	877	-0-	-270	-0-	39	1	838	2	Y	-0-					-0-
01	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	45	1	1036	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1289	-0-	-279	-0-	43	1	1245	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 16 T RRCID -> 127204 COMPL. DATE 04/11/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9719 - 9844

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 18 RRCID -> 127867 COMPL. DATE 06/06/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9695 - 9726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		485	-0-	485	485	20	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1565	-0-	1565	2050	65	1	1500	2	Y	-0-					-0-
12	3636	X	1586	-0-	-2050	-0-	70	1	1516	2	Y	-0-					-0-
01	570	X	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	103	-0-	-1325	-0-	3	1	100	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 20 RRCID -> 130636 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9796 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 8 RRCID -> 142622 COMPL. DATE 02/13/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9586 - 10204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4748	X	4748	-0-	-0-	-0-	192	1	4555	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	4440	X	4415	-0-	-25	-0-	184	1	4231	2	Y	-0-					2
12	4588	X	4393	-0-	-195	-0-	194	1	4190	2	Y	8					10
							9	9									
01	4588	X	4172	-0-	-416	-0-	172	1	3947	2	Y	48	48	1			10
							53	9									
02	4144	X	3669	-0-	-475	-0-	122	1	3545	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT					10

ASCHE WELL #: 25 RRCID -> 148977 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9804 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	42	1	1005	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	41	1	935	2	Y	1					1
							1	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	43	1	933	2	Y	-0-					1
01	961	N	882	-0-	-79	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					1
*02	868	N	772	-0-	-96	-0-	26	1	739	2	Y	6					7
							7	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					7

ASCHE WELL #: 27 RRCID -> 152399 COMPL. DATE 11/07/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9428 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	657	-0-	-25	-0-	27	1	630	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	28	1	612	2	Y	-0-					-0-
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	28	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	727	-0-	-1	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 29 RRCID -> 162845 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9760 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 37 RRCID -> 165975 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9420 - 10053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	44	1	1051	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	47	1	1088	2	Y	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	Y	-0-					-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	47	1	1086	2	Y	1					1
							1	9									
02	1036	N	980	-0-	-56	-0-	33	1	947	2	Y	-0-					1
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, A. WELL #: 8 RRCID -> 167971 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9810 - 10174

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

ALFONSO WELL #: 9 RRCID -> 168273 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9983 - 10068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	66	1	1570	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	65	1	1495	2	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	78	1	1677	2	Y	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	78	1	1788	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	56	1	1609	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 1-C RRCID -> 170221 COMPL. DATE 10/12/1998 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 9868

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

GARZA, A. WELL #: 2-T RRCID -> 172580 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9901 - 9978

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

ALFONSO WELL #: 10 RRCID -> 173998 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10002 - 10116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	1426	N	1254	-0-	-172	-0-	51	1	1203	2	Y	-0-	2	1			1
11	1380	N	1248	-0-	-132	-0-	52	1	1196	2	Y	-0-					1
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	1318	2	Y	-0-					1
01	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	53	1	1225	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	39	1	1132	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 12 RRCID -> 177098 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9928 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2232	N	1940	-0-	-292	-0-	79	1	1861	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2070	N	1891	-0-	-179	-0-	79	1	1812	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1936	-0-	-110	-0-	86	1	1850	2	Y	-0-					-0-
01	1953	N	1709	-0-	-244	-0-	71	1	1637	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1764	N	1724	-0-	-40	-0-	58	1	1665	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	48	1	1141	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1272	2	Y	-0-					-0-
12	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-					-0-
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	52	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	36	1	1045	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179570 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9662 - 9712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	18	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	27	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	21	1	482	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	375	-0-	-101	-0-	13	1	362	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	125	1	2955	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2940	X	2812	-0-	-128	-0-	117	1	2695	2	Y	-0-					3
12	3038	X	2661	-0-	-377	-0-	117	1	2536	2	Y	7					10
							8	9									
01	3038	X	2611	-0-	-427	-0-	109	1	2500	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
02	2744	X	2248	-0-	-496	-0-	75	1	2172	2	Y	1	1	1			10
							1	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	791	N	791	-0-	-0-	-0-	32	1	759	2	Y	-0-					-0-
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	29	1	673	2	Y	1					1
							1	9									
12	1054	N	567	-0-	-487	-0-	25	1	541	2	Y	1					2
							1	9									
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	46	1	1047	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	35	1	1023	2	Y	-0-	1	1			1
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	462					N	-0-					-0-
03	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
10	713	N	668	-0-	-45	-0-	27	1	641	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	509	-0-	-181	-0-	21	1	488	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	29	1	637	2	Y	-0-					-0-
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	51	1	1173	2	Y	-0-					-0-
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	36	1	1029	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2108	N	1969	-0-	-139	-0-	80	1	1888	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2160	N	1939	-0-	-221	-0-	81	1	1857	2	Y	1					2
							1	9									
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	99	1	2136	2	Y	1					3
							1	9									
01	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	90	1	2065	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	65	1	1877	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					2

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181940 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

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

ASCHE WELL #: 57 RRCID -> 182789 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9667 - 10102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	Y	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	13	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	269	N	269	-0-	-0-	-0-	9	1	260	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182951 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

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

ALFONSO WELL #: 18 RRCID -> 182966 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10016 - 10103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1318	-0-	-46	-0-	53	1	1265	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1320	N	1180	-0-	-140	-0-	49	1	1131	2	Y	-0-					-0-
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	61	1	1309	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1139	-0-	-194	-0-	47	1	1091	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	40	1	1161	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 19 RRCID -> 183776 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9588 - 10090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1027	-0-	-120	-0-	42	1	985	2	Y	-0-					-0-
11	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	46	1	1065	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1015	-0-	-132	-0-	45	1	970	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	912	-0-	-111	-0-	38	1	873	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	37	1	1071	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 60 RRCID -> 185040 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9298 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2863	-0-	-361	-0-	116	1	2746	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	3120	X	2599	-0-	-521	-0-	108	1	2491	2	Y	-0-					-0-
12	3224	X	2543	-0-	-681	-0-	112	1	2431	2	Y	-0-					-0-
01	3131	X	2446	-0-	-685	-0-	102	1	2342	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2828	X	2216	-0-	-612	-0-	74	1	2141	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	66	1	1552	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1680	N	1408	-0-	-272	-0-	59	1	1349	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1672	-0-	-64	-0-	74	1	1598	2	Y	-0-					-0-
01	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	80	1	1846	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	53	1	1529	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2356	N	2255	-0-	-101	-0-	91	1	2164	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2340	N	2250	-0-	-90	-0-	94	1	2155	2	Y	1					1
							1	9									
12	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	101	1	2190	2	Y	1					2
							1	9									
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	100	1	2292	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	74	1	2131	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					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
10	186	N	158	-0-	-28	-0-	6	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	8	1	176	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	148	-0-	-20	-0-	5	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 23 RRCID -> 187085 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10115 - 10151

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

LEONARDO WELL #: 32 RRCID -> 188516 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9970 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	3	1	69	2	Y	1					1
							1	9									
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	1					2
							1	9									
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	8	1	184	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 35 RRCID -> 189071 COMPL. DATE 04/09/2002 TOTAL DEPTH 13150 PERF. 9787 - 11623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	23	1	548	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	20	1	459	2	Y	1					1
							1	9									
12	527	N	434	-0-	-93	-0-	19	1	414	2	Y	1					2
							1	9									
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	26	1	597	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	491	N	491	-0-	-0-	-0-	16	1	475	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189858 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11282

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 2 RRCID -> 190010 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 12881 PERF. 9799 - 10045

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 38 RRCID -> 190131 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10268 - 10344

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 36 RRCID -> 190136 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 9730

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190283 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 10280

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 16 RRCID -> 190766 COMPL. DATE 07/02/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9254 - 9740

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 33 RRCID -> 190805 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 13036 PERF. 9954 - 10020

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

ALFONSO WELL #: 22 RRCID -> 190831 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9360 - 10106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	414	-0-	-51	-0-	17	1	397	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	420	N	401	-0-	-19	-0-	17	1	383	2	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	297	-0-	-137	-0-	13	1	283	2	Y	1					2
							1	9									
01	403	N	320	-0-	-83	-0-	13	1	307	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	364	N	313	-0-	-51	-0-	10	1	303	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 39 RRCID -> 190952 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 12280 PERF.10194 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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, ROY WELL #: 3 RRCID -> 191104 COMPL. DATE 09/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9992 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	54	1	843	2	N	-0-					-0-
11	660	N	622	-0-	-38	-0-	54	1	568	2	N	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	71	1	698	2	N	-0-					-0-
01	959	N	959	-0-	-0-	-0-	83	1	876	2	N	-0-					-0-
02	778	N	778	-0-	-0-	-0-	61	1	715	2	N	2					2
							2	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 8 RRCID -> 191125 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 12314 PERF.10105 - 10233

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

JENNINGS, ROY WELL #: 2 RRCID -> 191362 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9086 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	903	-0-	-492	-0-	55	1	848	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1114	-0-	-146	-0-	97	1	1017	2	N	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	111	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	120	1	1259	2	N	-0-					-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	94	1	1096	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 23 RRCID -> 191396 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9540 - 10081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	713	N	374	-0-	-339	-0-	23	1	351	2	N	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	24	1	257	2	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	42	1	408	2	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	36	1	375	2	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	54	1	624	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191713 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 10372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 11 RRCID -> 191719 COMPL. DATE 09/13/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 9675 - 9695

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	2549	-0-	-1016	-0-	103	1	2446	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3090	X	2530	-0-	-560	-0-	105	1	2425	2	Y	-0-					-0-
12	3162	X	2570	-0-	-592	-0-	114	1	2456	2	Y	-0-					-0-
01	3162	X	2496	-0-	-666	-0-	104	1	2390	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	2464	X	2228	-0-	-236	-0-	74	1	2153	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 10 RRCID -> 191824 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10026 - 10057

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

JENNINGS RANCH A WELL #: 4 RRCID -> 192099 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10078 - 10258

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

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192226 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 10112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	961	N	901	-0-	-60	-0-	36	1	865	2	Y	-0-			-0-
11	900	N	783	-0-	-117	-0-	33	1	750	2	Y	-0-			-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	48	1	1041	2	Y	-0-			-0-
01	899	N	824	-0-	-75	-0-	34	1	790	2	Y	-0-			-0-
02	838	N	838	-0-	-0-	-0-	28	1	810	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193252 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 10201

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195094 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 10571

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 17 RRCID -> 195545 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9492 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		91	-0-	91	91	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		120	-0-	120	211	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	292	X	81	-0-	-211	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195548 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 10040

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

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195559 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 10288

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	249	N	249	-0-	-0-	-0-	10	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	7	1	204	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 71 RRCID -> 196166 COMPL. DATE 04/25/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9148 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5724	-0-	-662	-0-	232	1 2 9	5490	2	Y	2	5	1			2
11	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	364	1 1 9	8364	2	Y	1					3
12	8127	X	8127	-0-	-0-	-0-	359	1 1 9	7767	2	Y	1					4
01	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	298	1 3 9	6849	2	Y	3	3	1			4
02	5768	X	5742	-0-	-26	-0-	192	1 2 9	5548	2	Y	2	2	1			4
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					4

LEONARDO WELL #: 36 RRCID -> 196170 COMPL. DATE 06/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9438 - 9806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	32	1	751	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	535	-0-	-185	-0-	22	1 1 9	512	2	Y	1					1
12	651	N	392	-0-	-259	-0-	17	1 1 9	374	2	Y	1					2
01	775	N	323	-0-	-452	-0-	13	1 1 9	309	2	Y	1					3
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	11	1 1 9	308	2	Y	1	1	1			3
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	134	1 1 9	3183	2	Y	1	2	1			3
11	3180	X	3180	-0-	-0-	-0-	133	1	3047	2	Y	-0-					3
12	3317	X	2839	-0-	-478	-0-	125	1 8 9	2706	2	Y	7					10
01	3317	X	2357	-0-	-960	-0-	98	1 2 9	2257	2	Y	2	2	1			10
02	2996	X	2126	-0-	-870	-0-	71	1 1 9	2054	2	Y	1	1	1			10
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					10

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 73 RRCID -> 197095 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9141 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1	409	2	Y	-0-			-0-
11	396	N	396	-0-	-0-	-0-	16	1	380	2	Y	-0-			-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	18	1	388	2	Y	-0-			-0-
01	403	N	337	-0-	-66	-0-	14	1	323	2	Y	-0-			-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	9	1	250	2	Y	-0-			-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197282 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 9985

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 18 RRCID -> 198138 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10070 - 10080

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 198406 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 10547

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 19 RRCID -> 198564 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10470 - 10782

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

JENNINGS RANCH AA WELL #: 28 RRCID -> 199520 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 13115 PERF. 9667 - 9707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 15 RRCID -> 199524 COMPL. DATE 12/02/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9392 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

ASCHE WELL #: 78 RRCID -> 200323 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9356 - 10086

10	5580	X	5409	-0-	-171	-0-	219	1	5188	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	5400	X	5143	-0-	-257	-0-	214	1	4929	2	Y	-0-					3
12	5580	X	3706	-0-	-1874	-0-	163	1	3534	2	Y	8					11
							9	9									
01	5580	X	3140	-0-	-2440	-0-	131	1	3006	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
02	5040	X	3687	-0-	-1353	-0-	123	1	3562	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					11

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201130 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 10415

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3317	X	3008	-0-	-309	-0-	122	1	2885	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3180	X	2877	-0-	-303	-0-	120	1	2757	2	Y	-0-					1
12	3286	X	2926	-0-	-360	-0-	129	1	2797	2	Y	-0-					1
01	3193	X	2877	-0-	-316	-0-	120	1	2755	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2800	X	2525	-0-	-275	-0-	84	1	2440	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					1

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201680 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF. N/A

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	N	1876	-0-	-232	-0-	76	1	1800	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	89	1	2044	2	Y	-0-					-0-
12	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	106	1	2295	2	Y	-0-					-0-
01	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	101	1	2331	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	71	1	2042	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 10 RRCID -> 201859 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9011 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202327 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1175	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	49	1	1131	2	Y	1					1
							1	9									
12	1085	N	1032	-0-	-53	-0-	46	1	985	2	Y	1					2
							1	9									
01	1178	N	1042	-0-	-136	-0-	43	1	998	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	1064	N	937	-0-	-127	-0-	31	1	906	2	Y	-0-	1	1			1
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

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

ALFONSO WELL #: 28 RRCID -> 204581 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10015 - 10039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	375	N	375	-0-	-0-	-0-	15	1	360	2	Y	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
12	287	N	287	-0-	-0-	-0-	13	1	274	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	279	-0-	-62	-0-	12	1	267	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	8	1	238	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 204637 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 9777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	713	N	610	-0-	-103	-0-	25	1	585	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	27	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	648	-0-	-65	-0-	29	1	619	2	Y	-0-					-0-
01	705	N	705	-0-	-0-	-0-	29	1	676	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	388	-0-	-228	-0-	13	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	33	1	789	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	780	N	746	-0-	-34	-0-	31	1	715	2	Y	-0-					-0-
12	787	N	787	-0-	-0-	-0-	35	1	752	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	739	-0-	-67	-0-	31	1	708	2	Y	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	24	1	692	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-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
10	651	N	262	-0-	-389	-0-	11	1	251	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	49	1	1068	2	Y	-0-					-0-
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	32	1	740	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	407	-0-	-349	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 86 RRCID -> 206428 COMPL. DATE 11/26/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9628 - 12224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4185	X	4154	-0-	-31	-0-	168	1	3985	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
11	4050	X	3939	-0-	-111	-0-	164	1	3775	2	Y	-0-					4
12	4185	X	3971	-0-	-214	-0-	175	1	3788	2	Y	7					11
							8	9									
01	4185	X	3876	-0-	-309	-0-	162	1	3712	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	3780	X	3467	-0-	-313	-0-	116	1	3349	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					10

ASCHE WELL #: 88 RRCID -> 207656 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9668 - 12194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	830	N	830	-0-	-0-	-0-	34	1	796	2	Y	-0-					-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	-0-					-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	113	1	2453	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3295	-0-	195	195	137	1	3158	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3848	-0-	1048	1243	129	1	3719	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	623					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 90 RRCID -> 208654 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9724 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	255	-0-	-24	-0-	10	1	245	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	12	1	263	2	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	11	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	8	1	240	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS, ROY WELL #: 7 RRCID -> 209133 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9416 - 10049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	8	1	122	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	10	1	100	2	N	-0-					-0-
12	115	N	115	-0-	-0-	-0-	11	1	104	2	N	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	2	N	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	6	1	71	2	N	7					7
							8	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					7

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 209475 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9390 - 10110

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

ASCHE WELL #: 95 RRCID -> 209641 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 12282 PERF. 9708 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	617	-0-	-778	-0-	25	1	592	2	Y	-0-	3	1			4
11	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	92	1	2126	2	Y	-0-					4
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	41	1	882	2	Y	-0-					4
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	36	1	832	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	1456	N	473	-0-	-983	-0-	16	1	457	2	Y	-0-	1	1			2
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	496	N	487	-0-	-9	-0-	20	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	Y	-0-					-0-
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	21	1	475	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	439	-0-	-9	-0-	15	1	424	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3100	X	1595	-0-	-1505	-0-	96	1	1499	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	2059	-0-	-941	-0-	180	1	1879	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	250	1	2445	2	N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	219	1	2302	2	N	-0-					-0-
02	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	259	1	3012	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALFONSO WELL #: 32 RRCID -> 210561 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9364 - 10126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	40	1	950	2	Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	37	1	855	2	Y	-0-					-0-
12	967	N	967	-0-	-0-	-0-	43	1	924	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	40	1	915	2	Y	-0-					-0-
02	947	N	947	-0-	-0-	-0-	32	1	915	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211208 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 9804

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

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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	19	1	432	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	448	-0-	-48	-0-	20	1	428	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	440	-0-	-56	-0-	18	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	406	-0-	-14	-0-	14	1	392	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 98 RRCID -> 211337 COMPL. DATE 07/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9184 - 9836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	14	1	343	2	Y	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	14	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	245	-0-	-96	-0-	11	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	391	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1302	N	1220	-0-	-82	-0-	49	1	1171	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1260	N	1152	-0-	-108	-0-	48	1	1104	2	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1198	-0-	-73	-0-	53	1	1145	2	Y	-0-					-0-
01	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	53	1	1216	2	Y	1					1
							1	9									
02	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	37	1	1064	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1302	N	1124	-0-	-178	-0-	46	1	1078	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1080	N	1075	-0-	-5	-0-	45	1	1030	2	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1104	-0-	-43	-0-	49	1	1055	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	47	1	1068	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	34	1	984	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1550	N	1136	-0-	-414	-0-	46	1	1090	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1350	N	1235	-0-	-115	-0-	51	1	1184	2	Y	-0-					-0-
12	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	84	1	1820	2	Y	-0-					-0-
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	62	1	1426	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	58	1	1674	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 36 RRCID -> 212874 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9235 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	87	1	2057	2	Y	-0-					-0-
11	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	92	1	2112	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5108	-0-	2008	2008	226	1	4882	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3517	-0-	417	2425	147	1	3370	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	1505	-0-	-1295	1130	50	1	1455	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	324					Y	NO RPT					-0-

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
10	496	N	455	-0-	-41	-0-	18	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	442	-0-	-8	-0-	18	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	454	-0-	-11	-0-	20	1	434	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	446	-0-	-19	-0-	19	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	412	-0-	-8	-0-	14	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
10	992	N	848	-0-	-144	-0-	51	1	797	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	626	-0-	-634	-0-	55	1	571	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	102	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	84	1	886	2	N	-0-					-0-
02	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	97	1	1124	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 213230 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.10036 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1040	-0-	-45	-0-	42	1	998	2	Y	-0-					-0-
11	1050	N	1007	-0-	-43	-0-	42	1	965	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1039	-0-	-15	-0-	46	1	993	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	943	-0-	-111	-0-	39	1	904	2	Y	-0-					-0-
02	952	N	864	-0-	-88	-0-	29	1	835	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALFONSO WELL #: 35 RRCID -> 213318 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9536 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	322	-0-	-19	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	13	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	282	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 92 RRCID -> 213494 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9312 - 9969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3620	-0-	-7	-0-	147 1	1 9	3472	2	Y	1	2	1			3
11	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	176	1	4042	2	Y	-0-					3
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	185 8	1 9	3996	2	Y	7					10
01	3627	X	3559	-0-	-68	-0-	148 2	1 9	3409	2	Y	2	2	1			10
02	3276	X	3161	-0-	-115	-0-	106 1	1 9	3054	2	Y	1	1	1			10
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					10

ASCHE WELL #: 107 RRCID -> 213833 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9865 - 9927

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

LAUREAL, O. M. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 214256 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 12020 PERF. 9440 - 11611

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS OVEJAS-STATE WELL #: 1 RRCID -> 214905 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF. 9656 - 12000

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215095 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 9472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	161	1	3812	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	4708	X	4708	-0-	-0-	-0-	196	1	4512	2	Y	-0-					4
12	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	192	1	4142	2	Y	7					11
							8	9									
01	4200	X	4200	-0-	-0-	-0-	175	1	4023	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
02	3556	X	3556	-0-	-0-	-0-	119	1	3436	2	Y	1	1	1			11
							1	9									
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					11

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

ALFONSO WELL #: 37 RRCID -> 217117 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9454 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	136	1	3228	2	Y	-0-	3	1			3
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	75	1	1724	2	Y	-0-					3
12	1818	X	1818	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	2	Y	7					10
							8	9									
01	1705	X	1187	-0-	-518	-0-	49	1	1137	2	Y	1	2	1			9
							1	9									
02	1540	X	1173	-0-	-367	-0-	39	1	1134	2	Y	-0-	1	1			8
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					8

ALFONSO WELL #: 38 RRCID -> 217124 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10320 PERF.10070 - 10094

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	572	-0-	-17	-0-	23	1	549	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	22	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	25	1	536	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	23	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	17	1	491	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 1 RRCID -> 217483 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 11998 PERF. 9474 - 11658

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217774 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 11241

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 218317 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9511 - 9827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	56	1	1317	2	Y	-0-					-0-
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	40	1	928	2	Y	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	57	1	1242	2	Y	-0-					-0-
01	1401	N	1401	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	-0-					-0-
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 218488 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9322 - 9494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	23	1	535	2	Y	-0-					-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	28	1	650	2	Y	-0-					-0-
12	664	N	664	-0-	-0-	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	25	1	567	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	18	1	513	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, A. WELL #: 21 RRCID -> 222269 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9276 - 9838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4249	X	4249	-0-	-0-	-0-	172	1	4076	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	3450	X	2996	-0-	-454	-0-	125	1	2871	2	Y	-0-					2
12	3565	X	3151	-0-	-414	-0-	139	1	3012	2	Y	-0-					2
01	3565	X	3134	-0-	-431	-0-	131	1	3001	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	3220	X	1750	-0-	-1470	-0-	58	1	1691	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					2

GARZA, A. WELL #: 24 RRCID -> 222348 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9301 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	82	1	1941	2	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	47	1	1072	2	Y	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	36	1	780	2	Y	-0-					-0-
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	42	1	957	2	Y	-0-					-0-
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	26	1	744	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 222812 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 12275 PERF. 9518 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	333	-0-	-8	-0-	333	2			Y	-0-					3
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	272	2			Y	-0-					3
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-					3
01	341	N	280	-0-	-61	-0-	280	2			Y	-0-					3
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					3
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					3

GARZA, A. WELL #: 25 RRCID -> 222887 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9773 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1054	N	468	-0-	-586	-0-	19	1	449	2	Y	-0-					-0-
11	1170	X	580	-0-	-590	-0-	24	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	1209	X	352	-0-	-857	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	1209	X	139	-0-	-1070	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	1092	X	53	-0-	-1039	-0-	2	1	51	2	Y	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10509	X	9983	-0-	-526	-0-	404 3	1 9	9576	2	N	3	7	1			6
11	9450	X	6237	-0-	-3213	-0-	260 1	1 9	5976	2	N	1					7
12	10137	X	9229	-0-	-908	-0-	408 2	1 9	8819	2	N	2					9
01	10137	X	9595	-0-	-542	-0-	400 6	1 9	9189	2	N	5	6	1			8
02	9156	X	8441	-0-	-715	-0-	282 4	1 9	8155	2	N	4	4	1			8
03	9982	X	NO RPT	-0-	-9982	-0-					N	NO RPT					8

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	Y	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	23	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	26	-0-	-478	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 229966 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9271 - 11294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	8990	X	8611	-0-	-379	-0-	349 3	1 9	8259	2	N	3	6	1			12
11	8520	X	7944	-0-	-576	-0-	331 1	1 9	7612	2	N	1					13
12	7099	X	6466	-0-	-633	-0-	286 1	1 9	6179	2	N	1					14
01	10166	X	10166	-0-	-0-	-0-	424 4	1 9	9738	2	N	4	5	1			13
02	7812	X	7496	-0-	-316	-0-	250 3	1 9	7243	2	N	3	3	1			13
03	8618	X	NO RPT	-0-	-8618	-0-					N	NO RPT					13

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	16	X	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		308	-0-	308	308	13	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		256	-0-	256	564	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		172	-0-	172	736	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
02	833	X	97	-0-	-736	-0-	3	1	94	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231239 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 9699

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

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231305 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9983 - 10253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	82	1	1936	2	Y	-0-					-0-
11	2160	N	1897	-0-	-263	-0-	79	1	1818	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1839	-0-	-207	-0-	81	1	1758	2	Y	-0-					-0-
01	2015	N	1827	-0-	-188	-0-	76	1	1750	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1764	N	1642	-0-	-122	-0-	55	1	1586	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 46 RRCID -> 233231 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9745 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	12	1	287	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	13	1	299	2	Y	1					1
							1	9									
12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	16	1	346	2	Y	1					2
							1	9									
01	310	N	273	-0-	-37	-0-	11	1	260	2	Y	2	1	1			3
							2	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	378	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235936 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 9881

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

CHARCO (9900) //CONT.// 17130 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 42 RRCID -> 236373 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9046 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6037	X	6037	-0-	-0-	-0-	440	1	5597	2	Y	-0-					-0-
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	210	1	4994	2	Y	-0-					-0-
12	5455	X	5455	-0-	-0-	-0-	5455	2			Y	-0-					-0-
01	6939	X	6939	-0-	-0-	-0-	6939	2			Y	-0-					-0-
02	6103	X	6103	-0-	-0-	-0-	6103	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 47 RRCID -> 241074 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9764 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-	1	1			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	1					1
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	1					2
01	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	2			N	-0-	2	1			-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 110 RRCID -> 241581 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 12697 PERF. 9933 - 12511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	355	1	8413	2	N	2	4	1			8
							2	9									
11	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	500	1	11500	2	N	1					9
							1	9									
12	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	494	1	10678	2	N	1					10
							1	9									
01	10381	X	10381	-0-	-0-	-0-	433	1	9945	2	N	3	3	1			10
							3	9									
02	10373	X	10373	-0-	-0-	-0-	346	1	10025	2	N	2	2	1			10
							2	9									
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					10

ASCHE WELL #: 117 RRCID -> 241753 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9850 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 50 RRCID -> 241762 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9681 - 10195

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 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
10	4433	X	2660	-0-	-1773	-0-	108	1	2552	2	N	-0-	1	1			-0-
11	3810	X	2325	-0-	-1485	-0-	97	1	2228	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	2738	-0-	-1199	-0-	121	1	2617	2	N	-0-					-0-
01	3348	X	2883	-0-	-465	-0-	120	1	2762	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2408	X	2091	-0-	-317	-0-	70	1	2020	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
10	1581	N	1135	-0-	-446	-0-	46	1	1089	2	N	-0-	1	1			-0-
11	1350	N	1026	-0-	-324	-0-	43	1	983	2	N	-0-					-0-
12	1271	N	998	-0-	-273	-0-	44	1	954	2	N	-0-					-0-
01	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	53	1	1219	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	35	1	1005	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	2945	X	2689	-0-	-256	-0-	109	1	2579	2	N	1	2	1			3
							1	9									
11	2820	X	2602	-0-	-218	-0-	108	1	2493	2	N	1					4
							1	9									
12	2883	X	2664	-0-	-219	-0-	118	1	2545	2	N	1					5
							1	9									
01	2852	X	2657	-0-	-195	-0-	111	1	2544	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	2492	X	2361	-0-	-131	-0-	79	1	2281	2	N	1	1	1			5
							1	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					5

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
10	2077	X	1930	-0-	-147	-0-	78	1	1851	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	1920	X	1852	-0-	-68	-0-	77	1	1775	2	N	-0-					1
12	1922	X	1886	-0-	-36	-0-	83	1	1803	2	N	-0-					1
01	1922	X	1919	-0-	-3	-0-	80	1	1838	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1736	X	1646	-0-	-90	-0-	55	1	1590	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 64 RRCID -> 242584 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10478 - 11198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2440	-0-	-9	-0-	99	1	2340	2	N	1	2	1			1
							1	9									
11	2370	X	2009	-0-	-361	-0-	84	1	1925	2	N	-0-					1
12	2449	X	2074	-0-	-375	-0-	92	1	1982	2	N	-0-					1
01	2449	X	2088	-0-	-361	-0-	87	1	2000	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2212	X	2063	-0-	-149	-0-	69	1	1993	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 65 RRCID -> 243889 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10628 - 11394

10	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	105	1	2476	2	N	-0-					-0-
11	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	101	1	2322	2	N	-0-					-0-
12	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	65	1	1403	2	N	-0-					-0-
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	2	N	-0-					-0-
02	1778	N	1778	-0-	-0-	-0-	59	1	1719	2	N	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 66 RRCID -> 243890 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11178 - 11206

10	2263	X	2094	-0-	-169	-0-	85	1	2008	2	N	1	2	1			5
							1	9									
11	2016	X	2016	-0-	-0-	-0-	84	1	1932	2	N	-0-					5
12	2232	X	1958	-0-	-274	-0-	87	1	1871	2	N	-0-					5
01	2232	X	1843	-0-	-389	-0-	77	1	1764	2	N	2	2	1			5
							2	9									
02	2016	X	940	-0-	-1076	-0-	31	1	908	2	N	1	1	1			5
							1	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					5

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 244190 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 10296

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	91	-0-	-33	-0-	4	1	87	2	N	-0-			-0-
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	3	1	61	2	N	-0-			-0-
12	124	N	41	-0-	-83	-0-	2	1	39	2	N	-0-			-0-
01	93	N	38	-0-	-55	-0-	2	1	36	2	N	-0-			-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	2	1	45	2	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248646 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 10497

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			5
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

JENNINGS RANCH D WELL #: 51 RRCID -> 249331 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11964 PERF. 9778 - 9788

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 42 RRCID -> 252831 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10816 - 10885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	93902					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 64 RRCID -> 254138 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10916 - 11034

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 77 RRCID -> 254140 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 12758 PERF.10570 - 12102

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 70 RRCID -> 254142 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 12488 PERF.10570 - 11748

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

JENNINGS RANCH D WELL #: 41 RRCID -> 254143 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 12052 PERF. 9880 - 9895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 37 RRCID -> 254148 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10680 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	6	1	201	2	Y	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	5	1	174	2	Y	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	4	1	145	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
10	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	39	1	1288	2	Y	-0-					18
11	1530	N	707	-0-	-823	-0-	21	1	686	2	Y	-0-					18
12	2170	N	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	-0-					18
01	1333	N	286	-0-	-1047	-0-	8	1	278	2	Y	-0-					18
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	35	1	1169	2	Y	-0-					18
*03	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	558 N	359	-0-	-199	-0-	32 1 1 9	326 2	Y	1					29
11	360 N	336	-0-	-24	-0-	30 1 1 9	305 2	Y	1					30
12	403 N	324	-0-	-79	-0-	29 1 1 9	294 2	Y	1					31
01	424 N	424	-0-	-0-	-0-	36 1	388 2	Y	-0-					31
*02	352 N	352	-0-	-0-	-0-	37 1 2 9	313 2	Y	2	11	1			22
03	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT					22

RUNNING, W. "A" WELL #: 4 RRCID -> 200356 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8984 - 9825

10	620 N	569	-0-	-51	-0-	51 1	518 2	Y	-0-					64
11	525 N	525	-0-	-0-	-0-	48 1	477 2	Y	-0-					64
12	589 N	475	-0-	-114	-0-	42 1 9 9	424 2	Y	8					72
01	589 N	358	-0-	-231	-0-	30 1 1 9	327 2	Y	1					73
*02	504 N	380	-0-	-124	-0-	40 1	340 2	Y	-0-	13	1			60
03	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT					60

RUNNING W. WELL #: 3 RRCID -> 200568 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9598 - 9744

10	1519 N	1373	-0-	-146	-0-	122 1 7 9	1244 2	Y	6					72
11	1500 N	1443	-0-	-57	-0-	130 1 8 9	1305 2	Y	7					79
12	1457 N	1350	-0-	-107	-0-	120 1 14 9	1216 2	Y	13					92
01	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	160 1 1 9	1714 2	Y	1					93
02	1344 N	1136	-0-	-208	-0-	119 1 13 9	1004 2	Y	12	28	1	1	6	76
03	1364 N	NO RPT	-0-	-1364	-0-			Y	NO RPT					76

STATE-RUNNING "W" 598 WELL #: 2 RRCID -> 224610 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 9412 - 9440

10	2883 X	2410	-0-	-473	-0-	214 1 1 9	2195 2	N	1					129
11	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	281 1 10 9	2819 2	N	9					138
12	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	279 1 10 9	2816 2	N	9					147
01	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	273 1 2 9	2931 2	N	2					149
*02	2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	314 1 10 9	2646 2	N	9	125	1			33
03	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT					33

CHIHUAHUA (6350) 17700 250 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
OCHOA WELL #: 1 RRCID -> 215879 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6433 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	146	-0-	-9 B	-0-	146	2			Y	-0-					46
11	159	N	159	-0-	-0- B	-0-	159	2			Y	-0-					46
12	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					46
01	157	N	157	-0-	-0- B	-0-	157	2			Y	-0-					46
02	134	N	134	-0-	-0- B	-0-	134	2			Y	-0-					46
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	124	N	108	-0-	-16 B	-0-	108	2			Y	-0-					46

OCHOA WELL #: 2 RRCID -> 223054 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6388 - 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
10	4828	N	4828	-0-	-0- B	-0-	4819	2	9	9	Y	8					174
11	5176	N	5176	-0-	-0- B	-0-	5111	2	65	9	Y	59	191	1			42
12	5476	N	5476	-0-	-0- B	-0-	5435	2	41	9	Y	37					79
01	4575	N	4575	-0-	-0- B	-0-	4544	2	31	9	Y	28					107
02	5182	N	5182	-0-	-0- B	-0-	5146	2	36	9	Y	33					140
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	4975	N	4975	-0-	-0- B	-0-	4944	2	31	9	Y	28					168

CHIHUAHUA (8300) 17700 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
GREENE, SHIRLEY WELL #: 1 RRCID -> 161066 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8170 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

CHIHUAHUA (8000) 17703 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
CNG PRODUCING WELL #: 1 RRCID -> 103584 COMPL. DATE 11/15/1982 TOTAL DEPTH 8151 PERF. 8035 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					81

CHILE VIEJA (FRIO) 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
AMES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220917 COMPL. DATE 04/22/2006 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10808 - 11002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3074	-0-	-336	-0-	240	1	2756	2	N	71	189	1			49
							78	9									
11	3300	X	2846	-0-	-454	-0-	240	1	2577	2	N	26					75
							29	9									
12	3720	X	2909	-0-	-811	-0-	240	1	2639	2	N	27					102
							30	9									
01	3720	X	3133	-0-	-587	-0-	240	1	2860	2	N	30					132
							33	9									
02	3360	X	2737	-0-	-623	-0-	240	1	2472	2	N	23					155
							25	9									
03	3069	X	2846	-0-	-223	-0-	240	1	2537	2	N	63	186	1			32
							69	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
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
10	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	360	1	5238	2	N	71	192	1			77
							78	9									
11	5400	X	4956	-0-	-444	-0-	360	1	4546	2	N	45					122
							50	9									
12	5983	X	5740	-0-	-243	-0-	360	1	5335	2	N	41					163
							45	9									
01	5983	X	5798	-0-	-185	-0-	360	1	5380	2	N	53	189	1			27
							58	9									
02	5404	X	4743	-0-	-661	-0-	360	1	4355	2	N	25					52
							28	9									
03	5735	X	4416	-0-	-1319	-0-	360	1	3976	2	N	73					125
							80	9									

LEFNER ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 230701 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10778 - 11030

10	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					90
11	3900	X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-					90
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
01	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90

LEFNER ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 233177 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10960 - 11094

10	5146	X	4758	-0-	-388	-0-	150	1	4529	2	N	72	188	1			86
							79	9									
11	4740	X	4372	-0-	-368	-0-	150	1	4148	2	N	67					153
							74	9									
12	4898	X	4177	-0-	-721	-0-	150	1	3961	2	N	60					213
							66	9									
01	4743	X	3817	-0-	-926	-0-	150	1	3587	2	N	73	192	1			94
							80	9									
02	4284	X	2900	-0-	-1384	-0-	150	1	2670	2	N	73					167
							80	9									
03	4743	X	3341	-0-	-1402	-0-	150	1	3124	2	N	61					228
							67	9									

LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 238507 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10920 - 11180

10	3782	X	3560	-0-	-222	-0-	210	1	3303	2	N	43					98
							47	9									
11	3570	X	3451	-0-	-119	-0-	150	1	3260	2	N	37					135
							41	9									
12	3813	X	3343	-0-	-470	-0-	150	1	3137	2	N	51	39	1			147
							56	9									
01	3813	X	3513	-0-	-300	-0-	150	1	3310	2	N	48					195
							53	9									
02	3444	X	3010	-0-	-434	-0-	150	1	2813	2	N	43	186	1			52
							47	9									
03	3565	X	3115	-0-	-450	-0-	150	1	2921	2	N	40					92
							44	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
AMES ET AL GU WELL #: 4 RRCID -> 244685 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10896 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8835	X	8829	-0-	-6	-0-	390	1	8360	2	N	72					157
							79	9									
11	8550	X	8152	-0-	-398	-0-	390	1	7681	2	N	74	181	1			50
							81	9									
12	8742	X	7727	-0-	-1015	-0-	390	1	7280	2	N	52					102
							57	9									
01	8835	X	8326	-0-	-509	-0-	390	1	7853	2	N	75					177
							83	9									
02	7980	X	7762	-0-	-218	-0-	390	1	7304	2	N	62	191	1			48
							68	9									
03	8835	X	7790	-0-	-1045	-0-	390	1	7334	2	N	60					108
							66	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 252519 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11078 - 11316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	2983	-0-	-675	-0-	240	1	2679	2	N	58					185
							64	9									
11	3480	X	2964	-0-	-516	-0-	240	1	2607	2	N	106	188	1			103
							117	9									
12	3441	X	2970	-0-	-471	-0-	240	1	2680	2	N	45					148
							50	9									
01	3441	X	2852	-0-	-589	-0-	240	1	2562	2	N	45					193
							50	9									
02	3108	X	2666	-0-	-442	-0-	240	1	2351	2	N	68	194	1			67
							75	9									
03	3069	X	2740	-0-	-329	-0-	240	1	2391	2	N	99					166
							109	9									

SNP, ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 254428 COMPL. DATE 01/02/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11060 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2259	-0-	-345	-0-	210	1	2017	2	N	29	191	1			38
							32	9									
11	2520	X	1927	-0-	-593	-0-	210	1	1684	2	N	30					68
							33	9									
12	2542	X	2036	-0-	-506	-0-	210	1	1793	2	N	30					98
							33	9									
01	2542	X	2335	-0-	-207	-0-	210	1	2077	2	N	44					142
							48	9									
02	2296	X	1850	-0-	-446	-0-	210	1	1596	2	N	40					182
							44	9									
03	2263	X	1976	-0-	-287	-0-	210	1	1719	2	N	43	189	1			36
							47	9									

WRIGHTSMAN, ET AL GU WELL #: 2 RRCID -> 256329 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11220 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2066	-0-	-383	-0-	165	1	1888	2	N	12					222
							13	9									
11	2370	X	1929	-0-	-441	-0-	165	1	1733	2	N	28	192	1			58
							31	9									
12	2449	X	2106	-0-	-343	-0-	165	1	1919	2	N	20					78
							22	9									
01	2325	X	2021	-0-	-304	-0-	165	1	1837	2	N	17					95
							19	9									
02	2100	X	1966	-0-	-134	-0-	165	1	1771	2	N	27					122
							30	9									
*03	2205	X	2205	-0-	-0-	-0-	165	1	1931	2	N	99	191	1			30
							109	9									

CHILE VIEJA (FRIO) //CONT.// 17725 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC //CONT.// 828321
LEFNER ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 273104 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10978 - 11172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13144	X	11034	-0-	-2110	-0-	390 179	1 9	10465	2	N	163	192	1			33
11	12600	X	10333	-0-	-2267	-0-	390 173	1 9	9770	2	N	157					190
12	12586	X	10353	-0-	-2233	-0-	390 218	1 9	9745	2	N	198	343	1			45
01	11780	X	10870	-0-	-910	-0-	390 210	1 9	10270	2	N	191	198	1			38
02	10640	X	9478	-0-	-1162	-0-	390 171	1 9	8917	2	N	155					193
03	11036	X	9465	-0-	-1571	-0-	390 172	1 9	8903	2	N	156	199	1			150

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
10	6228	R	6228	-0-	-0-	-0-	330 99	1 9	5799	2	N	90					213
11	5777	R	5777	-0-	-0-	-0-	330 57	1 9	5390	2	N	52	173	1			92
12	6262	#	5621	-0-	-641	-0-	330 69	1 9	5222	2	N	63					155
01	6262	#	5563	-0-	-699	-0-	330 96	1 9	5137	2	N	87	189	1			53
02	5656	#	4261	-0-	-1395	-0-	330 72	1 9	3859	2	N	65					118
03	6231	#	4336	-0-	-1895	-0-	330 88	1 9	3918	2	N	80					198

CHUPADERA CREEK (PEARSALL) 18150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 1H RRCID -> 253082 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10874 - 12464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	600	N	524	-0-	-76	-0-	523	3	1	9	Y	1	1	8			13
*07	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					13
*08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3			Y	-0-					13
*09	530	N	530	-0-	-0-	-0-	529	3	1	9	Y	1	1	8			13
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			13
*11	540	N	512	-0-	-28	-0-	512	3			Y	-0-					13
*12	558	N	346	-0-	-212	-0-	346	3			Y	-0-					13
*01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	4	3	163	9	Y	148					161
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					161
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161

BRISCOE CHUPADERA RANCH WELL #: 2H RRCID -> 265509 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10339 PERF.10920 - 15906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2700	X	2213	-0-	-487	-0-	2213	3			N	-0-					-0-
*07	3007	X	2493	-0-	-514	-0-	2491	3	2	9	N	2	2	8			-0-
*08	3007	X	568	-0-	-2439	-0-	568	3			N	-0-					-0-
*09	2910	X	8	-0-	-2902	-0-	8	3			N	-0-					-0-
*10	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-					-0-
*11	2220	X	-0-	-0-	-2220	-0-					N	-0-					-0-
*12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*01	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
02	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CINCO COMPADRES (LOBO) 18210 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SCHWARTZ, HARRY D. "C" WELL #: 1 RRCID -> 115108 COMPL. DATE 04/06/1984 TOTAL DEPTH 8088 PERF. 7728 - 7738

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
10	208 N	208	-0-	-0-	-0-	31	1	177	2	Y	-0-					3
11	383 N	383	-0-	-0-	-0-	60	1	323	2	Y	-0-					3
12	372 N	152	-0-	-220	-0-	26	1	126	2	Y	-0-					3
01	321 N	321	-0-	-0-	-0-	53	1	267	2	Y	1					4
						1	9									
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	90	1	478	2	Y	2					6
						2	9									
*03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	53	1	323	2	Y	-0-					6

CINCO DE MAYO (CONSOLIDATED) //CONT.// 18212 002 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 3 RRCID -> 144991 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 5430 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1082	-0-	-65	-0-	160	1	922	2	Y	-0-					13
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	184	1	988	2	Y	1					14
							1	9									
12	1240	N	1133	-0-	-107	-0-	195	1	938	2	Y	-0-					14
01	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	199	1	997	2	Y	2					16
							2	9									
02	1092	N	937	-0-	-155	-0-	148	1	786	2	Y	3					19
							3	9									
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	174	1	1052	2	Y	2					21
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 4 U RRCID -> 145520 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5674 - 6268

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

GUTIERREZ, J.M. A WELL #: 5 RRCID -> 145761 COMPL. DATE 06/10/1993 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5434 - 5476

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

ELIZONDO WELL #: 1 RRCID -> 146273 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6146 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	163	-0-	-54	-0-	24	1	139	2	Y	-0-					2
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	29	1	153	2	Y	-0-					2
12	186	N	161	-0-	-25	-0-	28	1	133	2	Y	-0-					2
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	28	1	139	2	Y	-0-					2
02	168	N	128	-0-	-40	-0-	20	1	107	2	Y	1					3
							1	9									
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	26	1	155	2	Y	-0-					3

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 146396 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 5662 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					23
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	2	1	10	2	Y	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					23
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

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
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	199	1	1145	2	Y	-0-					13
11	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	220	1	1178	2	Y	1					14
							1	9									
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	247	1	1192	2	Y	-0-					14
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	222	1	1110	2	Y	3					17
							3	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	180	1	957	2	Y	3					20
							3	9									
*03	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	209	1	1266	2	Y	2					22
							2	9									

GUTIERREZ, J.M. C WELL #: 2 RRCID -> 151474 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5441 - 5478

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
GARCIA, SALVADOR WELL #: 24 RRCID -> 269210 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4520 - 4530

10	1178	N	993	-0-	-185	-0-	354	1	639	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1135	-0-	-35	-0-	358	1	777	2	N	-0-					-0-
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	382	1	853	2	N	-0-					-0-
01	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	381	1	1089	2	N	-0-					-0-
02	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	332	1	1048	2	N	-0-					-0-
*03	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	367	1	1161	2	N	-0-					-0-

GARCIA, SALVADOR "G" WELL #: 20 RRCID -> 275294 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5066 - 5070

10	403	N	118	-0-	-285	-0-	42	1	76	2	N	-0-					-0-
11	240	N	101	-0-	-139	-0-	32	1	69	2	N	-0-					-0-
12	155	N	93	-0-	-62	-0-	29	1	64	2	N	-0-					-0-
01	124	N	116	-0-	-8	-0-	30	1	86	2	N	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	27	1	84	2	N	-0-					-0-
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	33	1	103	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
10	279	N	251	-0-	-28	-0-	37	1	214	2	Y	-0-					3
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	42	1	227	2	Y	-0-					3
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	48	1	234	2	Y	-0-					3
01	258	N	258	-0-	-0-	-0-	43	1	215	2	Y	-0-					3
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	35	1	183	2	Y	1					4
							1	9									
*03	281	N	281	-0-	-0-	-0-	40	1	240	2	Y	1					5
							1	9									

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
10	2852	X	2828	-0-	-24	-0-	419	1	2408	2	Y	1					30
							1	9									
11	2760	X	2317	-0-	-443	-0-	364	1	1952	2	Y	1					31
							1	9									
12	2852	X	2271	-0-	-581	-0-	390	1	1881	2	Y	-0-					31
01	2821	N	2367	-0-	-454	-0-	393	1	1968	2	Y	5					36
							6	9									
02	2406	N	2406	-0-	-0-	-0-	380	1	2019	2	Y	6					42
							7	9									
*03	3073	N	3073	-0-	-0-	-0-	434	1	2632	2	Y	6					48
							7	9									

ELIZONDO WELL #: 3 RRCID -> 169023 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 7468 PERF. 6638 - 7200

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

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

CINCO DE MAYO (WILCOX "F") //CONT.// 18212 013 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 195602 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 13564 PERF. 7310 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					27
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	68	1	463	3	Y	-0-					27
12	499	N	499	-0-	-0-	-0-	62	1	423	2	Y	13					40
							14	9									
01	496	N	429	-0-	-67	-0-	45	1	374	2	Y	9					49
							10	9									
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	412	2	Y	7					56
							8	9									
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-					56

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
10	1333	N	1187	-0-	-146	-0-	150	1	1037	3	Y	-0-					14
11	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	153	1	1047	3	Y	-0-					14
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	166	1	1127	2	Y	6					20
							7	9									
01	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	158	1	1319	2	Y	5					25
							6	9									
02	1120	N	1077	-0-	-43	-0-	128	1	946	2	Y	3					28
							3	9									
*03	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	140	1	1033	2	Y	-0-					28

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	43	1	277	2	N	-0-					-0-
11	480	N	305	-0-	-175	-0-	41	1	264	2	N	-0-					-0-
12	527	N	261	-0-	-266	-0-	35	1	226	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-5009					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
SAN FERNANDO WELL #: 1 RRCID -> 212382 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6558 - 8268

10	713	N	622	-0-	-91	-0-	622	2				N	-0-					-0-
11	630	N	616	-0-	-14	-0-	616	2				N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	732	2				N	-0-					-0-
01	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				N	-0-					-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3				N	-0-					-0-
03	744	N	646	-0-	-98	-0-	646	3				N	-0-					-0-

SAN FERNANDO WELL #: 3 RRCID -> 213688 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8872 - 8982

10	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	2211	2				N	-0-					-0-
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2				N	-0-					-0-
12	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2				N	-0-					-0-
01	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3				N	-0-					-0-
02	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	2397	3				N	-0-					-0-
*03	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3				N	-0-					-0-

LOZANO WELL #: 1 RRCID -> 218024 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8593 - 8554

10	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2				N	-0-					-0-
11	1080	N	948	-0-	-132	-0-	948	2				N	-0-					-0-
12	1116	N	978	-0-	-138	-0-	978	2				N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3				N	-0-					-0-
02	896	N	483	-0-	-413	-0-	483	3				N	-0-					-0-
03	992	N	985	-0-	-7	-0-	985	3				N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 3 RRCID -> 221273 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6204 - 8752

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2				N	-0-					-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2				N	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2				N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3				N	-0-					-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	23	3				N	-0-					-0-
03	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3				N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 2 RRCID -> 223287 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10066 - 10128

10	806	N	466	-0-	-340	-0-	35	1	431	2		N	-0-					-0-
11	600	N	461	-0-	-139	-0-	37	1	424	2		N	-0-					-0-
12	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	89	1	1313	2		N	-0-					-0-
01	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	87	1	973	3		N	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	80	1	926	3		N	-0-					-0-
*03	1710	N	1710	-0-	-0-	-0-	90	1	1620	3		N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
10	4154	X	3366	-0-	-788	-0-	256	1	3110	2	N	-0-					-0-
11	4320	X	3306	-0-	-1014	-0-	263	1	3043	2	N	-0-					-0-
12	4464	X	3680	-0-	-784	-0-	233	1	3447	2	N	-0-					-0-
01	4464	X	3003	-0-	-1461	-0-	245	1	2758	3	N	-0-					-0-
02	3444	X	2814	-0-	-630	-0-	224	1	2590	3	N	-0-					-0-
*03	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	241	1	4328	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
10	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3900	2			N	-0-					-0-
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	3708	2			N	-0-					-0-
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	3839	2			N	-0-					-0-
01	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
02	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	3959	3			N	-0-					-0-
*03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3979	3			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
10	62	N	3	-0-	-59	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	11	1	166	2	N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	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
10	837	N	683	-0-	-154	-0-	52	1	631	2	N	-0-					-0-
11	840	N	615	-0-	-225	-0-	49	1	566	2	N	-0-					-0-
12	806	N	668	-0-	-138	-0-	42	1	626	2	N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	45	1	506	3	N	-0-					-0-
02	588	N	472	-0-	-116	-0-	38	1	434	3	N	-0-					-0-
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	42	1	753	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
10	62	N	52	-0-	-10	-0-	52	2			N	-0-					35
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	54	2			N	-0-					35
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					35
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					35
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					35
*03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	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
10	1860	N	1814	-0-	-46	-0-	138	1	1676	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1662	-0-	-138	-0-	132	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	117	1	1727	2	N	-0-					-0-
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	115	1	1293	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1296	-0-	-244	-0-	104	1	1192	3	N	-0-					-0-
*03	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	117	1	2101	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ-URIBE WELL #: 1 RRCID -> 232487 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 8390 PERF. 6048 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
SAN FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 235508 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8014 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					-0-
11	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
02	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	3			N	-0-					-0-
03	1705	N	1589	-0-	-116	-0-	1589	3			N	-0-					-0-

SANTA MARIA LAND WELL #: 1 RRCID -> 241596 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8168 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1394	-0-	-187	-0-	1394	2			N	-0-					-0-
11	2010	N	1467	-0-	-543	-0-	1467	2			N	-0-					-0-
12	1891	N	1692	-0-	-199	-0-	1692	2			N	-0-					-0-
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			N	-0-					-0-
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3			N	-0-					-0-
*03	2507	N	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-

ZACHRY WELL #: 7 RRCID -> 241934 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8076 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1833	-0-	-244	-0-	139	1	1694	2	N	-0-					-0-
11	1890	N	1715	-0-	-175	-0-	136	1	1579	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	2017	-0-	-60	-0-	128	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	127	1	1431	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1422	-0-	-174	-0-	113	1	1309	3	N	-0-					-0-
*03	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	128	1	2298	3	N	-0-					-0-

SANTA MARIA MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 242072 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 6294 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	312	-0-	-29	-0-	312	2			N	-0-					45
11	450	N	328	-0-	-122	-0-	328	2			N	-0-					45
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	379	2			N	-0-					45
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	3			N	-0-					45
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	3			N	-0-					45
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	3			N	-0-					45

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 072247 COMPL. DATE 07/31/1977 TOTAL DEPTH 8958 PERF. 8958 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6555	X	6555	-0-	-0-	-0-	608	1	5947	2	Y	-0-					-0-
11	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	463	1	4142	2	Y	-0-					-0-
12	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	259	1	2379	2	Y	-0-					-0-
01	2006	X	2006	-0-	-0-	-0-	196	1	1810	2	Y	-0-					-0-
02	1469	X	1469	-0-	-0-	-0-	149	1	1320	2	Y	-0-					-0-
*03	2245	X	2245	-0-	-0-	-0-	238	1	2007	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 073452 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8914 - 9180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	682	1	6663	2	Y	-0-					-0-
11	7603	X	7603	-0-	-0-	-0-	764	1	6839	2	Y	-0-					-0-
12	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	741	1	6809	2	Y	-0-					-0-
01	7285	X	7069	-0-	-216	-0-	692	1	6377	2	Y	-0-					-0-
02	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	673	1	5981	2	Y	-0-					-0-
03	7285	X	7142	-0-	-143	-0-	756	1	6386	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 121431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	363	1	3546	2	Y	-0-					-0-
11	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	379	1	3392	2	Y	-0-					-0-
12	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	380	1	3492	2	Y	-0-					-0-
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	364	1	3352	2	Y	-0-					-0-
02	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	358	1	3184	2	Y	-0-					-0-
*03	3892	X	3892	-0-	-0-	-0-	412	1	3480	2	Y	-0-					-0-

CUELLAR TRUST GU WELL #: 2 RRCID -> 122180 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 8705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	579	1	2878	2	N	-0-					1
11	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	545	1	2434	2	N	-0-					1
12	2933	X	2933	-0-	-0-	-0-	564	1	2369	2	N	-0-					1
01	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	543	1	2362	2	N	-0-					1
02	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	466	1	1945	2	N	-0-					1
*03	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	537	1	2249	2	N	-0-					1

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 3 RRCID -> 122571 COMPL. DATE 11/04/1986 TOTAL DEPTH 10543 PERF. 9248 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
11	150	N	117	-0-	-33	-0-	12	1	105	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	12	1	109	2	N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	15	1	137	2	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	N	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	20	1	167	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 3 RRCID -> 123140 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9497 - 9501

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

MARTINEZ, LAURO WELL #: 4 RRCID -> 124675 COMPL. DATE 07/07/1987 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9875 - 10010

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

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 125197 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8801 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1775	-0-	-147	-0-	165	1	1610	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1613	-0-	-127	-0-	162	1	1451	2	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1670	-0-	-66	-0-	164	1	1506	2	Y	-0-					-0-
01	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	174	1	1600	2	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	177	1	1571	2	Y	-0-					-0-
*03	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	184	1	1551	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 125447 COMPL. DATE 10/09/1987 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8990 - 9283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	697	-0-	-16	-0-	65	1	632	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	653	-0-	-37	-0-	66	1	587	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	670	-0-	-74	-0-	66	1	604	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	63	1	582	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	590	-0-	-26	-0-	60	1	530	2	Y	-0-					-0-
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	73	1	615	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, EUDOXIO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 125756 COMPL. DATE 11/10/1987 TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9108 - 9232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3725	-0-	-57	-0-	346	1	3379	2	Y	-0-					-0-
11	3660	X	3256	-0-	-404	-0-	327	1	2929	2	Y	-0-					-0-
12	3751	X	3340	-0-	-411	-0-	328	1	3012	2	Y	-0-					-0-
01	3751	X	3368	-0-	-383	-0-	330	1	3038	2	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3317	-0-	-71	-0-	335	1	2982	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	3282	-0-	-438	-0-	348	1	2934	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 8 RRCID -> 126685 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 9479 - 9798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	799	-0-	-162	-0-	74	1	725	2	N	-0-					-0-
11	840	N	788	-0-	-52	-0-	79	1	709	2	N	-0-					-0-
12	899	N	854	-0-	-45	-0-	84	1	770	2	N	-0-					-0-
01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	83	1	761	2	N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	80	1	714	2	N	-0-					-0-
03	868	N	846	-0-	-22	-0-	90	1	756	2	N	-0-					-0-

SANCHEZ, CARMEN D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128406 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10434 PERF. 9292 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	765	-0-	-41	-0-	71	1	694	2	Y	-0-					-0-
11	870	N	686	-0-	-184	-0-	69	1	617	2	Y	-0-					-0-
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	84	1	774	2	Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	79	1	729	2	Y	-0-					-0-
02	669	N	669	-0-	-0-	-0-	68	1	601	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	696	-0-	-172	-0-	74	1	622	2	Y	-0-					-0-

SAN FERNANDO MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 128986 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9278 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	51	1	498	2	N	-0-					-0-
11	510	N	445	-0-	-65	-0-	45	1	400	2	N	-0-					-0-
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	44	1	408	2	N	-0-					-0-
01	558	N	450	-0-	-108	-0-	44	1	406	2	N	-0-					-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	44	1	390	2	N	-0-					-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	50	1	423	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-ACELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131195 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9233 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	57	1	556	2	N	-0-					-0-
11	870	N	750	-0-	-120	-0-	75	1	675	2	N	-0-					-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	62	1	568	2	N	-0-					-0-
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	67	1	617	2	N	-0-					-0-
02	700	N	625	-0-	-75	-0-	63	1	562	2	N	-0-					-0-
*03	660	N	660	-0-	-0-	-0-	70	1	590	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ADRIAN WELL #: 7 RRCID -> 154447 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8894 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8896	X	8896	-0-	-0-	-0-	826	1	8070	2	N	-0-					-0-
11	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	870	1	7785	2	N	-0-					-0-
12	8148	X	8148	-0-	-0-	-0-	800	1	7348	2	N	-0-					-0-
01	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	640	1	5901	2	N	-0-					-0-
02	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	555	1	4938	2	N	-0-					-0-
*03	6314	X	6314	-0-	-0-	-0-	669	1	5645	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 5 RRCID -> 156060 COMPL. DATE 09/15/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9378 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	93	1	909	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	91	1	813	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	953	-0-	-70	-0-	94	1	859	2	Y	-0-					-0-
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	98	1	907	2	Y	-0-					-0-
02	870	N	870	-0-	-0-	-0-	88	1	782	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	96	1	812	2	Y	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAURO-ACELA MARTINEZ "B" GU WELL #: 2 RRCID -> 156455 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9392 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	927	-0-	-34	-0-	86	1	841	2	N	-0-					-0-
11	930	N	842	-0-	-88	-0-	85	1	757	2	N	-0-					-0-
12	930	N	907	-0-	-23	-0-	89	1	818	2	N	-0-					-0-
01	958	N	958	-0-	-0-	-0-	94	1	864	2	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	N	-0-					-0-
*03	915	N	915	-0-	-0-	-0-	97	1	818	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 10 RRCID -> 157149 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9217 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	164	1	1603	2	Y	-0-					-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	163	1	1462	2	Y	-0-					-0-
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	157	1	1445	2	Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	155	1	1431	2	Y	-0-					-0-
02	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	176	1	1561	2	Y	-0-					-0-
*03	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	179	1	1510	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ, LAURO-EUDOXIO GU WELL #: 1 RRCID -> 157155 COMPL. DATE 11/13/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8868 - 9010

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

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
10	3813	X	3404	-0-	-409	-0-	613	1	2791	2	Y	-0-					25
11	3690	X	3641	-0-	-49	-0-	666	1	2975	2	Y	-0-					25
12	3826	X	3826	-0-	-0-	-0-	688	1	3138	2	Y	-0-					25
01	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	688	1	3151	2	Y	-0-					25
02	3388	X	3257	-0-	-131	-0-	622	1	2635	2	Y	-0-					25
03	3813	X	3558	-0-	-255	-0-	688	1	2870	2	Y	-0-					25

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 161398 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7114 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	459	1	2281	2	Y	-0-					45
11	2550	N	2323	-0-	-227	-0-	425	1	1898	2	Y	-0-					45
12	2635	N	2422	-0-	-213	-0-	466	1	1956	2	Y	-0-					45
01	2728	N	2439	-0-	-289	-0-	456	1	1983	2	Y	-0-					45
02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	441	1	1841	2	Y	-0-					45
*03	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	480	1	2011	2	Y	-0-					45

ADRIAN EUDOXIO MARTINEZ GU WELL #: 1 RRCID -> 161735 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9084 - 9142

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

CUELLAR TRUST GU WELL #: 3 RRCID -> 162837 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8879 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1354	-0-	-134	-0-	227	1	1127	2	Y	-0-					1
11	1799	N	1799	-0-	-0-	-0-	329	1	1470	2	Y	-0-					1
12	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	310	1	1303	2	Y	-0-					1
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	344	1	1498	2	Y	-0-					1
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	302	1	1260	2	Y	-0-					1
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	325	1	1363	2	Y	-0-					1

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406
MARTINEZ WELL #: 1 RRCID -> 215740 COMPL. DATE 12/18/2005 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 7892 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			N	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-					-0-
01	589	N	441	-0-	-148	-0-	441	3			N	-0-					-0-
02	364	N	201	-0-	-163	-0-	201	3			N	-0-					-0-
*03	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 2 RRCID -> 215741 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8660 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3			N	-0-					-0-
11	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	2353	3			N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	1886	3			N	-0-					-0-
01	2883	N	2268	-0-	-615	-0-	2268	3			N	-0-					-0-
02	2184	N	1925	-0-	-259	-0-	1925	3			N	-0-					-0-
*03	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3			N	-0-					-0-

MARTINEZ WELL #: 3 RRCID -> 216039 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9112 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
01	961	N	812	-0-	-149	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	3			N	-0-					-0-
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	929	3			N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 1 RRCID -> 083906 COMPL. DATE 03/15/1979 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 7938 - 9408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4725	X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2			Y	-0-					5
11	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4718	2			Y	-0-					5
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	5159	2			Y	-0-					5
01	4923	X	4923	-0-	-0-	-0-	4923	2			Y	-0-					5
02	5328	X	5328	-0-	-0-	-0-	5328	2			Y	-0-					5
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 5 RRCID -> 107935 COMPL. DATE 09/25/1983 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8794 - 9925

10	7150	X	7150	-0-	-0-	-0-	7150	2			Y	-0-			6
11	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	6566	2			Y	-0-			6
12	6602	X	6602	-0-	-0-	-0-	6602	2			Y	-0-			6
01	6873	X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	2			Y	-0-			6
02	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	6195	2			Y	-0-			6
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT			6

TREVINO WELL #: 2 RRCID -> 110516 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7926 - 8147

10	256	X	256	-0-	-0-	-0-	253	2	3	9	Y	3			5
11	214	X	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-			5
12	271	X	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-			5
01	248	X	201	-0-	-47	-0-	201	2			Y	-0-			5
02	254	X	254	-0-	-0-	-0-	253	2	1	9	Y	1			6
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			6

TREVINO WELL #: 7 RRCID -> 110949 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9164 - 9290

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 112532 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 8272

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BENAVIDES, B.R. WELL #: 5 RRCID -> 113612 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9041 - 10208

10	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	345	1	4754	2	N	-0-			-0-
							1745	3							
11	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	353	1	4603	2	N	-0-			-0-
							1631	3							
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	336	1	4567	2	N	-0-			-0-
							1643	3							
01	6851	X	6513	-0-	-338	-0-	305	1	4592	2	N	1			1
							1615	3	1	9					
02	6188	X	6028	-0-	-160	-0-	271	1	4300	2	N	1			2
							1456	3	1	9					
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT			2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	5851	X	5851	-0-	-0-	-0-	296	1	4066	2	N	-0-					-0-
							1489	3									
11	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	317	1	4133	2	N	-0-					-0-
							1463	3									
12	5962	X	5962	-0-	-0-	-0-	305	1	4159	2	N	-0-					-0-
							1498	3									
01	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	276	1	4139	2	N	1					1
							1454	3	1	9							
02	5217	X	5217	-0-	-0-	-0-	233	1	3722	2	N	1					2
							1261	3	1	9							
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					2

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
10	2630	N	2630	-0-	-0-	-0-	133	1	1828	2	N	-0-					-0-
							669	3									
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	130	1	1689	2	N	-0-					-0-
							599	3									
12	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	119	1	1617	2	N	-0-					-0-
							581	3									
01	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	N	1					1
							569	3	1	9							
02	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	99	1	1570	2	N	1					2
							532	3	1	9							
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					2

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
10	217	N	134	-0-	-83	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	7	1	73	2	N	-0-					-0-
							24	3									
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	7	1	75	2	N	-0-					-0-
							25	3									
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	1					1
							33	3	1	9							
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	N	1					2
							44	3	1	9							
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					2

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
10	2449	X	1334	-0-	-1115	-0-	1334	2			Y	-0-					6
11	2370	X	613	-0-	-1757	-0-	613	2			Y	-0-					6
12	2449	X	290	-0-	-2159	-0-	290	2			Y	-0-					6
01	2449	X	615	-0-	-1834	-0-	615	2			Y	-0-					6
02	2212	X	360	-0-	-1852	-0-	360	2			Y	-0-					6
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	53	1	740	2	N	-0-					-0-
							272	3									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	65	1	856	2	N	-0-					-0-
							302	3									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	52	1	710	2	N	-0-					-0-
							255	3									
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	45	1	663	2	N	1					1
							234	3	1	9							
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	1					2
							226	3	1	9							
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					2

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
10	183	X	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					4
11	150	X	119	-0-	-31	-0-	119	2			Y	-0-					4
12	248	X	154	-0-	-94	-0-	154	2			Y	-0-					4
01	248	X	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-					4
02	224	X	148	-0-	-76	-0-	148	2			Y	-0-					4
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	2788	N	2788	-0-	-0-	-0-	140	1	1938	2	N	-0-					-0-
							710	3									
11	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	141	1	1844	2	N	-0-					-0-
							654	3									
12	2604	N	2591	-0-	-13	-0-	132	1	1807	2	N	-0-					-0-
							652	3									
01	2604	N	2581	-0-	-23	-0-	122	1	1821	2	N	-0-					-0-
							638	3									
02	2391	N	2391	-0-	-0-	-0-	107	1	1706	2	N	-0-					-0-
							578	3									
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 3 RRCID -> 122175 COMPL. DATE 07/19/1986 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 7686 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 4 RRCID -> 124679 COMPL. DATE 06/17/1987 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5889	2			N	-0-					-0-
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	4401	2			N	-0-					-0-
12	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	4507	2			N	-0-					-0-
01	4326	X	4326	-0-	-0-	-0-	4326	2			N	-0-					-0-
02	5136	X	5136	-0-	-0-	-0-	5136	2			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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. 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
10	3100	N	3109	-0-	9	9	157	1	2160	2	N	1	1	1			-0-
							791	3	1	9							
11	3000	X	2991	-0-	-9	-0-	159	1	2091	2	N	-0-					-0-
							741	3									
12	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	152	1	2064	2	N	-0-					-0-
							743	3									
01	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	136	1	2051	2	N	1					1
							721	3	1	9							
02	2679	N	2679	-0-	-0-	-0-	119	1	1912	2	N	-0-					1
							648	3									
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1

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
10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
							126	3									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
							105	3									
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
							133	3									
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	28	1	427	2	N	1					1
							150	3	1	9							
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	N	-0-					1
							127	3									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					4
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					4
12	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					4
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			Y	-0-					4
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					4
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	8401	X	5577	-0-	-2824	-0-	402	1	5175	2	N	-0-					-0-
11	7350	X	6120	-0-	-1230	-0-	503	1	5617	2	N	-0-					-0-
12	6820	X	5921	-0-	-899	-0-	478	1	5443	2	N	-0-					-0-
01	5828	X	5078	-0-	-750	-0-	413	1	4665	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5090	-0-	-622	-0-	456	1	4634	2	N	-0-					-0-
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-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
10	1178	X	842	-0-	-336	-0-	842	2			Y	-0-					6
11	1110	X	1100	-0-	-10	-0-	1100	2			Y	-0-					6
12	1319	X	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			Y	-0-					6
01	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2			Y	-0-					6
02	1036	X	843	-0-	-193	-0-	843	2			Y	-0-					6
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	2604	X	1918	-0-	-686	-0-	138	1	1780	2	N	-0-			-0-
11	2130	X	1829	-0-	-301	-0-	150	1	1679	2	N	-0-			-0-
12	2201	X	2084	-0-	-117	-0-	168	1	1916	2	N	-0-			-0-
01	2253	X	2253	-0-	-0-	-0-	183	1	2070	2	N	-0-			-0-
02	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	188	1	1907	2	N	-0-			-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B. M. WELL #: 4 RRCID -> 142904 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9496 - 10038

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B M WELL #: 5 RRCID -> 143268 COMPL. DATE 11/21/1992 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10806 - 11014

10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	111	1	1433	2	N	-0-			-0-
11	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	137	1	1536	2	N	-0-			-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	151	1	1723	2	N	-0-			-0-
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	140	1	1584	2	N	-0-			-0-
02	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	148	1	1501	2	N	-0-			-0-
03	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

10	2635	N	2518	-0-	-117	-0-	154	1	2364	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2433	-0-	-57	-0-	155	1	2278	2	N	-0-			-0-
12	2542	N	2435	-0-	-107	-0-	160	1	2275	2	N	-0-			-0-
01	2511	N	2359	-0-	-152	-0-	147	1	2212	2	N	-0-			-0-
02	2268	N	2141	-0-	-127	-0-	147	1	1994	2	N	-0-			-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE, S WELL #: 9 RRCID -> 143634 COMPL. DATE 12/27/1992 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9614 - 10988

10	4805	X	4325	-0-	-480	-0-	312	1	4013	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3897	-0-	-483	-0-	320	1	3577	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	4191	-0-	-335	-0-	339	1	3852	2	N	-0-			-0-
01	4464	X	4057	-0-	-407	-0-	330	1	3727	2	N	-0-			-0-
02	3976	X	3478	-0-	-498	-0-	312	1	3166	2	N	-0-			-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT			-0-

URIBE, S. WELL #: 10 RRCID -> 143846 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9728 - 9904

10	992	N	833	-0-	-159	-0-	60	1	773	2	N	-0-			-0-
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	90	1	1011	2	N	-0-			-0-
12	1147	N	888	-0-	-259	-0-	72	1	816	2	N	-0-			-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	82	1	927	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	903	-0-	-133	-0-	81	1	822	2	N	-0-			-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

RANGEL, B.M. WELL #: 6 RRCID -> 144018 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9636 - 11178

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	18	1	238	2	N	-0-			-0-
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	229	2	N	-0-			-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	21	1	236	2	N	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	21	1	240	2	N	-0-			-0-
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	217	2	N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VERGARA, G.B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 144034 COMPL. DATE 01/24/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8933 - 10058

10	2015	X	1783	-0-	-232	-0-	129	1	1654	2	N	-0-			-0-
11	1950	X	1720	-0-	-230	-0-	141	1	1579	2	N	-0-			-0-
12	2015	X	1768	-0-	-247	-0-	143	1	1625	2	N	-0-			-0-
01	1860	X	1805	-0-	-55	-0-	147	1	1658	2	N	-0-			-0-
02	1680	X	1578	-0-	-102	-0-	141	1	1437	2	N	-0-			-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 2 RRCID -> 144501 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7506 - 8878

10	7936	X	2734	-0-	-5202	-0-	2734	2			Y	-0-			-0-
11	11818	X	11818	-0-	-0-	-0-	11818	2			Y	-0-			-0-
12	10734	X	10734	-0-	-0-	-0-	10719	2	15	9	Y	14			14
01	10253	X	10253	-0-	-0-	-0-	10253	2			Y	-0-			14
02	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	8812	2			Y	-0-			14
03	7936	X	NO RPT	-0-	-7936	-0-					Y	NO RPT			14

TREVINO WELL #: 13 RRCID -> 144516 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8663 - 8766

10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			Y	-0-			6
11	5846	X	5846	-0-	-0-	-0-	5846	2			Y	-0-			6
12	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-			6
01	5925	X	5925	-0-	-0-	-0-	5925	2			Y	-0-			6
02	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	5203	2			Y	-0-			6
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			6

MARTINEZ, G. WELL #: 6 RRCID -> 146120 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8688 - 8884

10	10559	X	10559	-0-	-0-	-0-	761	1	9798	2	N	-0-			-0-
11	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	863	1	9651	2	N	-0-			-0-
12	10447	X	10286	-0-	-161	-0-	831	1	9455	2	N	-0-			-0-
01	10571	X	9867	-0-	-704	-0-	803	1	9064	2	N	-0-			-0-
02	9800	X	8725	-0-	-1075	-0-	782	1	7943	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	NO RPT	-0-	-10850	-0-					N	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: 14 RRCID -> 146227 COMPL. DATE 05/25/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8328 - 8370

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 14 RRCID -> 147596 COMPL. DATE 12/17/1993 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9321 - 10568

10	4003	X	4003	-0-	-0-	-0-	245	1	3758	2	N	-0-			-0-
11	3660	X	3642	-0-	-18	-0-	232	1	3410	2	N	-0-			-0-
12	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	250	1	3560	2	N	-0-			-0-
01	4004	X	4004	-0-	-0-	-0-	249	1	3755	2	N	-0-			-0-
02	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	259	1	3515	2	N	-0-			-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-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 #: 4 RRCID -> 148502 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8918 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	29580	-0-	26480	26480	29580	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	18411	-0-	15411	41891	18411	2			Y	-0-					-0-
12	57792	X	15901	-0-	-41891	-0-	15887	2	14	9	Y	13					13
01	13161	X	13161	-0-	-0-	-0-	13161	2			Y	-0-					13
02	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10409	2			Y	-0-					13
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					13

VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 1 RRCID -> 149615 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10740 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	103	1	734	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	128	1	882	2	N	-0-					-0-
01	837	N	776	-0-	-61	-0-	75	1	701	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	76	1	776	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 11 RRCID -> 149929 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8775 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	21238	X	21238	-0-	-0-	-0-	1531	1	19707	2	N	-0-					-0-
11	20392	X	20392	-0-	-0-	-0-	1675	1	18717	2	N	-0-					-0-
12	20584	X	20570	-0-	-14	-0-	1662	1	18908	2	N	-0-					-0-
01	20659	X	20659	-0-	-0-	-0-	1680	1	18979	2	N	-0-					-0-
02	18714	X	18714	-0-	-0-	-0-	1677	1	17037	2	N	-0-					-0-
03	20584	X	NO RPT	-0-	-20584	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 16 RRCID -> 150174 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8864 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	983	2			N	-0-					-0-
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	2			N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1798	2			N	-0-					-0-
01	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2			N	-0-					-0-
02	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 17 RRCID -> 150570 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9792 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	35	1	543	2	N	-0-					-0-
11	540	N	473	-0-	-67	-0-	30	1	443	2	N	-0-					-0-
12	682	N	532	-0-	-150	-0-	35	1	497	2	N	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	31	1	467	2	N	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

G. MARTINEZ WELL #: 7 RRCID -> 150699 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8860 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11064	X	11064	-0-	-0-	-0-	798	1	10266	2	N	-0-					-0-
11	10871	X	10871	-0-	-0-	-0-	893	1	9978	2	N	-0-					-0-
12	10673	X	10673	-0-	-0-	-0-	862	1	9811	2	N	-0-					-0-
01	10834	X	10834	-0-	-0-	-0-	881	1	9953	2	N	-0-					-0-
02	9296	X	9257	-0-	-39	-0-	830	1	8427	2	N	-0-					-0-
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-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
10	496	N	382	-0-	-114	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	450	N	223	-0-	-227	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	159	-0-	-275	-0-	129	2	30	9	Y	27					27
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			Y	-0-					27
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					27
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					27

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	2986	X	2986	-0-	-0-	-0-	215	1	2771	2	N	-0-					-0-
11	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	226	1	2528	2	N	-0-					-0-
12	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	247	1	2810	2	N	-0-					-0-
01	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	259	1	2925	2	N	-0-					-0-
02	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	274	1	2781	2	N	-0-					-0-
03	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
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	1762	2			Y	-0-					-0-
11	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	1896	2			Y	-0-					-0-
12	1426	X	1123	-0-	-303	-0-	1092	2	31	9	Y	28					28
01	1426	N	182	-0-	-1244	-0-	182	2			Y	-0-					28
02	1288	N	62	-0-	-1226	-0-	62	2			Y	-0-					28
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	3781	X	3781	-0-	-0-	-0-	189	1	2626	2	Y	-0-					1
							966	3									
11	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	192	1	2492	2	Y	-0-					1
							882	3									
12	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	182	1	2464	2	Y	1					2
							885	3	1	9							
01	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	175	1	2619	2	Y	-0-					2
							920	3									
02	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	150	1	2380	2	Y	3					5
							805	3	3	9							
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	9388	X	9388	-0-	-0-	-0-	473	1	6524	2	Y	-0-					1
							2391	3									
11	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	492	1	6433	2	Y	-0-					1
							2273	3									
12	9038	X	9038	-0-	-0-	-0-	465	1	6308	2	Y	-0-					1
							2265	3									
01	8657	X	8657	-0-	-0-	-0-	408	1	6108	2	Y	-0-					1
							2141	3									
02	8007	X	8007	-0-	-0-	-0-	359	1	5716	2	Y	3					4
							1929	3	3	9							
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	6228	X	6228	-0-	-0-	-0-	313	1	4328	2	Y	-0-					22
							1587	3									
11	6013	X	6013	-0-	-0-	-0-	323	1	4203	2	Y	-0-					22
							1487	3									
12	5812	X	5812	-0-	-0-	-0-	299	1	4056	2	Y	-0-					22
							1457	3									
01	5754	X	5754	-0-	-0-	-0-	270	1	4059	2	Y	-0-					22
							1425	3									
02	5302	X	5302	-0-	-0-	-0-	239	1	3784	2	Y	3					25
							1276	3	3	9							
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					25

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIELMANN-RAMIREZ-MARSHALL G U WELL #: 2 RRCID -> 154929 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10118 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1941	N	1858	-0-	-83	-0-	242	1	1616	2	N	-0-					-0-
11	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	223	1	1587	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	1531	-0-	-1476	-0-	194	1	1337	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	1829	-0-	-1178	-0-	178	1	1651	2	N	-0-					-0-
02	2716	X	1421	-0-	-1295	-0-	127	1	1294	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-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
10	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	119	1	1629	2	Y	-0-					-0-
							595	3									
11	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	123	1	1598	2	Y	-0-					-0-
							568	3									
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	111	1	1532	2	Y	1					1
							554	3	1	9							
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	105	1	1574	2	Y	-0-					1
							553	3									
02	2003	N	2003	-0-	-0-	-0-	89	1	1428	2	Y	3					4
							483	3	3	9							
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	15	1	202	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	Y	1					1
							60	3	1	9							
01	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9	1	148	2	Y	-0-					1
							55	3									
02	215	N	215	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	3					4
							53	3	3	9							
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	51	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	1					1
							22	3	1	9							
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	48	2	Y	-0-					1
							17	3									
02	73	N	73	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	Y	3					4
							16	3	3	9							
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					4

CUELLAR, MARIA WELL #: 8 RRCID -> 156830 COMPL. DATE 11/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8937 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3193	X	3156	-0-	-37	-0-	159	1	2193	2	Y	-0-					-0-
							804	3									
11	3090	X	2976	-0-	-114	-0-	158	1	2081	2	Y	-0-					-0-
							737	3									
12	3193	X	2826	-0-	-367	-0-	146	1	1971	2	Y	1					1
							708	3	1	9							
01	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	124	1	1869	2	Y	-0-					1
							658	3									
02	2856	X	2473	-0-	-383	-0-	111	1	1763	2	Y	3					4
							596	3	3	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					4

CUELLAR, MARIA WELL #: 9 RRCID -> 159197 COMPL. DATE 05/13/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9120 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	751	-0-	-86	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	755	-0-	-55	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	705	-0-	-39	-0-	691	2	14	9	Y	13					13
01	744	N	700	-0-	-44	-0-	700	2			Y	-0-					13
02	700	N	658	-0-	-42	-0-	658	2			Y	-0-					13
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 10 RRCID -> 163339 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 9243 - 9304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3249	-0-	-502	-0-	234	1	3015	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	3293	-0-	-337	-0-	270	1	3023	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	269	1	3065	2	N	-0-					-0-
01	3534	X	3241	-0-	-293	-0-	264	1	2977	2	N	-0-					-0-
02	3192	X	3010	-0-	-182	-0-	270	1	2740	2	N	-0-					-0-
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 1 RRCID -> 163972 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7684 - 7699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE MARTINEZ - URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164141 COMPL. DATE 06/04/1997 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9628 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	1	-0-	-5	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
MARSHALL, S. G. WELL #: 15 RRCID -> 164664 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9856 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	14	1	213	2	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	31	1	444	2	N	-0-					-0-
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	22	1	336	2	N	-0-					-0-
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	44	1	601	2	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6123	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5420	-0-	-430	-0-	5420	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	3850	-0-	-2195	-0-	3850	2			Y	-0-					-0-
01	6138	X	787	-0-	-5351	-0-	39	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	5544	X	881	-0-	-4663	-0-	79	1	802	2	Y	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 165895 COMPL. DATE 11/10/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 7526 - 9347

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			Y	-0-					-0-
11	900	N	859	-0-	-41	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	957	-0-	-4	-0-	957	2			Y	-0-					-0-
01	961	N	773	-0-	-188	-0-	38	1	735	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	610	-0-	-202	-0-	55	1	555	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZACHRY, E. B. WELL #: 9 RRCID -> 165934 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9194 - 9199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3027	X	3027	-0-	-0-	-0-	153	1	2104	2	Y	-0-					-0-
							770	3									
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	157	1	2061	2	Y	-0-					-0-
							730	3									
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	2	Y	1					1
							720	3	1	9							
01	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	132	1	2004	2	Y	-0-					1
							704	3									
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	Y	3					4
							670	3	3	9							
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					4

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 2 RRCID -> 166726 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 7788 - 7793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		85	-0-	85	265	85	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		72	-0-	72	337	72	2			Y	-0-					-0-
12	442	X	105	-0-	-337	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 18 RRCID -> 166976 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7108 - 8939

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2			Y	-0-					39
11	2538	X	2538	-0-	-0-	-0-	2538	2			Y	-0-					39
12	2232	X	2205	-0-	-27	-0-	2049	2	156	9	Y	142	160	1			21
01	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	2674	2	7	9	Y	6					27
02	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2521	2	165	9	Y	150					177
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					177

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

MARTINEZ, FELIPE ET AL WELL #: 3 RRCID -> 167801 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7807 - 7812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3906	X	-0-	-0-	-3906	-0-					Y	-0-					-0-
11	3780	X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-					-0-
12	3906	X	15	-0-	-3891	-0-	15	2			Y	-0-					-0-
01	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	12	X	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
03	15	X	NO RPT	-0-	-15	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 10 RRCID -> 167905 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7634 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					-0-
11	3630	X	3333	-0-	-297	-0-	3333	2			Y	-0-					-0-
12	3751	X	3684	-0-	-67	-0-	3669	2	15	9	Y	14					14
01	3751	X	3439	-0-	-312	-0-	3439	2			Y	-0-					14
02	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	2			Y	-0-					14
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					Y	NO RPT					14

MARTINEZ, ADELA M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168553 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 6815 - 7964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5833	-0-	-336	-0-	5833	2			Y	-0-					-0-
11	5970	X	5619	-0-	-351	-0-	5619	2			Y	-0-					-0-
12	6169	X	5283	-0-	-886	-0-	5283	2			Y	-0-					-0-
01	5828	X	5493	-0-	-335	-0-	272	1	5221	2	Y	-0-					-0-
02	5264	X	4815	-0-	-449	-0-	432	1	4383	2	Y	-0-					-0-
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 19 RRCID -> 169053 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 7773 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3774	-0-	-8	-0-	3774	2			Y	-0-					3
11	3660	X	3637	-0-	-23	-0-	3637	2			Y	-0-					3
12	3782	X	3768	-0-	-14	-0-	3768	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	3782	X	3033	-0-	-749	-0-	3033	2			Y	-0-					-0-
02	3416	X	3366	-0-	-50	-0-	3366	2			Y	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					-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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-					-0-
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	272	2			N	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
01	279	N	217	-0-	-62	-0-	217	2			N	-0-					-0-
02	252	N	249	-0-	-3	-0-	249	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	2			Y	-0-					-0-
11	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	1192	-0-	-79	-0-	1177	2	15	9	Y	14					14
01	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	1175	2			Y	-0-					14
02	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-					14
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					14

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO WELL #: 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
10	4185	X	4108	-0-	-77	-0-	4108	2			Y	-0-					3
11	4050	X	3851	-0-	-199	-0-	3851	2			Y	-0-					3
12	4185	X	4064	-0-	-121	-0-	4064	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	4185	X	4004	-0-	-181	-0-	4004	2			Y	-0-					-0-
02	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	2			Y	-0-					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					-0-
11	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	2			Y	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	150	2	15	9	Y	14					14
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			Y	-0-					14
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					14
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	2728	N	2584	-0-	-144	-0-	2584	2			Y	-0-					31
11	2580	N	2468	-0-	-112	-0-	2468	2			Y	-0-					31
12	2636	N	2636	-0-	-0-	-0-	2636	2			Y	-0-					31
01	2573	N	701	-0-	-1872	-0-	35	1	666	2	Y	-0-					31
02	2296	N	673	-0-	-1623	-0-	60	1	613	2	Y	-0-					31
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					31

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
10	2666	N	2422	-0-	-244	-0-	2422	2			Y	-0-					-0-
11	2520	N	2440	-0-	-80	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
12	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2346	2	14	9	Y	13					13
01	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-					13
02	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	2313	2			Y	-0-					13
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	7905	X	7444	-0-	-461	-0-	537	1	6907	2	N	-0-					-0-
11	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	661	1	7385	2	N	-0-					-0-
12	7905	X	7801	-0-	-104	-0-	630	1	7171	2	N	-0-					-0-
01	7905	X	7582	-0-	-323	-0-	617	1	6965	2	N	-0-					-0-
02	7140	X	6560	-0-	-580	-0-	588	1	5972	2	N	-0-					-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-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
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-					-0-
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	322	1	4946	2	N	-0-					-0-
11	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	329	1	4842	2	N	-0-					-0-
12	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	349	1	4972	2	N	-0-					-0-
01	5201	X	5201	-0-	-0-	-0-	324	1	4877	2	N	-0-					-0-
02	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	320	1	4350	2	N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-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 #: 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
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	859	-0-	-11	-0-	859	2			Y	-0-					-0-
12	811	N	811	-0-	-0-	-0-	796	2	15	9	Y	14					14
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	849	2			Y	-0-					14
02	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	2			Y	-0-					14
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
11	120	N	58	-0-	-62	-0-	5	1	53	2	N	-0-					-0-
12	93	N	67	-0-	-26	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	2	N	-0-					-0-
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	82	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, B. R. 2 WELL #: 15 RRCID -> 176463 COMPL. DATE 02/18/2000 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9260 - 9796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	101	1	1397	2	N	-0-					-0-
							514	3									
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	83	1	1085	2	N	-0-					-0-
							386	3									
12	1807	N	1807	-0-	-0-	-0-	93	1	1260	2	N	-0-					-0-
							454	3									
01	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	87	1	1312	2	N	-0-					-0-
							460	3									
02	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	73	1	1153	2	N	-0-					-0-
							391	3									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 176850 COMPL. DATE 09/29/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8862 - 8872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1448	-0-	-133	-0-	72	1	1006	2	Y	-0-					1
							370	3									
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	81	1	1044	2	Y	-0-					1
							367	3									
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	78	1	1068	2	Y	1					2
							383	3	1	9							
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	71	1	1057	2	Y	-0-					2
							372	3									
02	1400	N	1394	-0-	-6	-0-	60	1	994	2	Y	3					5
							337	3	3	9							
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					5

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
URIBE-M DEMARTINEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176852 COMPL. DATE 01/26/2000 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9406 - 9411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7781	X	1830	-0-	-5951	-0-	132	1	1698	2	N	-0-			-0-
11	7530	X	-0-	-0-	-7530	-0-					N	-0-			-0-
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					N	-0-			-0-
01	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	-0-			-0-
02	6132	X	-0-	-0-	-6132	-0-					N	-0-			-0-
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-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
10	5605	X	5605	-0-	-0-	-0-	343	1	5262	2	N	-0-			-0-
11	5301	X	5301	-0-	-0-	-0-	337	1	4964	2	N	-0-			-0-
12	4788	X	4788	-0-	-0-	-0-	314	1	4474	2	N	-0-			-0-
01	5148	X	5148	-0-	-0-	-0-	321	1	4827	2	N	-0-			-0-
02	4507	X	4507	-0-	-0-	-0-	309	1	4198	2	N	-0-			-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-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
10	18659	X	18659	-0-	-0-	-0-	1142	1	17517	2	N	-0-			-0-
11	17247	X	17247	-0-	-0-	-0-	1097	1	16150	2	N	-0-			-0-
12	18033	X	18033	-0-	-0-	-0-	1184	1	16849	2	N	-0-			-0-
01	17785	X	17785	-0-	-0-	-0-	1108	1	16677	2	N	-0-			-0-
02	14196	X	9157	-0-	-5039	-0-	628	1	8529	2	N	-0-			-0-
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	131	1	2001	2	N	-0-			-0-
11	980	N	980	-0-	-0-	-0-	62	1	918	2	N	-0-			-0-
12	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	114	1	1628	2	N	-0-			-0-
01	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	95	1	1429	2	N	-0-			-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	97	1	1312	2	N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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
10	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	240	1	3092	2	N	-0-			-0-
11	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	269	1	3006	2	N	-0-			-0-
12	3534	X	3451	-0-	-83	-0-	279	1	3172	2	N	-0-			-0-
01	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	306	1	3452	2	N	-0-			-0-
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	322	1	3275	2	N	-0-			-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	154	1	2129	2	N	1	1	1			-0-
							781	3	1	9							
11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	164	1	2132	2	N	-0-					-0-
							754	3									
12	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	159	1	2143	2	N	-0-					-0-
							769	3									
01	3007	X	2836	-0-	-171	-0-	131	1	2000	2	N	1					1
							704	3	1	9							
02	2716	X	2539	-0-	-177	-0-	113	1	1814	2	N	-0-					1
							612	3									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA WELL #: 10 RRCID -> 201188 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			N	-0-					-0-
11	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	2			N	-0-					-0-
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	1931	2			N	-0-					-0-
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-					4
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					Y	-0-					4
12	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					Y	-0-	4	1			-0-
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	101	1	1968	2	Y	-0-					1
11	1590	N	1289	-0-	-301	-0-	67	1	1222	2	Y	-0-					1
*12	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	95	1	1754	2	Y	3					4
							3	9									
*01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	92	1	1680	2	Y	-0-					4
*02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1577	2	Y	-0-					4
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	933	N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	916	N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-					-0-
01	930	N	498	-0-	-432	-0-	498	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	757	-0-	-279	-0-	757	2			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EDWARD CASSIN A WELL #: 1 RRCID -> 204201 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10312 - 10538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	72	1	1404	2	Y	-0-					3
11	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	69	1	1269	2	Y	-0-					3
12	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	92	1	1699	2	Y	-0-					3
*01	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	87	1	1583	2	Y	4					7
							4	9									
*02	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1438	2	Y	-0-					7
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	589	N	561	-0-	-28	-0-	561	2			N	-0-					-0-
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	436	2			N	-0-					-0-
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	434	2			N	-0-					-0-
01	558	N	416	-0-	-142	-0-	416	2			N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 206647 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7762 - 9743

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2			N	-0-					1
11	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					1
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-					1
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					1
02	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					1
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
10	13622	X	13622	-0-	-0-	-0-	663	1	12959	2	Y	-0-					-0-
11	13319	X	13319	-0-	-0-	-0-	688	1	12631	2	Y	-0-					-0-
12	15984	X	15984	-0-	-0-	-0-	822	1	15162	2	Y	-0-					-0-
01	16447	X	16447	-0-	-0-	-0-	858	1	15589	2	Y	-0-					-0-
02	16733	X	16733	-0-	-0-	-0-	835	1	15898	2	Y	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-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
10	403	N	223	-0-	-180	-0-	223	2			N	-0-					-0-
11	390	N	206	-0-	-184	-0-	206	2			N	-0-					-0-
12	372	N	134	-0-	-238	-0-	134	2			N	-0-					-0-
01	217	N	204	-0-	-13	-0-	204	2			N	-0-					-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
11	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	2449	X	1702	-0-	-747	-0-	83	1	1619	2	Y	-0-					-0-
11	2130	X	1922	-0-	-208	-0-	99	1	1823	2	Y	-0-					-0-
12	2108	X	2099	-0-	-9	-0-	108	1	1987	2	Y	4					4
							4	9									
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	108	1	1970	2	Y	3					7
							3	9									
*02	1792	N	1737	-0-	-55	-0-	87	1	1650	2	Y	-0-					7
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208689 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7749 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	561	1	1418	2	N	-0-					13
11	2070	N	1878	-0-	-192	-0-	539	1	1339	2	N	-0-					13
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	678	1	1651	2	N	-0-					13
*01	1984	N	1791	-0-	-193	-0-	643	1	1148	2	N	-0-					13
*02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	624	1	1229	2	N	-0-					13
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					13

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
10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	2			Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2			Y	-0-					-0-
12	1023	N	741	-0-	-282	-0-	726	2	15	9	Y	14					14
01	1333	N	1096	-0-	-237	-0-	1096	2			Y	-0-					14
02	1064	N	516	-0-	-548	-0-	516	2			Y	-0-					14
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	247	1	4840	2	Y	-0-					4
11	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	253	1	4638	2	Y	-0-					4
12	5037	X	5037	-0-	-0-	-0-	259	1	4778	2	Y	-0-					4
*01	5022	X	4111	-0-	-911	-0-	214	1	3886	2	Y	10					14
							11	9									
*02	4536	X	4292	-0-	-244	-0-	214	1	4078	2	Y	-0-					14
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	143	1	2807	2	Y	-0-					-0-
11	3130	X	3130	-0-	-0-	-0-	162	1	2968	2	Y	-0-					-0-
12	3786	X	3786	-0-	-0-	-0-	195	1	3591	2	Y	-0-					-0-
01	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	153	1	2778	2	Y	-0-					-0-
02	3931	X	3931	-0-	-0-	-0-	196	1	3735	2	Y	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 25 RRCID -> 210396 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 7910 - 9380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	830	-0-	-38	-0-	830	2			Y	-0-					3
11	840	N	831	-0-	-9	-0-	831	2			Y	-0-					3
12	868	N	816	-0-	-52	-0-	816	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	837	N	792	-0-	-45	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
02	784	N	767	-0-	-17	-0-	767	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 210892 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7471 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	445	1	1736	2	N	-0-					13
*05	1984	X	1762	-0-	-222	-0-	359	1	1403	2	N	-0-					13
*06	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	516	1	1570	2	N	-0-					13
*07	2438	X	2438	-0-	-0-	-0-	627	1	1811	2	N	-0-					13
*08	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	656	1	1669	2	N	-0-					13
*09	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	579	1	1533	2	N	-0-					13
*10	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	564	1	1425	2	N	-0-					13
*11	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	708	1	1759	2	N	-0-					13
*12	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	687	1	1672	2	N	-0-					13
*01	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	778	1	1389	2	N	-0-					13
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	684	1	1348	2	N	-0-					13
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					13

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
10	1767	N	1539	-0-	-228	-0-	94	1	1445	2	N	-0-					-0-
11	1770	N	1455	-0-	-315	-0-	93	1	1362	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1055	-0-	-774	-0-	69	1	986	2	N	-0-					-0-
01	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	136	1	2048	2	N	-0-					-0-
02	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	149	1	2027	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	1505	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	55903	-0-	52803	52803	55888	2	15	9	Y	14					14
01	3100	N	29253	-0-	26153	78956	29253	2			Y	-0-					14
02	2800	N	17334	-0-	14534	93490	17334	2			Y	-0-					14
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	93397					Y	NO RPT					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	5084	X	4721	-0-	-363	-0-	230	1	4491	2	Y	-0-					1
11	4920	X	4777	-0-	-143	-0-	247	1	4530	2	Y	-0-					1
*12	5084	X	4604	-0-	-480	-0-	236	1	4360	2	Y	7					8
							8	9									
*01	5084	X	4873	-0-	-211	-0-	254	1	4619	2	Y	-0-					8
*02	5365	X	5365	-0-	-0-	-0-	268	1	5097	2	Y	-0-					8
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	214	1	4191	2	Y	-0-					-0-
11	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	219	1	4014	2	Y	-0-					-0-
*12	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	222	1	4092	2	Y	7					7
							8	9									
*01	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	221	1	4012	2	Y	-0-					7
*02	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	189	1	3605	2	Y	-0-					7
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	3100	N	3193	-0-	93	93	3193	2			Y	-0-					3
11	2876	N	2783	-0-	-93	-0-	2783	2			Y	-0-					3
12	2666	N	2658	-0-	-8	-0-	2658	2			Y	-0-	3	1			-0-
01	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3023	2			Y	-0-					-0-
02	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO WELL #: 22 RRCID -> 215505 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9102 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 3 RRCID -> 215739 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10898 - 11637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					3
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27					30
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

EDWARD CASSIN WELL #: 6 RRCID -> 215801 COMPL. DATE 06/09/2011 TOTAL DEPTH 12293 PERF.10316 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7299	X	7299	-0-	-0-	-0-	355	1	6944	2	Y	-0-					-0-
11	6705	X	6705	-0-	-0-	-0-	347	1	6358	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	6876	-0-	-37	-0-	353	1	6506	2	Y	15					15
							17	9									
01	6913	X	6705	-0-	-208	-0-	349	1	6347	2	Y	8					23
							9	9									
*02	6244	X	5898	-0-	-346	-0-	294	1	5604	2	Y	-0-					23
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					23

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARIA CUELLAR WELL #: 17 RRCID -> 215893 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6432 - 9418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1041	-0-	-199	-0-	1041	2			Y	-0-					-0-
11	1200	N	1085	-0-	-115	-0-	1085	2			Y	-0-					-0-
12	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1039	2	15	9	Y	14					14
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			Y	-0-					14
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	948	2			Y	-0-					14
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					14

RAMON WELL #: 4 RRCID -> 219355 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 6723 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1386	2	13	9	N	12					17
11	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	1214	2	14	9	N	13					30
12	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	1288	2	6	9	N	5					35
01	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1323	2	21	9	N	19					54
*02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2			N	-0-					54
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					54

MARIA CUELLAR WELL #: 18 RRCID -> 221580 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7754 - 9312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4827	-0-	1727	1727	4827	2			Y	-0-					-0-
11	3000	N	5739	-0-	2739	4466	5739	2			Y	-0-					-0-
12	3100	N	5140	-0-	2040	6506	5125	2	15	9	Y	14					14
01	11255	X	4749	-0-	-6506	-0-	4749	2			Y	-0-					14
02	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4070	2			Y	-0-					14
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	403	N	350	-0-	-53	-0-	350	2			N	-0-					4
11	390	N	163	-0-	-227	-0-	163	2			N	-0-					4
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-					4
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					4
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					4
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					4

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
10	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	1173	2			N	-0-					-0-
12	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
01	1054	N	647	-0-	-407	-0-	647	2			N	-0-					-0-
02	1092	N	671	-0-	-421	-0-	671	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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
10	13578	X	5158	-0-	-8420	-0-	251	1	4907	2	Y	-0-					-0-
11	13140	X	4864	-0-	-8276	-0-	251	1	4613	2	Y	-0-					-0-
12	13578	X	5949	-0-	-7629	-0-	306	1	5643	2	Y	-0-					-0-
01	13578	X	7177	-0-	-6401	-0-	368	1	6699	2	Y	100					100
							110	9									
*02	10920	X	8807	-0-	-2113	-0-	440	1	8367	2	Y	-0-					100
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					100

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FERNANDO CUELLAR ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223037 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7322 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			N	-0-					-0-
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	2			N	-0-					-0-
12	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	2			N	-0-					-0-
01	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
02	252	N	242	-0-	-10	-0-	219	2	23	9	N	21					21
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					21

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
10	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	3921	2			N	-0-					14
11	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	3608	2			N	-0-					14
12	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	3638	2			N	-0-					14
01	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2			N	-0-					14
02	3258	X	3258	-0-	-0-	-0-	3246	2	12	9	N	11					25
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					25

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
10	6975	X	6392	-0-	-583	-0-	321	1	4442	2	N	-0-					1
							1629	3									
11	6690	X	6489	-0-	-201	-0-	348	1	4538	2	N	-0-					1
							1603	3									
12	7025	X	7025	-0-	-0-	-0-	361	1	4903	2	N	1					2
							1760	3	1	9							
01	7012	X	7012	-0-	-0-	-0-	328	1	4947	2	N	-0-					2
							1737	3									
02	6304	X	6304	-0-	-0-	-0-	282	1	4497	2	N	4					6
							1521	3	4	9							
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT					6

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 225146 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 7340 - 10071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	389	-0-	-138	-0-	389	2			N	-0-					-0-
11	360	N	355	-0-	-5	-0-	355	2			N	-0-					-0-
12	465	N	378	-0-	-87	-0-	378	2			N	-0-					-0-
01	403	N	381	-0-	-22	-0-	381	2			N	-0-					-0-
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	326	2	15	9	N	14					14
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					14

CUELLAR, MARIA WELL #: 19 RRCID -> 225636 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7676 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	N	1206	-0-	-499	-0-	1206	2			Y	-0-					-0-
11	1650	N	625	-0-	-1025	-0-	625	2			Y	-0-					-0-
12	1705	N	443	-0-	-1262	-0-	428	2	15	9	Y	14					14
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			Y	-0-					14
02	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	2			Y	-0-					14
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					14

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CASSIN, EDWARD WELL #: 3 RRCID -> 226191 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 12242 PERF.10204 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9672	X	9136	-0-	-536	-0-	444	1	8692	2	Y	-0-					-0-
11	8940	X	8293	-0-	-647	-0-	429	1	7864	2	Y	-0-					-0-
12	8308	X	8126	-0-	-182	-0-	418	1	7708	2	Y	-0-					-0-
01	9145	X	7856	-0-	-1289	-0-	410	1	7446	2	Y	-0-					-0-
*02	8260	X	6638	-0-	-1622	-0-	331	1	6307	2	Y	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 226194 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9320 - 10252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	11132	-0-	-183	-0-	681	1	10451	2	N	-0-					-0-
11	10950	X	10281	-0-	-669	-0-	654	1	9627	2	N	-0-					-0-
12	11315	X	10589	-0-	-726	-0-	695	1	9894	2	N	-0-					-0-
01	11284	X	10902	-0-	-382	-0-	679	1	10223	2	N	-0-					-0-
02	10192	X	9495	-0-	-697	-0-	652	1	8843	2	N	-0-					-0-
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226417 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF.10587 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2469	-0-	-507	-0-	120	1	2349	2	Y	-0-					3
11	2880	X	2477	-0-	-403	-0-	128	1	2349	2	Y	-0-					3
12	2976	X	2252	-0-	-724	-0-	116	1	2136	2	Y	-0-					3
01	2790	X	2261	-0-	-529	-0-	118	1	2134	2	Y	8					11
							9	9									
*02	2324	X	1435	-0-	-889	-0-	72	1	1363	2	Y	-0-					11
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	278	1	4259	2	N	-0-					-0-
11	4710	X	4358	-0-	-352	-0-	277	1	4081	2	N	-0-					-0-
12	4743	X	4391	-0-	-352	-0-	288	1	4103	2	N	-0-					-0-
01	4712	X	4454	-0-	-258	-0-	277	1	4177	2	N	-0-					-0-
02	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	296	1	4012	2	N	-0-					-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
11	30	N	9	-0-	-21	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	N	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	84	1	1642	2	Y	-0-					1
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	89	1	1634	2	Y	-0-					1
12	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	97	1	1792	2	Y	4					5
							4	9									
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	98	1	1784	2	Y	2					7
							2	9									
*02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	83	1	1590	2	Y	-0-					7
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	1364	N	1283	-0-	-81	-0-	62	1	1221	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1205	-0-	-85	-0-	62	1	1143	2	Y	-0-					-0-
12	1364	N	1279	-0-	-85	-0-	64	1	1176	2	Y	35					35
							39	9									
01	1271	N	1224	-0-	-47	-0-	63	1	1139	2	Y	20					55
							22	9									
*02	1120	N	1096	-0-	-24	-0-	55	1	1041	2	Y	-0-					55
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	44	1	672	2	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	2	N	-0-					-0-
12	785	N	785	-0-	-0-	-0-	52	1	733	2	N	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	48	1	728	2	N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	57	1	769	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, MARIA WELL #: 20 RRCID -> 229573 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7466 - 9094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	413	N	413	-0-	-0-	-0-	30	1	383	2	N	-0-					-0-
11	450	N	70	-0-	-380	-0-	6	1	64	2	N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	403	N	402	-0-	-1	-0-	33	1	369	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	19	1	190	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3441	X	3122	-0-	-319	-0-	406	1	2716	2	Y	-0-					24
11	3330	X	2964	-0-	-366	-0-	365	1	2592	2	Y	6	29	1			1
							7	9									
12	3379	X	2875	-0-	-504	-0-	364	1	2511	2	Y	-0-					1
01	3131	X	2976	-0-	-155	-0-	289	1	2687	2	Y	-0-					1
02	2828	X	2574	-0-	-254	-0-	230	1	2338	2	Y	5					6
							6	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					6

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
G. MARTINEZ TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233826 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 10411 PERF. 9345 - 9453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12984	X	12984	-0-	-0-	-0-	936	1	12048	2	N	-0-					-0-
11	13276	X	13276	-0-	-0-	-0-	1090	1	12186	2	N	-0-					-0-
12	13847	X	13847	-0-	-0-	-0-	1119	1	12728	2	N	-0-					-0-
01	13528	X	13528	-0-	-0-	-0-	1100	1	12428	2	N	-0-					-0-
02	11717	X	11717	-0-	-0-	-0-	1050	1	10667	2	N	-0-					-0-
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-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
10	589	N	497	-0-	-92	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
01	808	N	808	-0-	-0-	-0-	807	2	1	9	Y	1					1
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	460	2			Y	-0-					1
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2790	X	160	-0-	-2630	-0-	45	1	115	2	Y	-0-					-0-
11	1560	X	140	-0-	-1420	-0-	40	1	100	2	Y	-0-					-0-
12	589	X	189	-0-	-400	-0-	55	1	134	2	Y	-0-					-0-
01	155	X	119	-0-	-36	-0-	43	1	76	2	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	86	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIELMANN-RAMIREZ "A" WELL #: A 1 RRCID -> 235728 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10557 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	DLQ G-10		2443	-0-	2443	2443	297	1	2146	2	Y	-0-					44
*05	DLQ G-10		2025	-0-	2025	4468	231	1	1794	2	Y	-0-					44
*06	6865	X	2397	-0-	-4468	-0-	274	1	2123	2	Y	-0-					44
*07	2355	X	2355	-0-	-0-	-0-	266	1	2089	2	Y	-0-					44
*08	2511	X	2261	-0-	-250	-0-	282	1	1979	2	Y	-0-					44
*09	2430	X	2237	-0-	-193	-0-	265	1	1972	2	Y	-0-					44
*10	2232	N	1408	-0-	-824	-0-	183	1	1225	2	Y	-0-					44
*11	2390	N	2390	-0-	-0-	-0-	295	1	2095	2	Y	-0-	23	1			21
*12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	317	1	2181	2	Y	-0-					21
*01	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	256	1	2385	2	Y	-0-					21
*02	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	202	1	2049	2	Y	-0-					21
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	193	1	3779	2	Y	-0-					-0-
11	3936	X	3936	-0-	-0-	-0-	203	1	3733	2	Y	-0-					-0-
12	3731	X	3731	-0-	-0-	-0-	191	1	3531	2	Y	8					8
							9	9									
01	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	212	1	3863	2	Y	5					13
							6	9									
*02	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	230	1	4381	2	Y	-0-					13
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	5425	X	4974	-0-	-451	-0-	359	1	4615	2	N	-0-					-0-
11	5250	X	4700	-0-	-550	-0-	386	1	4314	2	N	-0-					-0-
12	5425	X	4880	-0-	-545	-0-	394	1	4486	2	N	-0-					-0-
01	5239	X	4953	-0-	-286	-0-	403	1	4550	2	N	-0-					-0-
02	4564	X	4510	-0-	-54	-0-	404	1	4106	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: B 1 RRCID -> 237900 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7630 - 8695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1404	-0-	-22	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
11	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	2			Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1457	2			Y	-0-					-0-
01	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1499	2	1	9	Y	1					1
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					1
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: A 1 RRCID -> 237902 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10697 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					2
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					2
12	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					2
01	41	X	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	-0-					2
*02	T. A.		23	-0-	23	23	1	1	22	2	Y	-0-					2
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	23					Y	NO RPT					2

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
10	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	86	X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
01	86	X	61	-0-	-25	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
02	86	X	20	-0-	-66	-0-	20	2			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUELLAR, FERNANDO "B" WELL #: A 1 RRCID -> 238076 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 12064 PERF.10450 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4814	-0-	-22	-0-	234	1	4580	2	Y	-0-					-0-
11	4680	X	4510	-0-	-170	-0-	233	1	4277	2	Y	-0-					-0-
12	4836	X	4682	-0-	-154	-0-	241	1	4441	2	Y	-0-					-0-
01	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	256	1	4648	2	Y	-0-					-0-
02	4368	X	4149	-0-	-219	-0-	207	1	3942	2	Y	-0-					-0-
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					-0-

URIBE-MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238168 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 11160 PERF. 9733 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1967	-0-	-978	-0-	142	1	1825	2	N	-0-					-0-
11	2550	X	1722	-0-	-828	-0-	141	1	1581	2	N	-0-					-0-
12	2573	X	1868	-0-	-705	-0-	151	1	1717	2	N	-0-					-0-
01	2387	X	1734	-0-	-653	-0-	141	1	1593	2	N	-0-					-0-
02	2044	X	1448	-0-	-596	-0-	130	1	1318	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-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
10	496	N	461	-0-	-35	-0-	60	1	401	2	Y	-0-					4
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	58	1	411	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	496	N	468	-0-	-28	-0-	59	1	409	2	Y	-0-					1
01	465	N	449	-0-	-16	-0-	44	1	405	2	Y	-0-					1
02	448	N	221	-0-	-227	-0-	20	1	200	2	Y	1					2
							1	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 239705 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	169	1	2598	2	N	-0-					-0-
11	2550	N	2525	-0-	-25	-0-	161	1	2364	2	N	-0-					-0-
12	2945	N	2475	-0-	-470	-0-	163	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3115	-0-	15	15	194	1	2921	2	N	-0-					-0-
02	2688	N	2673	-0-	-15	-0-	183	1	2490	2	N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
10	3875	X	1699	-0-	-2176	-0-	221	1	1478	2	Y	-0-					-0-
11	3690	X	1879	-0-	-1811	-0-	232	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3472	X	1832	-0-	-1640	-0-	232	1	1600	2	Y	-0-					-0-
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	200	1	1858	2	Y	-0-					-0-
02	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	188	1	1905	2	Y	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-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
10	713	N	520	-0-	-193	-0-	147	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	747	N	747	-0-	-0-	-0-	214	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	540	-0-	-204	-0-	157	1	383	2	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	217	1	387	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	202	1	398	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

PROVIDENCIA RANCH "A" WELL #: 2 RRCID -> 243704 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10263 - 10802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	480	-0-	-109	-0-	62	1	418	2	Y	-0-					4
11	480	N	442	-0-	-38	-0-	54	1	387	2	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
12	558	N	282	-0-	-276	-0-	36	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	47	1	442	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	44	1	444	2	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	3379	X	885	-0-	-2494	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
11	3270	X	43	-0-	-3227	-0-	43	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	85	-0-	-3294	-0-	85	2			Y	-0-					-0-
01	3379	X	32	-0-	-3347	-0-	29	2	3	9	Y	3					3
02	2912	X	32	-0-	-2880	-0-	32	2			Y	-0-					3
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2232	N	2084	-0-	-148	-0-	271	1	1813	2	Y	-0-					-0-
11	2130	N	2091	-0-	-39	-0-	258	1	1833	2	Y	-0-					-0-
12	2201	N	2134	-0-	-67	-0-	270	1	1864	2	Y	-0-					-0-
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	211	1	1958	2	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	179	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 36 RRCID -> 245816 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 11134 PERF. 9520 - 10943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	145	1	2222	2	N	-0-					-0-
11	2130	N	2047	-0-	-83	-0-	130	1	1917	2	N	-0-					-0-
12	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	154	1	2188	2	N	-0-					-0-
01	2340	N	2340	-0-	-0-	-0-	146	1	2194	2	N	-0-					-0-
02	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	144	1	1950	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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
10	1116	N	1021	-0-	-95	-0-	133	1	888	2	Y	-0-					11
11	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	909	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	120	1	824	2	Y	-0-					1
01	1023	N	923	-0-	-100	-0-	90	1	833	2	Y	-0-					1
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	100	1	1010	2	Y	1					2
							1	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

RAMIREZ "B" WELL #: 1 RRCID -> 246232 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 6894 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8582	-0-	-284	-0-	1114	1	7450	2	Y	16					213
							18	9									
11	8580	X	8460	-0-	-120	-0-	1041	1	7402	2	Y	15	98	1			130
							17	9									
12	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	1125	1	7754	2	Y	-0-					130
01	8866	X	8691	-0-	-175	-0-	844	1	7847	2	Y	-0-					130
*02	8008	X	7501	-0-	-507	-0-	673	1	6827	2	Y	1					131
							1	9									
03	8866	X	NO RPT	-0-	-8866	-0-					Y	NO RPT					131

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
10	13950	X	12806	-0-	-1144	-0-	923	1	11883	2	N	-0-					-0-
11	13500	X	9	-0-	-13491	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
12	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-					-0-
01	13640	X	-0-	-0-	-13640	-0-					N	-0-					-0-
02	12320	X	-0-	-0-	-12320	-0-					N	-0-					-0-
03	12803	X	NO RPT	-0-	-12803	-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
10	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	98	1	1373	2	N	-0-					1
							506	3									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	103	1	1343	2	N	-0-					1
							476	3									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	96	1	1315	2	N	-0-					1
							473	3									
01	1984	N	1784	-0-	-200	-0-	84	1	1259	2	N	-0-					1
							441	3									
02	1792	N	1637	-0-	-155	-0-	74	1	1168	2	N	3					4
							392	3	3	9							
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					4

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
10	2883	X	1958	-0-	-925	-0-	141	1	1817	2	N	-0-					-0-
11	2640	X	1457	-0-	-1183	-0-	120	1	1337	2	N	-0-					-0-
12	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	191	1	2178	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1230	-0-	-971	-0-	100	1	1130	2	N	-0-					-0-
02	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	199	1	2016	2	N	-0-					-0-
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
STATE CUATRO CATTLE "A" WELL #: 7 RRCID -> 247283 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12051 - 12834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	2	Y	-0-			-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	16	1	286	2	Y	-0-			-0-
12	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	2	Y	-0-			-0-
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	-0-			-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	219	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-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
10	2045	X	2045	-0-	-0-	-0-	2045	2			N	-0-			-0-
11	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			N	-0-			-0-
12	1261	X	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-			-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2			N	-0-			-0-
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	2			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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
10	2666	N	2205	-0-	-461	-0-	159	1	2046	2	N	-0-			-0-
11	2490	N	2165	-0-	-325	-0-	178	1	1987	2	N	-0-			-0-
12	2387	N	2249	-0-	-138	-0-	182	1	2067	2	N	-0-			-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	180	1	2032	2	N	-0-			-0-
02	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	187	1	1895	2	N	-0-			-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 1 RRCID -> 247747 COMPL. DATE 03/31/2009 TOTAL DEPTH 12579 PERF. 9062 - 9183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
11	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	2	Y	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 247886 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 11114 PERF. 9634 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	102	1	1564	2	N	-0-			-0-
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	103	1	1513	2	N	-0-			-0-
12	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	109	1	1551	2	N	-0-			-0-
01	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	103	1	1553	2	N	-0-			-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	101	1	1373	2	N	-0-			-0-
03	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
10	1395	N	1376	-0-	-19	-0-	67	1	1309	2	Y	-0-			-0-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	68	1	1255	2	Y	-0-			-0-
12	1395	N	1335	-0-	-60	-0-	69	1	1266	2	Y	-0-			-0-
01	1364	N	1350	-0-	-14	-0-	70	1	1280	2	Y	-0-			-0-
02	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	136	1	2593	2	Y	-0-			-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT			-0-

DELOZEIS "A" WELL #: 2 RRCID -> 248521 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9038 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1459	-0-	-29	-0-	71	1	1388	2	Y	-0-			-0-
11	1410	N	1390	-0-	-20	-0-	72	1	1318	2	Y	-0-			-0-
12	1457	N	1437	-0-	-20	-0-	74	1	1363	2	Y	-0-			-0-
01	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	99	1	1800	2	Y	-0-			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	84	1	1591	2	Y	-0-			-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT			-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	99	1	1936	2	Y	-0-			2
11	1680	N	1003	-0-	-677	-0-	52	1	951	2	Y	-0-			2
12	1767	N	629	-0-	-1138	-0-	32	1	588	2	Y	8			10
							9	9							
*01	2046	N	1780	-0-	-266	-0-	93	1	1685	2	Y	2			12
							2	9							
*02	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	82	1	1553	2	Y	-0-			12
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT			12

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
10	1085	N	1065	-0-	-20	-0-	52	1	1013	2	Y	-0-			1
11	1080	N	1005	-0-	-75	-0-	52	1	953	2	Y	-0-			1
12	1054	N	1048	-0-	-6	-0-	54	1	992	2	Y	2			3
							2	9							
01	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	55	1	997	2	Y	2			5
							2	9							
*02	952	N	937	-0-	-15	-0-	47	1	890	2	Y	-0-			5
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT			5

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
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-			-0-
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-			-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-			-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	-0-			-0-
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 256316 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11940 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	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

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

VESTER WELL #: 4 RRCID -> 270075 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8704 - 13375

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

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VESTER WELL #: 3 RRCID -> 272667 COMPL. DATE 12/14/2011 TOTAL DEPTH 13675 PERF. 8804 - 13379

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

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MARTINEZ CHILDREN TRUST FUND WELL #: 1 RRCID -> 255120 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11019 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1454	-0-	-313	-0-	1454	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	211	-0-	-1349	-0-	60	1	151	2	N	-0-					-0-
12	2813	N	2813	-0-	-0-	-0-	2813	2			N	-0-					-0-
01	1791	N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	2			N	-0-					-0-
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
03	2821	N	1884	-0-	-937	-0-	1884	2			N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186652 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 9378

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

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190853 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8246 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*05	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	511	1	3925	2	N	-0-					-0-
*06	4146	X	4146	-0-	-0-	-0-	506	1	3640	2	N	-0-					-0-
*07	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	518	1	3699	2	N	-0-					-0-
*08	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	552	1	3619	2	N	-0-					-0-
*09	3778	X	3778	-0-	-0-	-0-	528	1	3250	2	N	-0-					-0-
*10	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	534	1	3295	2	N	-0-					-0-
*11	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	457	1	3149	2	N	-0-					-0-
*12	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	513	1	3200	2	N	-0-					-0-
*01	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	475	1	2991	2	N	-0-					-0-
*02	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	374	1	2526	2	N	-0-					-0-
*03	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	484	1	3246	2	N	-0-					-0-

CISCO-BENAVIDES (LOBO CONS.) //CONT.// 18296 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	710	1	5449	2	N	-0-					53
*06	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	692	1	4978	2	N	3					56
							3	9									
*07	5985	X	5985	-0-	-0-	-0-	735	1	5248	2	N	2					58
							2	9									
*08	5584	X	5584	-0-	-0-	-0-	739	1	4845	2	N	-0-					58
*09	5970	X	5575	-0-	-395	-0-	778	1	4791	2	N	5					63
							6	9									
*10	6169	X	5486	-0-	-683	-0-	765	1	4721	2	N	-0-					63
*11	5790	X	5176	-0-	-614	-0-	656	1	4520	2	N	-0-					63
*12	5983	X	5365	-0-	-618	-0-	741	1	4624	2	N	-0-					63
*01	5766	X	5345	-0-	-421	-0-	733	1	4612	2	N	-0-					63
*02	5208	X	5062	-0-	-146	-0-	652	1	4410	2	N	-0-					63
03	5487	X	5435	-0-	-52	-0-	705	1	4728	2	N	2					65
							2	9									

CLARA DRISCOLL (6456 FRIO) 18514 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HH WELL #: 2 RRCID -> 231033 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6370 - 6376

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	128	1			26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					60
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					65

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.) 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
HEATH WELL #: 1 RRCID -> 182638 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8341 - 8349

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	64	48	1			48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	143	1			19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	106	1			27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	98					125
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	171	1			24
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	101	101	1			24

FLINN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 183266 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8534 - 8542

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARA DRISCOLL, S. (VICKS, CON.)//CONT.// 18518 130 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1618					N	-0-					41
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1618					N	NO RPT					41

FLINN B WELL #: 110CU RRCID -> 183165 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8396 - 8858

10	8525 X	6054	-0-	-2471	-0-	6051	2	3	9	N	3					42
11	7710 X	6369	-0-	-1341	-0-	6361	2	8	9	N	7					49
12	7967 X	5243	-0-	-2724	-0-	5240	2	3	9	N	3					52
01	6045 X	5428	-0-	-617	-0-	5427	2	1	9	N	1					53
02	5936 X	4928	-0-	-1008	-0-	4913	2	15	9	N	14					67
03	6572 X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					N	NO RPT					67

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (3800) //CONT.// 18518 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC //CONT.// 911925
FLINN, F. E. WELL #: 1 RRCID -> 072464 COMPL. DATE 08/09/1977 TOTAL DEPTH 6615 PERF. N/A

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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
10 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03 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
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 204570 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 4605 - 4618

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) 18518 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
SITUS OIL & GAS, LLC 785174
TAYLOR WELL #: 1 RRCID -> 072937 COMPL. DATE 06/11/1977 TOTAL DEPTH 5462 PERF. 5022 - 5028

M O ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02 14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5000) //CONT.// 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5100) 18518 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
FLINN "B" WELL #: 17 RRCID -> 180327 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 5122 - 5146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
LITTLE, R. C. WELL #: 2 RRCID -> 097996 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 5866 - 5870

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

CLARA DRISCOLL, SOUTH (5865) //CONT.// 18518 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
DUGGER WELL #: 3 RRCID -> 226747 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 5826 - 5828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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.. 01/31/2017

CLARA DRISCOLL, SOUTH (7650) 18518 885 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
LITTLE, R. C. WELL #: 1 RRCID -> 159768 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 8172 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8300) 18518 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 033128 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8400) 18518 915 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 033129 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					5

CLARA DRISCOLL, SOUTH (8600) 18518 945 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FLINN GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033130 COMPL. DATE 11/03/1963 TOTAL DEPTH 8989 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1593	2	3	9	N	3					59
11	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					59
12	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	1356	2			N	-0-					59
01	1581	N	1560	-0-	-21	-0-	1560	2			N	-0-					59
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-					59
*03	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	N	6					65

CLARK RANCH (LOBO) 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTINEZ, D. S. WELL #: 2 RRCID -> 136910 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 8325 PERF. 6642 - 6998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4287	-0-	-456	-0-	207	1	4070	3	N	9					113
							10	9									
11	4590	X	3965	-0-	-625	-0-	189	1	3770	3	N	5					118
							6	9									
12	4526	X	4321	-0-	-205	-0-	204	1	4100	3	N	15					133
							17	9									
01	4495	X	4362	-0-	-133	-0-	203	1	4149	3	N	9					142
							10	9									
02	3864	X	3828	-0-	-36	-0-	185	1	3643	3	N	-0-	125	1			17
03	4309	X	4072	-0-	-237	-0-	186	1	3885	3	N	1					18
							1	9									

HACHAR, D.D. WELL #: 21 RRCID -> 137367 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6049 - 6119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	332	1	2377	3	N	-0-					38
11	2625	X	2625	-0-	-0-	-0-	327	1	2298	3	N	-0-					38
12	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	320	1	2269	3	N	-0-					38
01	3224	X	2624	-0-	-600	-0-	327	1	2297	3	N	-0-					38
02	2912	X	2458	-0-	-454	-0-	312	1	2146	3	N	-0-					38
*03	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	355	1	2440	3	N	-0-					38

HACHAR, D.D. WELL #: 22 RRCID -> 140872 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	1107	3	N	-0-					38
11	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	54	1	1119	3	N	-0-					38
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	27	1	541	3	N	-0-					38
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	3	N	-0-					38
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					38
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					38

CLARK, N.H. WELL #: 9 RRCID -> 147417 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6088 - 6265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	420	-0-	-231	-0-	128	1	292	3	N	-0-					-0-
11	540	N	175	-0-	-365	-0-	52	1	123	3	N	-0-					-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	70	1	161	3	N	-0-					-0-
01	903	N	903	-0-	-0-	-0-	271	1	632	3	N	-0-					-0-
02	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	414	1	1011	3	N	-0-					-0-
*03	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	377	1	919	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D.D. WELL #: 23 RRCID -> 149550 COMPL. DATE 04/06/1994 TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5839 - 6180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	230	1	1646	3	N	-0-					-0-
11	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	224	1	1571	3	N	-0-					-0-
12	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	197	1	1397	3	N	-0-					-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	229	1	1611	3	N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	216	1	1489	3	N	-0-					-0-
*03	1770	N	1770	-0-	-0-	-0-	225	1	1545	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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	114	1	325	3	N	-0-					-0-
11	420	N	43	-0-	-377	-0-	14	1	29	3	N	-0-					-0-
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	155	1	407	3	N	-0-					-0-
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	185	1	447	3	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	190	1	535	3	N	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	218	1	485	3	N	-0-					-0-

BMT WELL #: 7 RRCID -> 160253 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6609 - 6797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	448	-0-	-48	-0-	21	1	427	3	N	-0-					-0-
11	542	N	542	-0-	-0-	-0-	25	1	517	3	N	-0-					-0-
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	24	1	513	3	N	-0-					-0-
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	28	1	596	3	N	-0-					-0-
02	504	N	486	-0-	-18	-0-	23	1	463	3	N	-0-					-0-
03	527	N	467	-0-	-60	-0-	21	1	446	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO "D" WELL #: 2 RRCID -> 160434 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 4648 - 4699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 28 RRCID -> 160920 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6192 - 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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	N	-0-					-0-
11	540	N	523	-0-	-17	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
12	577	N	577	-0-	-0-	-0-	30	1	547	3	N	-0-					-0-
01	523	N	523	-0-	-0-	-0-	24	1	499	3	N	-0-					-0-
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	26	1	502	3	N	-0-					-0-
03	589	N	569	-0-	-20	-0-	28	1	541	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D.S. WELL #: 5 RRCID -> 163520 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 6962 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	34	1	689	3	N	-0-					17
11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	32	1	675	3	N	-0-					17
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	33	1	690	3	N	-0-					17
01	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	726	3	N	5	1	8			21
							6	9									
02	749	N	749	-0-	-0-	-0-	35	1	714	3	N	-0-					21
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	30	1	644	3	N	-0-					21

PREVOST WELL #: 7 RRCID -> 163522 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6888 - 7560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7351	X	7351	-0-	-0-	-0-	356	1	6992	3	N	3					65
							3	9									
11	6930	X	6803	-0-	-127	-0-	325	1	6475	3	N	3					68
							3	9									
12	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	361	1	7261	3	N	9					77
							10	9									
01	7605	X	7605	-0-	-0-	-0-	355	1	7239	3	N	10					87
							11	9									
02	6636	X	6413	-0-	-223	-0-	310	1	6091	3	N	11					98
							12	9									
03	7626	X	6891	-0-	-735	-0-	314	1	6558	3	N	17					115
							19	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

BMT WELL #: 9 RRCID -> 163684 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6738 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	51	1	1040	3	N	-0-					1
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					1
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	947	3	N	-0-					1
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	42	1	887	3	N	-0-					1
02	863	N	863	-0-	-0-	-0-	40	1	823	3	N	-0-					1
*03	989	N	989	-0-	-0-	-0-	43	1	946	3	N	-0-					1

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
10	2356	N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	-0-					-0-
11	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	111	1	2288	3	N	-0-					-0-
12	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	97	1	1976	3	N	-0-					-0-
01	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	92	1	1851	3	N	-0-					-0-
02	2240	N	1915	-0-	-325	-0-	86	1	1829	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	1962	-0-	-115	-0-	81	1	1881	3	N	-0-					-0-

CLARK, N. H. WELL #: 14 RRCID -> 167531 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7070 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	47	1	975	3	N	-0-					-0-
11	900	N	826	-0-	-74	-0-	38	1	788	3	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	46	1	965	3	N	-0-					-0-
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	44	1	939	3	N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	45	1	918	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	871	-0-	-152	-0-	38	1	833	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
10	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	52	1	1064	3	N	-0-					34
11	1110	N	966	-0-	-144	-0-	44	1	922	3	N	-0-					34
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	31	1	648	3	N	-0-					34
01	484	N	484	-0-	-0-	-0-	22	1	462	3	N	-0-					34
02	896	N	71	-0-	-825	-0-	3	1	68	3	N	-0-					34
*03	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	71	1	1536	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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	42	1	867	3	N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	43	1	897	3	N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	37	1	781	3	N	-0-					-0-
01	934	N	934	-0-	-0-	-0-	42	1	892	3	N	-0-					-0-
02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	40	1	816	3	N	-0-					-0-
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	44	1	958	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	910	N	910	-0-	-0-	-0-	42	1	868	3	N	-0-					50
11	900	N	812	-0-	-88	-0-	37	1	775	3	N	-0-					50
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	41	1	856	3	N	1					51
							1	9									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	38	1	810	3	N	-0-					51
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	38	1	778	3	N	-0-					51
03	899	N	783	-0-	-116	-0-	34	1	749	3	N	-0-					51

HACHAR, D. D. WELL #: 30 RRCID -> 171704 COMPL. DATE 01/04/1999 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 6646 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	11	1	237	3	N	-0-					18
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					18
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					18

B.M.T. WELL #: 14 RRCID -> 172200 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6204 - 6321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		1411	-0-	1411	1411	63	1	1348	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		7029	-0-	7029	8440	291	1	6738	3	N	-0-					-0-

B.M.T. WELL #: 13 RRCID -> 174085 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 7730 PERF. 7382 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	53	1	1095	3	N	-0-					15
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	3	N	-0-					15
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	47	1	978	3	N	-0-					15
01	960	N	960	-0-	-0-	-0-	43	1	917	3	N	-0-					15
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	42	1	871	3	N	-0-					15
03	1023	N	1009	-0-	-14	-0-	44	1	965	3	N	-0-					15

CLARK-HEREFORD WELL #: 6 RRCID -> 175365 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6010 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	600	1	2040	3	N	5					122
							6	9									
11	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	600	1	1911	3	N	2	91	1			33
							2	9									
12	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	603	1	1825	3	N	-0-					33
01	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	557	1	1712	3	N	-0-					33
02	2352	N	2011	-0-	-341	-0-	486	1	1525	3	N	-0-					33
03	2418	N	1806	-0-	-612	-0-	443	1	1363	3	N	-0-					33

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
10	4433	X	4241	-0-	-192	-0-	775	1	3466	3	N	-0-					127
11	4290	X	3765	-0-	-525	-0-	721	1	3044	3	N	-0-					127
12	4278	X	3059	-0-	-1219	-0-	644	1	2413	3	N	2	2	8			127
							2	9									
01	4278	X	3610	-0-	-668	-0-	652	1	2958	3	N	-0-					127
02	3836	X	3078	-0-	-758	-0-	639	1	2439	3	N	-0-					127
03	4247	X	4100	-0-	-147	-0-	726	1	3374	3	N	-0-					127

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 36 RRCID -> 177211 COMPL. DATE 04/20/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6600 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	157	1	3394	3	N	1					102
							1	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	150	1	3221	3	N	1					103
							1	9									
12	3456	X	3456	-0-	-0-	-0-	156	1	3297	3	N	3					106
							3	9									
01	3504	X	3504	-0-	-0-	-0-	158	1	3345	3	N	1					107
							1	9									
02	3389	X	3389	-0-	-0-	-0-	151	1	3229	3	N	8					115
							9	9									
*03	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	162	1	3367	3	N	14	73	1			56
							15	9									

CLARK, N. H. WELL #: 16 RRCID -> 178853 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6244 - 6374

10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	571	1	1302	3	N	-0-					-0-
11	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	785	1	1862	3	N	-0-					-0-
12	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	730	1	1668	3	N	-0-					-0-
01	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	677	1	1579	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	422	1	1031	3	N	-0-					-0-
*03	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	551	1	1344	3	N	-0-					-0-

CAL-MEX WELL #: 3 RRCID -> 185567 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6578 - 6722

10	3348	X	1847	-0-	-1501	-0-	97	1	1750	3	N	-0-					24
11	2640	X	1674	-0-	-966	-0-	81	1	1593	3	N	-0-					24
12	2201	X	1802	-0-	-399	-0-	88	1	1714	3	N	-0-					24
01	1674	X	1522	-0-	-152	-0-	76	1	1446	3	N	-0-					24
02	1680	X	1531	-0-	-149	-0-	72	1	1459	3	N	-0-					24
*03	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	94	1	2100	3	N	-0-					24

HACHAR, D. D. WELL #: 37 RRCID -> 186255 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6522 - 6530

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PREVOST WELL #: 10 RRCID -> 197538 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6956 - 6980

10	434	N	423	-0-	-11	-0-	20	1	403	3	N	-0-					23
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	25	1	522	3	N	-0-					23
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	25	1	523	3	N	-0-					23
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	21	1	444	3	N	-0-					23
02	502	N	502	-0-	-0-	-0-	23	1	479	3	N	-0-					23
*03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	418	3	N	-0-					23

CLARK, N. H. WELL #: 18 RRCID -> 215510 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6490 - 6740

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

CLARK RANCH (LOBO) //CONT.// 18612 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D.D. WELL #: 41 RRCID -> 238430 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6508 - 6547

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	37	1	267	3	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
12	285	N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	3	N	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	39	1	274	3	N	-0-					-0-
02	280	N	255	-0-	-25	-0-	32	1	223	3	N	-0-					-0-
*03	294	N	294	-0-	-0-	-0-	37	1	257	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARK-HEREFORD WELL #: 7 RRCID -> 242291 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 7576 PERF. 5090 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	403	N	216	-0-	-187	-0-	51	1	165	2	Y	-0-					48
11	300	N	237	-0-	-63	-0-	54	1	181	2	Y	2					50
							2	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	45	1	146	2	Y	8					58
							9	9									
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	51	1	170	2	Y	2					60
							2	9									
*02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	100	1	384	2	Y	226	286	1			-0-
							249	9									
*03	457	N	457	-0-	-0-	-0-	117	1	340	2	Y	-0-					-0-

COASTAL (LOWER RINCON) //CONT.// 19141 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
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
10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	100	1	323	2	Y	-0-					110
11	766	N	766	-0-	-0-	-0-	171	1	578	2	Y	15					125
							17	9									
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	60	1	197	2	Y	15	47	1			93
							17	9									
01	310	N	281	-0-	-29	-0-	63	1	207	2	Y	10					103
							11	9									
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	55	1	211	2	Y	2					105
							2	9									
*03	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	1	1	8			105

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	341	N	241	-0-	-100	-0-	43	1	198	2	Y	-0-					-0-
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	31	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
01	248	N	45	-0-	-203	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	90	-0-	-78	-0-	14	1	76	2	Y	-0-					-0-
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	7	1	26	2	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

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

10	1240	N	1049	-0-	-191	-0-	242	1	680	2	Y	115	292	1			6
							127	9									
11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	261	1	760	2	Y	135					141
							149	9									
12	1240	N	842	-0-	-398	-0-	174	1	493	2	Y	159	300	1			-0-
							175	9									
01	1054	N	682	-0-	-372	-0-	164	1	467	2	Y	46					46
							51	9									
*02	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	288	1	951	2	Y	298	344	1			-0-
							328	9									
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	365	1	917	2	Y	318	116	1			202
							350	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
10	1085	N	1058	-0-	-27	-0-	274	1	743	2	Y	37	49	1			47
							41	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	313	1	880	2	Y	35					82
							39	9									
12	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	364	1	993	2	Y	15	41	1			56
							17	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	431	1	1183	2	Y	29					85
							32	9									
*02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	382	1	1215	2	Y	-0-					85
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	561	1	1358	2	Y	5					90
							6	9									

COASTAL, E. (4850) 19142 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
GARCIA WELL #: 1 RRCID -> 261232 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 8794 PERF. 4940 - 4960

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	187	1			268
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	154	186	1			236
12	665	N	665	-0-	-0-	-0-	139	1	383	2	Y	130	143	1			223
							143	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	168	140	1			251
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	96	249	1			98
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	28	126	1			-0-

PYLE PETROLEUM, INC. 683968
GARCIA, ESTEBAN WELL #: B 1 RRCID -> 044798 COMPL. DATE 09/03/1968 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLE, WEST (COLE) 19469 200 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
ROSA V. DE BENAVIDES WELL #: 21 RRCID -> 274841 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 2406 PERF. 1714 - 1716

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

COLE, WEST (HINNANT) 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 2 RRCID -> 225745 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 12003 PERF. 11598 - 11750

10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	272	1	1053	2	Y	-0-					30
11	1140	N	1112	-0-	-28	-0-	226	1	886	2	Y	-0-					30
12	1364	N	1219	-0-	-145	-0-	244	1	975	2	Y	-0-					30
01	1333	N	793	-0-	-540	-0-	174	1	619	2	Y	-0-					30
02	1036	N	830	-0-	-206	-0-	155	1	675	2	Y	-0-					30
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	192	1	987	2	Y	-0-					30

COLE, WEST (HINNANT) //CONT.// 19469 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 9 RRCID -> 242229 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11907 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					9
11	1050	N	37	-0-	-1013	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					9
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	7	1	30	2	Y	-0-					9
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	2	Y	-0-					9
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	5	1	23	2	Y	-0-					9
*03	35	N	35	-0-	-0-	-0-	5	1	30	2	Y	-0-					9

COLE,WEST (1260) 19469 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
BENAVIDES, ROSA V. WELL #: 23 RRCID -> 078666 COMPL. DATE 06/13/1978 TOTAL DEPTH 2400 PERF. 1260 - 1268

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 4 RRCID -> 169184 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9002 - 9047

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COLE, WEST (WILCOX 14000) 19469 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
BENAVIDES, ARTURO WELL #: 10 RRCID -> 247133 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 14136 PERF.14510 - 14668

10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	447	1	1732	2	Y	-0-					42
11	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	488	1	1915	2	Y	-0-					42
12	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	469	1	1874	2	Y	-0-					42
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	538	1	1917	2	Y	-0-					42
02	2800	N	3074	-0-	274	274	575	1	2499	2	Y	-0-					42
*03	3100	N	3462	-0-	362	636	563	1	2899	2	Y	-0-					42

COLMENA (FRIO 1200) 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 5 RRCID -> 065638 COMPL. DATE 03/10/1976 TOTAL DEPTH 1546 PERF. 1242 - 1248

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

COLMENA (FRIO 1200) //CONT.// 19730 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 258 WELL #: 4 RRCID -> 141866 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 2641 PERF. 1393 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (DEEP) 19914 010 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 202920 COMPL. DATE 06/19/2004 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8100) 19914 038 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 198813 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8090 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (8450) 19914 042 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 D RRCID -> 177755 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8269 - 8305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS(8600) 19914 045 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 4 F RRCID -> 058511 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8586 - 9070

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

COMITAS (8900) 19914 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 U RRCID -> 053630 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					107
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 204580 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9178 - 9182

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMITAS (9600) 19914 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAYNES WELL #: 1 L RRCID -> 053631 COMPL. DATE 09/06/1972 TOTAL DEPTH 10587 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	438442					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 196902 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10030 - 10040

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	732					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE ROBERTO VELA G.U. WELL #: 1 RRCID -> 256729 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9623 - 10140

10	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	589	1	1742	2	N	-0-					-0-
11	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	457	1	1321	2	N	-0-					-0-
12	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	325	1	897	2	N	-0-					-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	246	1	709	2	N	-0-					-0-
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	346	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	279 N	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
10	1457	N	796	-0-	-661	-0-	201	1	595	2	N	-0-					-0-
11	690	N	609	-0-	-81	-0-	157	1	452	2	N	-0-					-0-
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	331	1	916	2	N	-0-					-0-
01	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	322	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	290	1	849	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COMMONWEALTH (DUBOSE A) 19928 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
CAMPBELL, J. EST GU WELL #: 1 RRCID -> 097772 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9454 - 9593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	#	4483	-0-	-477	-0-	521 173	1 9	3789	3	N	157	256	1	1	8	32
11	4800	#	4518	-0-	-282	-0-	506 161	1 9	3851	3	N	146	128	1			50
12	4836	#	4163	-0-	-673	-0-	483 138	1 9	3542	3	N	125	125	1			50
01	4495	#	3993	-0-	-502	-0-	429 144	1 9	3420	3	N	131	96	1			85
02	4228	#	3921	-0-	-307	-0-	477 147	1 9	3297	3	N	134	147	1			72
03	4681	#	NO RPT	-0-	-4681	-0-					N	NO RPT					72

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
10	186	N	47	-0-	-139	-0-	47	2			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CONCEPTION (TINNEY) 19975 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

CONN BROWN HARBOR (FRIO "D") 20130 300 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TEMA OIL AND GAS COMPANY 841329
CONN BROWN-STATE B - G SAND UNIT WELL #: 2821 RRCID -> 256497 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 13618 PERF. 9346 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/17/2018 - PLUGGED 01/17/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - P/A 11/02/17

DRISCOLL,ROBERT WELL #: 117 RRCID -> 177385 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 3715 PERF. 2978 - 2998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 405 RRCID -> 178356 COMPL. DATE 07/31/2017 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 2758 - 2773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		354	-0-	354	354	118	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	242	-0-	242	596	115	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	596					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 407 RRCID -> 178359 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 4057 - 4063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 406 RRCID -> 178361 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 3259 - 3266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	X	66	-0-	-36	-0-	8	1	58	2	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	51	-0-	51	51	7	1	29	2	Y	14	13	1			1
							15	9									
12	14B2	EXT	64	-0-	64	115	18	1	27	2	Y	17	15	1			3
							19	9									
01	14B2	EXT	55	-0-	55	170	13	1	25	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
02	214	X	44	-0-	-170	-0-	20	1	22	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

CONOCO DRISCOLL //CONT.// 20178 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DRISCOLL, ROBERT WELL #: 408 RRCID -> 178775 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2589 - 2593

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

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 409 RRCID -> 178776 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 5210 PERF. 2575 - 2579

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRISCOLL, ROBERT WELL #: 411 RRCID -> 180770 COMPL. DATE 01/07/2001 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 3286 - 3296

10	1860 N	412	-0-	-1448	-0-	51	1	361	2	Y	-0-					-0-
11	1410 N	328	-0-	-1082	-0-	68	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	1085 N	571	-0-	-514	-0-	224	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	403 N	390	-0-	-13	-0-	130	1	260	2	Y	-0-					-0-
02	308 N	107	-0-	-201	-0-	51	1	56	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-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

10	31 N	24	-0-	-7	-0-	3	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	35 N	35	-0-	-0-	-0-	7	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	46 N	46	-0-	-0-	-0-	18	1	28	2	Y	-0-					-0-
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	13	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	42 N	42	-0-	-0-	-0-	20	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	1740	-0-	-89	-0-	70	1	1642	2	N	25	17	1			14
							28	9									
11	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	61	1	1609	2	N	42	44	1			12
							46	9									
12	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	65	1	1605	2	N	35	42	1			5
							39	9									
01	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	63	1	1802	2	N	19	15	1			9
							21	9									
02	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	58	1	1605	2	N	19	14	1			14
							21	9									
03	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	64	1	1544	2	N	34	37	1			11
							37	9									

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 165570 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 7975

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 234 RRCID -> 220735 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7862 - 7874

10	3627	X	3241	-0-	-386	-0-	132	1	3079	2	N	27	23	1			15
							30	9									
11	3480	X	3183	-0-	-297	-0-	115	1	3045	2	N	21	30	1			6
							23	9									
12	3565	X	3466	-0-	-99	-0-	133	1	3301	2	N	29	31	1			4
							32	9									
01	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	125	1	3582	2	N	37	24	1			17
							41	9									
02	3426	X	3426	-0-	-0-	-0-	117	1	3268	2	N	37	26	1			28
							41	9									
03	3472	X	3107	-0-	-365	-0-	123	1	2945	2	N	35	51	1			12
							39	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

10	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	47	1	1105	2	N	3	2	1			2
							3	9									
11	360	X	270	-0-	-90	-0-	10	1	256	2	N	4	5	1			1
							4	9									
12	372	X	321	-0-	-51	-0-	12	1	302	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1147	X	190	-0-	-957	-0-	6	1	182	2	N	2	2	1			1
							2	9									
02	1036	X	216	-0-	-820	-0-	7	1	206	2	N	3	2	1			2
							3	9									
03	1147	X	276	-0-	-871	-0-	11	1	261	2	N	4	5	1			1
							4	9									

CONTEMPO (LOBO 2) //CONT.// 20256 510 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 161 RRCID -> 168058 COMPL. DATE 04/17/1998 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7953 - 8942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	44	1	1033	2	N	5	3	1			3
							6	9									
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	41	1	1077	2	N	4	6	1			1
							4	9									
12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	46	1	1134	2	N	6	6	1			1
							7	9									
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	43	1	1240	2	N	4	3	1			2
							4	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1061	2	N	4	3	1			3
							4	9									
03	1178	N	1083	-0-	-95	-0-	43	1	1037	2	N	3	5	1			1
							3	9									

CONTINENTAL GULF (SPEARS 8750) 20259 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
GILLUM WELL #: 1 RRCID -> 195897 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9124 - 9147

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/01/2017 - PLUGGED 12/01/17

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	3100	N	-0-	-0-	-3100	634					Y	-0-					48
11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					Y	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					48
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	19	1	312	3	Y	329	177	1			200
							362	9									
02	T. A.		1193	-0-	1193	1193	13	1	263	3	Y	834	875	1			159
							917	9									
03	T. A.		1260	-0-	1260	2453	12	1	237	3	Y	919	894	1			184
							1011	9									

COPANO BAY, S. (FB-A, J-2) 20452 144 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 96 WELL #: 8 L RRCID -> 058835 COMPL. DATE 05/12/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	10695	X	-0-	-0-	-10695	-0-					Y	-0-	9	1			18
11	9930	X	-0-	-0-	-9930	-0-					Y	-0-					18
12	9486	X	-0-	-0-	-9486	-0-					Y	-0-					18
01	7595	X	4975	-0-	-2620	-0-	274 103	1 9	4598	3	Y	94	89	1			23
02	T. A.		13787	-0-	13787	13787	623 284	1 9	12880	3	Y	258	192	1			89
03	T. A.		12064	-0-	12064	25851	554 308	1 9	11202	3	Y	280	303	1			66

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		1027	-0-	1027	1027	47 14	1 9	966	3	Y	13	9	1			4
03	T. A.		1428	-0-	1428	2455	68	1	1360	3	Y	-0-					4

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
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-

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
10	11581	X	11581	-0-	-0-	-0-	590	1	10621	3	Y	336	374	1			263
							370	9									
11	16628		12199	-0-	-4429	-0-	626	1	11132	3	Y	401	490	1			174
							441	9									
12	16523		12276	-0-	-4247	-0-	715	1	11122	3	Y	399	406	1			167
							439	9									
01	17293		12661	-0-	-4632	-0-	689	1	11556	3	Y	378	420	1			125
							416	9									
02	14576		12188	-0-	-2388	-0-	544	1	11246	3	Y	362	397	1			90
							398	9									
*03	14584		12717	-0-	-1867	-0-	579	1	11711	3	Y	388	287	1			191
							427	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
10	9362		7941	-0-	-1421	-0-	410	1	7390	3	Y	128	115	1			78
							141	9									
11	9060		8085	-0-	-975	-0-	425	1	7555	3	Y	95	127	1			46
							105	9									
12	8199	R	8199	-0-	-0-	-0-	488	1	7588	3	Y	112	116	1			42
							123	9									
01	7936	#	5855	-0-	-2081	-0-	324	1	5439	3	Y	84	94	1			32
							92	9									
02	7560		4226	-0-	-3334	-0-	186	1	3847	3	Y	175	159	1			48
							193	9									
03	8370		5133	-0-	-3237	-0-	232	1	4681	3	Y	200	151	1			97
							220	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
10	12195	X	12195	-0-	-0-	-0-	630	1	11336	3	Y	208	230	1			159
							229	9									
11	11782	X	11782	-0-	-0-	-0-	614	1	10912	3	Y	233	290	1			102
							256	9									
12	10443	X	10443	-0-	-0-	-0-	618	1	9617	3	Y	189	203	1			88
							208	9									
01	10726	X	9964	-0-	-762	-0-	549	1	9207	3	Y	189	210	1			67
							208	9									
02	10210	X	10210	-0-	-0-	-0-	464	1	9599	3	Y	134	166	1			35
							147	9									
*03	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	524	1	10587	3	Y	130	103	1			62
							143	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/1995

CORPUS CHRISTI, E. (D-6) 20740 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/ TR 55 / WELL #: 6L RRCID -> 196653 COMPL. DATE 02/10/2003 TOTAL DEPTH 8251 PERF. 7068 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TR 54 WELL #: 4L RRCID -> 281054 COMPL. DATE 06/21/2016 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7060 - 7076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CORPUS CHRISTI, E. (FB-5, H2) 20740 187 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/TR 54/ WELL #: 1 RRCID -> 249116 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 9874 PERF. 8557 - 8565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	1	1	104	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, E. (H-1) 20740 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33099/ TR54/ WELL #: 3 RRCID -> 172548 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8258 - 8262

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (ANDERSON) 20745 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	682	N	640	-0-	-42	-0-	617	2	23	9	N	21					101
11	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					101
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			N	-0-					101
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					101
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	624	3	114	9	N	104	178	1			27
03	713	N	649	-0-	-64	-0-	649	3			N	-0-					27

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 271219 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 12784 PERF. 9497 - 9500

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED) 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
TALBERT, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 135183 COMPL. DATE 02/27/1990 TOTAL DEPTH 12649 PERF.11618 - 12574

10	8494	X	7964	-0-	-530	-0-	7699	2	265	9	Y	241	255	1			84
11	8220	X	7874	-0-	-346	-0-	7509	2	365	9	Y	332	368	1			48
12	8494	X	6879	-0-	-1615	-0-	6622	2	257	9	Y	234	231	1			51
01	8215	X	7388	-0-	-827	-0-	7121	3	267	9	Y	243	254	1			40
02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	7840	3	278	9	Y	253	255	1			38
*03	9231	X	9231	-0-	-0-	-0-	8964	3	267	9	Y	243	212	1			69

GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 5 RRCID -> 186953 COMPL. DATE 10/28/2015 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11668 - 11702

10	9734	X	7999	-0-	-1735	-0-	7868	2	131	9	Y	119	145	1			120
11	9420	X	7807	-0-	-1613	-0-	7614	2	193	9	Y	175	269	1			26
12	9734	X	6844	-0-	-2890	-0-	6670	2	174	9	Y	158	145	1			39
01	8184	X	7424	-0-	-760	-0-	6970	3	454	9	Y	413	422	1			30
02	7392	X	5910	-0-	-1482	-0-	5604	3	306	9	Y	278	275	1			33
03	8060	X	5898	-0-	-2162	-0-	5697	3	201	9	Y	183	137	1			79

TALBERT, L. G. WELL #: 4 RRCID -> 193112 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 13075 PERF.12169 - 12692

10	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	1599	2	124	9	Y	113	109	1			72
11	1470	N	1421	-0-	-49	-0-	1290	2	131	9	Y	119	158	1			33
12	1674	N	1446	-0-	-228	-0-	1340	2	106	9	Y	96	99	1			30
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	954	3	125	9	Y	114	109	1			35
02	1316	N	1127	-0-	-189	-0-	1011	3	116	9	Y	105	109	1			31
03	1457	N	1386	-0-	-71	-0-	991	3	395	9	Y	359	317	1			73

TALBERT, L. G. WELL #: 5 RRCID -> 195927 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 13730 PERF.12272 - 12749

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	114	-0-	-36	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	57	-0-	-98	-0-	57	3			Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI, W (CONSOLIDATED)//CONT.// 20745 052 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 6 RRCID -> 198135 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.12208 - 12280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-
	WILSON UNIT			WELL #: 1	RRCID -> 216777	COMPL. DATE 10/31/2005		TOTAL DEPTH 13190		PERF.10082 - 11404						
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLY AIRPORT GU WELL #: 1 RRCID -> 208865 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12504 - 12702

10	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	485	1	2143	2	N	92					241
							101	9									
11	2606	N	2606	-0-	-0-	-0-	463	1	1971	2	N	156	188	1			209
							172	9									
12	2842	N	2842	-0-	-0-	-0-	437	1	2205	2	N	182	187	1			204
							200	9									
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	114	1	789	2	N	47	195	1			56
							52	9									
*02	2800	N	26652	-0-	23852	23852	24618	2	2034	9	N	1849	1664	1	7	8	234
*03	40296	X	16444	-0-	-23852	-0-	15316	2	1128	9	N	1025	1127	1	6	8	126

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PETERSON-NUSS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 148986 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10912 - 11480

10	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1140	2	201	9	N	183	183	1			85
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	1138	2	172	9	N	156	156	1			85
12	589	N	561	-0-	-28	-0-	389	2	172	9	N	156	156	1			85
01	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					85
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					85
*03	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					85

CORPUS CHRISTI, WEST(8000) 20745 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 262715 COMPL. DATE 07/31/2011 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 7677 - 7815

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (8800) 20745 228 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, WEST (9000) 20745 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 32973/TR 55/ WELL #: 5 RRCID -> 249183 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 9039 - 9074

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

CORPUS CHRISTI, W. (9100 FRIO) 20745 456 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CORPUS CHRISTI, W. (9800 FRIO) 20745 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	1302 N	1115	-0-	-187	-0-	1114	2	1	9	Y	1	36	1			91
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	913	2	37	9	Y	34	67	1			58
12	1085 N	523	-0-	-562	-0-	494	2	29	9	Y	26	36	1			48
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	939	3	106	9	Y	96	106	1			38
02	899 N	899	-0-	-0-	-0-	818	3	81	9	Y	74	69	1			43
*03	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1054	3	67	9	Y	61	34	1			70

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	30 N	-0-	-0-	-30 B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	1 N	1	-0-	-0- B	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	4 N	4	-0-	-0- B	-0-	4	2			Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI BAY, WEST (8700) //CONT.// 20759 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
STATE TRACT 55-8 UNIT WELL #: 8 RRCID -> 270724 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 8978 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25420	X	630	-0-	-24790 B	-0-	28	1	598	2	Y	2	2	1			-0-
							2	4	2	9							
11	23700	X	39	-0-	-23661 B	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					Y	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371 B	-0-					Y	-0-					-0-
02	644	X	202	-0-	-442 B	-0-	24	1	178	2	Y	-0-					-0-
03	620	X	-0-	-0-	-620 B	-0-					Y	-0-					-0-

CORPUS CHRISTI BAYOU (K-7) 20766 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 214915 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11457 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9877	X	9877	-0-	-0-	-0-	400	1	8873	3	Y	549	715	1			159
							604	9									
11	13048		10889	-0-	-2159	-0-	355	1	9896	3	Y	580	541	1			198
							638	9									
12	9659	R	9659	-0-	-0-	-0-	391	1	8681	3	Y	534	356	1			376
							587	9									
01	9889	#	8973	-0-	-916	-0-	363	1	8036	3	Y	522	709	1			189
							574	9									
02	10164	#	9236	-0-	-928	-0-	362	1	8338	3	Y	487	357	1			319
							536	9									
03	11253	#	10101	-0-	-1152	-0-	415	1	9123	3	Y	512	717	1			114
							563	9									

CORTEZ (CORTEZ) 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
DOLORES S. SOLIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179549 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 2915 PERF. 2719 - 2729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	X	-0-	-0-	-2139 B	-0-					N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700 B	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
01	2790	X	-0-	-0-	-2790 B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

FARIAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 265182 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 2988 PERF. 2710 - 2814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 26 RRCID -> 275517 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 3517 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CORTEZ (CORTEZ) //CONT.// 20837 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
FROST NATIONAL BANK WELL #: C 5 RRCID -> 282099 COMPL. DATE 01/19/2017 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2692 - 2712

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

FARIAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 234565 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1574 - 1576

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					113

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2016 - P/A 10/20/2016

COWBOY (VKSBG 8100) 21273 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
LONGORIA WELL #: 1 RRCID -> 242575 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8026 - 8078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	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
10	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	764	1	1536	2	N	47					164
							52	9									
11	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	743	1	1352	2	N	45					209
							50	9									
12	2542	N	2090	-0-	-452	-0-	719	1	1320	2	N	46	191	1			64
							51	9									
01	2356	N	2208	-0-	-148	-0-	756	1	1397	2	N	50					114
							55	9									
02	2016	N	1842	-0-	-174	-0-	595	1	1201	2	N	42					156
							46	9									
03	2077	N	1979	-0-	-98	-0-	713	1	1220	2	N	42					198
							46	9									

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
10	10230	X	8248	-0-	-1982	-0-	117	1	8047	2	Y	76					149
							84	9									
11	11746	X	11746	-0-	-0-	-0-	167	1	11500	2	Y	72	141	1			80
							79	9									
12	13537	X	13537	-0-	-0-	-0-	202	1	13254	2	Y	74					154
							81	9									
01	13913	X	13913	-0-	-0-	-0-	209	1	13612	2	Y	84	141	1			97
							92	9									
02	12060	X	12060	-0-	-0-	-0-	190	1	11803	2	Y	61					158
							67	9									
03	13547	X	8370	-0-	-5177	-0-	136	1	8186	2	Y	44	141	1			61
							48	9									

COWBOY, W. (9100) //CONT.// 21280 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL WELL #: 3 RRCID -> 243686 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10489 PERF. 9002 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1651	-0-	-54	-0-	23	1	1598	2	Y	27					56
							30	9									
11	1650	X	1213	-0-	-437	-0-	17	1	1170	2	Y	24	49	1			31
							26	9									
12	1860	X	954	-0-	-906	-0-	14	1	914	2	Y	24					55
							26	9									
01	1860	X	982	-0-	-878	-0-	14	1	937	2	Y	28	47	1			36
							31	9									
02	1680	X	796	-0-	-884	-0-	12	1	762	2	Y	20					56
							22	9									
03	1643	X	1036	-0-	-607	-0-	17	1	1007	2	Y	11	47	1			20
							12	9									

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 243715 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 11278 PERF. 8943 - 8959

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24

MESTENA WELL #: 3941 RRCID -> 182916 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 10012 - 10042

10	1271	X	1251	-0-	-20	-0-	122	1	1125	3	N	4	4	8			133
							4	9									
11	2010	X	1250	-0-	-760	-0-	111	1	1031	3	N	98	177	1	1	8	53
							108	9									
12	2077	X	1010	-0-	-1067	-0-	103	1	882	3	N	23	4	8			72
							25	9									
01	2077	X	1458	-0-	-619	-0-	137	1	1248	3	N	66					138
							73	9									
02	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	126	1	1073	3	N	39	2	8			175
							43	9									
*03	1353	X	1353	-0-	-0-	-0-	127	1	1164	3	N	56	185	1	3	8	43
							62	9									

MESTENA WELL #: 3942 RRCID -> 184153 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9956 - 9980

10	217	X	180	-0-	-37	-0-	18	1	162	3	N	-0-					32
11	210	X	171	-0-	-39	-0-	17	1	154	3	N	-0-					32
12	217	X	176	-0-	-41	-0-	18	1	158	3	N	-0-					32
01	217	X	135	-0-	-82	-0-	13	1	122	3	N	-0-					32
02	196	X	160	-0-	-36	-0-	17	1	141	3	N	2	2	8			32
							2	9									
*03	192	X	192	-0-	-0-	-0-	19	1	172	3	N	1	1	8			32
							1	9									

COYOTE, EAST (QUEEN CITY) //CONT.// 21405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HAMMAN OIL & REFINING COMPANY //CONT.// 350200
MESTENA WELL #: 3943 RRCID -> 186987 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10210 PERF.10004 - 10023

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	291	1	2684	3	Y	81	116	1			76
							89	9									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	296	1	2765	3	Y	85	134	1			27
							94	9									
12	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	308	1	2631	3	Y	192	140	1			79
							211	9									
01	3069	X	3004	-0-	-65	-0-	286	1	2598	3	Y	109	122	1			66
							120	9									
02	2940	X	2236	-0-	-704	-0-	227	1	1936	3	Y	66					132
							73	9									
03	3255	X	3150	-0-	-105	-0-	301	1	2748	3	Y	92	127	1			97
							101	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
10	1581	N	1364	-0-	-217	-0-	128	1	1183	3	Y	48	68	1			62
							53	9									
11	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	132	1	1235	3	Y	30	47	1			45
							33	9									
12	1612	N	1312	-0-	-300	-0-	130	1	1107	3	Y	68	50	1			63
							75	9									
01	1364	N	1270	-0-	-94	-0-	121	1	1096	3	Y	48	50	1	4	8	57
							53	9									
02	1316	N	1232	-0-	-84	-0-	126	1	1070	3	Y	33					90
							36	9									
03	1302	N	1260	-0-	-42	-0-	120	1	1098	3	Y	38	52	1			76
							42	9									

MESTENA WELL #: 3932 RRCID -> 219893 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF.10034 - 10046

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	73	1	678	3	N	-0-					17
11	690	X	512	-0-	-178	-0-	50	1	462	3	N	-0-					17
12	775	X	697	-0-	-78	-0-	73	1	624	3	N	-0-					17
01	775	X	485	-0-	-290	-0-	48	1	437	3	N	-0-					17
02	700	X	528	-0-	-172	-0-	55	1	473	3	N	-0-					17
03	744	X	673	-0-	-71	-0-	61	1	556	3	N	51					68
							56	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 180880 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9972 - 10008

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	X	117	-0-	-69	-0-	11	1	106	2	N	-0-					56
11	180	X	151	-0-	-29	-0-	15	1	136	2	N	-0-					56
12	186	X	172	-0-	-14	-0-	18	1	154	2	N	-0-					56
01	186	X	183	-0-	-3	-0-	18	1	165	2	N	-0-					56
02	164	X	164	-0-	-0-	-0-	16	1	148	2	N	-0-					56
03	186	X	182	-0-	-4	-0-	18	1	164	2	N	-0-					56

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTH COYOTE WELL #: 2 RRCID -> 180881 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9997 - 10033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	18	1	168	2	N	-0-					81
11	287	X	287	-0-	-0-	-0-	29	1	258	2	N	-0-					81
12	420	X	420	-0-	-0-	-0-	44	1	376	2	N	-0-					81
01	700	X	700	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	N	-0-					81
02	812	X	812	-0-	-0-	-0-	77	1	733	2	N	2					83
							2	9									
*03	872	X	872	-0-	-0-	-0-	83	1	775	2	N	13					96
							14	9									

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
10	1263	X	1263	-0-	-0-	-0-	121	1	1139	2	N	3					113
							3	9									
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	112	1	1004	2	N	7					120
							8	9									
12	1032	X	1032	-0-	-0-	-0-	108	1	921	2	N	3					123
							3	9									
01	1349	X	1349	-0-	-0-	-0-	135	1	1206	2	N	7					130
							8	9									
02	1254	X	1254	-0-	-0-	-0-	118	1	1125	2	N	10					140
							11	9									
03	1271	X	890	-0-	-381	-0-	85	1	799	2	N	5					145
							6	9									

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
10	5673	X	5298	-0-	-375	-0-	507	1	4772	2	N	17					101
							19	9									
11	5370	X	4739	-0-	-631	-0-	470	1	4213	2	N	51					152
							56	9									
12	5363	X	4786	-0-	-577	-0-	498	1	4241	2	N	43	155	1			40
							47	9									
01	5363	X	4806	-0-	-557	-0-	477	1	4276	2	N	48					88
							53	9									
02	4788	X	4319	-0-	-469	-0-	403	1	3855	2	N	55					143
							61	9									
03	5301	X	5082	-0-	-219	-0-	485	1	4543	2	N	49					192
							54	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
10	620	X	436	-0-	-184	-0-	42	1	392	2	N	2					126
							2	9									
11	660	X	550	-0-	-110	-0-	54	1	487	2	N	8					134
							9	9									
12	682	X	637	-0-	-45	-0-	66	1	558	2	N	12	107	1			39
							13	9									
01	682	X	647	-0-	-35	-0-	65	1	582	2	N	-0-					39
02	616	X	602	-0-	-14	-0-	57	1	545	2	N	-0-					39
*03	703	X	703	-0-	-0-	-0-	66	1	617	2	N	18					57
							20	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	222	1	2093	2	N	62					160
							68	9									
11	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	203	1	1817	2	N	52	165	1			47
							57	9									
12	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	67					114
							74	9									
01	2387	X	2161	-0-	-226	-0-	210	1	1884	2	N	61	160	1			15
							67	9									
02	2156	X	2051	-0-	-105	-0-	188	1	1795	2	N	62					77
							68	9									
03	2387	X	2105	-0-	-282	-0-	197	1	1842	2	N	60					137
							66	9									

NUMERO SEIS WELL #: 4 RRCID -> 192474 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10030 - 10050

10	280	X	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-					61
11	420	X	266	-0-	-154	-0-	27	1	239	2	N	-0-					61
12	434	X	262	-0-	-172	-0-	28	1	234	2	N	-0-					61
01	434	X	283	-0-	-151	-0-	28	1	255	2	N	-0-					61
02	267	X	267	-0-	-0-	-0-	25	1	242	2	N	-0-					61
03	279	X	266	-0-	-13	-0-	25	1	233	2	N	7					68
							8	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 8 RRCID -> 210033 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10067 - 10083

10	1705	X	1521	-0-	-184	-0-	144	1	1355	2	N	20					86
							22	9									
11	1620	X	1274	-0-	-346	-0-	127	1	1136	2	N	10					96
							11	9									
12	1674	X	728	-0-	-946	-0-	76	1	651	2	N	1					97
							1	9									
01	1643	X	693	-0-	-950	-0-	70	1	623	2	N	-0-					97
02	1483	X	1483	-0-	-0-	-0-	136	1	1299	2	N	44					141
							48	9									
*03	1519	X	1354	-0-	-165	-0-	129	1	1207	2	N	16					157
							18	9									

SOUTH COYOTE WELL #: 11 RRCID -> 215881 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9923 - 9943

10	1984	X	1455	-0-	-529	-0-	138	1	1299	2	N	16					148
							18	9									
11	1792	X	1792	-0-	-0-	-0-	178	1	1592	2	N	20	146	1			22
							22	9									
12	1767	X	1612	-0-	-155	-0-	165	1	1400	2	N	43					65
							47	9									
01	1767	X	1515	-0-	-252	-0-	152	1	1363	2	N	-0-					65
02	1680	X	1528	-0-	-152	-0-	142	1	1362	2	N	22					87
							24	9									
*03	1860	X	1698	-0-	-162	-0-	162	1	1518	2	N	16					103
							18	9									

COYOTE, SOUTH (QUEEN CITY) //CONT.// 21408 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	46	1	429	2	N	13					66
							14	9									
11	180	N	179	-0-	-1	-0-	18	1	161	2	N	-0-					66
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	20	1	174	2	N	13					79
							14	9									
01	496	N	244	-0-	-252	-0-	23	1	204	2	N	15					94
							17	9									
02	219	N	219	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	2					96
							2	9									
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	194	2	N	8					104
							9	9									

COYOTE, WEST 21409 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LOBO SOLO WELL #: 2 RRCID -> 168672 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10127 PERF. 9650 - 9877

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOBO SOLO WELL #: 5 RRCID -> 214610 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9690 - 9878

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOBO SOLO WELL #: 4 RRCID -> 220416 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9664 - 9731

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA HOT WELLS WELL #: 1 RRCID -> 115035 COMPL. DATE 11/27/1984 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9628 - 9694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	18	1	231	2	N	-0-					26
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	154	1	159	2	N	9					35
							10	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	179	1	207	2	N	13					48
							14	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	569	1	205	2	N	-0-					48
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	536	1	115	2	N	-0-					48
*03	403	N	252	-0-	-151	-0-	124	1	125	2	N	3					51
							3	9									

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

LOBO SOLO WELL #: 1 RRCID -> 167442 COMPL. DATE 02/24/1998 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9650 - 9856

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

PORTERO WELL #: 1 RRCID -> 181503 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9686 - 9716

10	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	224	1	2111	2	N	33					124
							36	9									
11	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	216	1	1932	2	N	26					150
							29	9									
12	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	218	1	1858	2	N	35	160	1			25
							39	9									
01	2170	N	2160	-0-	-10	-0-	214	1	1915	2	N	28					53
							31	9									
02	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	190	1	1817	2	N	37					90
							41	9									
03	2108	N	1948	-0-	-160	-0-	185	1	1732	2	N	28					118
							31	9									

PORTERO WELL #: 2 RRCID -> 208835 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9714 - 9728

10	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	296	1	2789	2	N	47					132
							52	9									
11	3000	X	2762	-0-	-238	-0-	271	1	2430	2	N	55					187
							61	9									
12	3069	X	2889	-0-	-180	-0-	298	1	2535	2	N	51	150	1			88
							56	9									
01	3131	X	2856	-0-	-275	-0-	279	1	2501	2	N	69					157
							76	9									
02	2828	X	2667	-0-	-161	-0-	247	1	2358	2	N	56					213
							62	9									
*03	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	277	1	2596	2	N	54					267
							59	9									

LOBO SOLO WELL #: 6 RRCID -> 216790 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9644 - 9676

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA HOT WELLS WELL #: 4 RRCID -> 222677 COMPL. DATE 09/20/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9646 - 9665

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

COYOTE, WEST (QUEEN CITY) //CONT.// 21409 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WEST COYOTE WELL #: 1 RRCID -> 109848 COMPL. DATE 02/18/1984 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9706 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
GARCIA-PEREZ WELL #: 1ST RRCID -> 188354 COMPL. DATE 12/16/2001 TOTAL DEPTH 9195 PERF. 8706 - 8848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	874	-0-	-800	-0-	92	1	782	2	N	-0-					108
11	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	136	1	1486	2	N	-0-					108
12	1178	N	943	-0-	-235	-0-	105	1	838	2	N	-0-					108
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	121	1	966	2	N	6	6	8			108
							7	9									
02	1512	N	1416	-0-	-96	-0-	143	1	1255	2	N	16	16	8			108
							18	9									
*03	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	141	1	1270	2	N	-0-					108

VAQUERO OPERATING 882776
MEW WELL #: 1 RRCID -> 180326 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8524 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10		DLQ G-10	51	-0-	51	51	51	3			Y	-0-					92
11		DLQ G-10	84	-0-	84	135	84	3			Y	-0-					92
12		DLQ G-10	940	-0-	940	1075	940	3			Y	-0-					92
01		DLQ G-10	1705	-0-	1705	2780	1705	3			Y	-0-					92
*02	4750	X	1970	-0-	-2780	-0-	1970	3			Y	-0-					92
03	0	X	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEW WELL #: 2 RRCID -> 200308 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 8526 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CUATRO DE JULIO (QUEEN CITY) //CONT.// 22122 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
MEW WELL #: 3 RRCID -> 206458 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 4720 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ	H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (MIDDLE WILCOX) 22124 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1C RRCID -> 168266 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 16005 PERF.12734 - 12742

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

BENAVIDES, ROSA V. "C" WELL #: 6 RRCID -> 175058 COMPL. DATE 10/03/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8948 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					93

MARSHALL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 148170 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9380 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

LAUREL WELL #: 4 RRCID -> 150729 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9394 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	36	X	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	2	N	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
*02	27	X	27	-0-	-0-	-0-	6	1	19	2	N	2					16
							2	9									
03	14B2	EXT	67	-0-	67	67	13	1	54	2	N	-0-					16

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAUREL WELL #: 5 RRCID -> 153796 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9134 - 10266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	245	1	973	2	N	-0-					211
11	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	243	1	929	2	N	6	178	1			39
							7	9									
12	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	321	1	890	2	N	2					41
							2	9									
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	303	1	931	2	N	-0-					41
02	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	346	1	1145	2	N	-0-					41
*03	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	320	1	1327	2	N	-0-					41

LAUREL WELL #: 6 RRCID -> 164267 COMPL. DATE 08/06/1997 TOTAL DEPTH 16298 PERF. 9496 - 9573

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARSHALL, STANLEY G. WELL #: 3 RRCID -> 177234 COMPL. DATE 04/22/2000 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9952 - 10014

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 4 RRCID -> 218409 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 14713 PERF.13896 - 14172

10	38533	X	35565	-0-	-2968	-0-	35565	2			N	-0-					-0-
11	37290	X	34741	-0-	-2549	-0-	34741	2			N	-0-					-0-
12	35588	X	31267	-0-	-4321	-0-	31267	2			N	-0-					-0-
01	39509	X	39509	-0-	-0-	-0-	39509	2			N	-0-					-0-
02	32913	X	32913	-0-	-0-	-0-	32913	2			N	-0-					-0-
03	35898	X	35321	-0-	-577	-0-	35321	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 5 RRCID -> 221699 COMPL. DATE 05/22/2017 TOTAL DEPTH 14925 PERF.12432 - 12447

10	8649	X	5151	-0-	-3498	-0-	5151	2			N	-0-					-0-
11	8370	X	4689	-0-	-3681	-0-	4689	2			N	-0-					-0-
12	8649	X	4413	-0-	-4236	-0-	4413	2			N	-0-					-0-
01	6045	X	3177	-0-	-2868	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
02	5460	X	3134	-0-	-2326	-0-	3134	2			N	-0-					-0-
03	5146	X	3275	-0-	-1871	-0-	3275	2			N	-0-					-0-

KILLAM-HURD-MCLEAN "121" WELL #: 6 RRCID -> 223562 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14204 - 14258

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM-HURD-MCLEAN 121 WELL #: 3 RRCID -> 228976 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13933 - 13977

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21080	X	10330	-0-	-10750	-0-	10330	2			N	-0-					-0-
11	15330	X	8511	-0-	-6819	-0-	8511	2			N	-0-					-0-
12	15841	X	7602	-0-	-8239	-0-	7602	2			N	-0-					-0-
01	10974	X	6250	-0-	-4724	-0-	6250	2			N	-0-					-0-
02	9380	X	4299	-0-	-5081	-0-	4299	2			N	-0-					-0-
03	10323	X	3906	-0-	-6417	-0-	3906	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 122 WELL #: 1 RRCID -> 234882 COMPL. DATE 08/13/2012 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14728 - 14952

10	5580	X	2867	-0-	-2713	-0-	2867	2			N	-0-					-0-
11	5400	X	3492	-0-	-1908	-0-	3492	2			N	-0-					-0-
12	3782	X	2810	-0-	-972	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
01	3720	X	2441	-0-	-1279	-0-	2441	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	2248	-0-	-1000	-0-	2248	2			N	-0-					-0-
03	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	3163	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 8 RRCID -> 234937 COMPL. DATE 02/16/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13960 - 14110

10	2356	X	1349	-0-	-1007	-0-	1349	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1530	-0-	-510	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
12	2108	X	1694	-0-	-414	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1542	-0-	-225	-0-	1542	2			N	-0-					-0-
02	1751	X	1751	-0-	-0-	-0-	1751	2			N	-0-					-0-
03	1705	X	1599	-0-	-106	-0-	1599	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 7 RRCID -> 241038 COMPL. DATE 05/11/2017 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13236 - 13250

10	15562	X	8098	-0-	-7464	-0-	8098	2			N	-0-					-0-
11	15060	X	7470	-0-	-7590	-0-	7470	2			N	-0-					-0-
12	15562	X	7120	-0-	-8442	-0-	7120	2			N	-0-					-0-
01	9796	X	6589	-0-	-3207	-0-	6589	2			N	-0-					-0-
02	8372	X	5722	-0-	-2650	-0-	5722	2			N	-0-					-0-
03	8091	X	6097	-0-	-1994	-0-	6097	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 9 RRCID -> 243683 COMPL. DATE 09/16/2015 TOTAL DEPTH 14330 PERF.12384 - 12404

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 10 RRCID -> 247285 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14122 - 14226

10	18972	X	18502	-0-	-470	-0-	18502	2			N	-0-					-0-
11	17310	X	14736	-0-	-2574	-0-	14736	2			N	-0-					-0-
12	18321	X	17131	-0-	-1190	-0-	17131	2			N	-0-					-0-
01	18507	X	14267	-0-	-4240	-0-	14267	2			N	-0-					-0-
02	16716	X	15199	-0-	-1517	-0-	15199	2			N	-0-					-0-
03	18507	X	15623	-0-	-2884	-0-	15623	2			N	-0-					-0-

KILLAM HURD MCLEAN 121 WELL #: 12 RRCID -> 247672 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 15610 PERF.14132 - 14404

10	8370	X	7152	-0-	-1218	-0-	7152	2			N	-0-					-0-
11	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	6783	2			N	-0-					-0-
12	7564	X	7310	-0-	-254	-0-	7310	2			N	-0-					-0-
01	7564	X	7464	-0-	-100	-0-	7464	2			N	-0-					-0-
02	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	6857	2			N	-0-					-0-
03	7316	X	6704	-0-	-612	-0-	6704	2			N	-0-					-0-

CUBA LIBRE (WILCOX CONS.) //CONT.// 22124 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL, P. WELL #: 1 C RRCID -> 158349 COMPL. DATE 03/10/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 8688 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL, A. WELL #: 2 RRCID -> 164674 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 16766 PERF. 8610 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	298	-0-	-43	-0-	60	1	238	2	N	-0-					-0-
11	338	X	338	-0-	-0-	-0-	70	1	268	2	N	-0-					-0-
12	341	X	313	-0-	-28	-0-	83	1	230	2	N	-0-					-0-
01	310	X	276	-0-	-34	-0-	68	1	208	2	N	-0-					-0-
02	308	X	260	-0-	-48	-0-	60	1	200	2	N	-0-					-0-
03	341	X	341	-0-	-0-	-0-	66	1	275	2	N	-0-					-0-

A. G. LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166564 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8652 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	504	1	2004	2	N	-0-					146
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	626	1	2396	2	N	17	77	1			86
							19	9									
12	2743	X	2743	-0-	-0-	-0-	725	1	2009	2	N	8					94
							9	9									
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	599	1	1840	2	N	5					99
							6	9									
02	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	561	1	1858	2	N	2					101
							2	9									
*03	1260	X	1260	-0-	-0-	-0-	245	1	1015	2	N	-0-					101

BENAVIDES, ROSA V. "E" WELL #: 1 RRCID -> 167438 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8752 - 8768

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

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 168454 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8680 - 8696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3685	X	3685	-0-	-0-	-0-	738	1	2935	2	N	11					89
							12	9									
11	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	555	1	2126	2	N	17					106
							19	9									
12	1736	X	668	-0-	-1068	-0-	177	1	490	2	N	1					107
							1	9									
01	1736	X	1061	-0-	-675	-0-	259	1	796	2	N	5					112
							6	9									
02	1568	X	1190	-0-	-378	-0-	276	1	914	2	N	-0-					112
*03	1736	X	916	-0-	-820	-0-	173	1	719	2	N	22					134
							24	9									

LAUREL, ALONZO Z. LTD WELL #: 1 RRCID -> 170798 COMPL. DATE 05/12/1996 TOTAL DEPTH 15656 PERF. 8644 - 8672

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

A.G. LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 272558 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8371 - 8386

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSARIO CATTLE COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 282162 COMPL. DATE 01/08/2014 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8324 - 8350

10	93	N	61	-0-	-32	-0-	12	1	49	2	N	-0-					40
11	90	N	77	-0-	-13	-0-	16	1	61	2	N	-0-					40
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	20	1	57	2	N	-0-					40
01	62	N	42	-0-	-20	-0-	10	1	32	2	N	-0-					40
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	5	1	17	2	N	-0-					40
*03	65	N	65	-0-	-0-	-0-	13	1	52	2	N	-0-					40

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
LAUREL "A" WELL #: 3 RRCID -> 150887 COMPL. DATE 10/07/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 8579 - 8596

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAN ES WELL #: 2 RRCID -> 168716 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 8691 - 8712

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUBA LIBRE (3RD HINNANT) //CONT.// 22124 503 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY 197406
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 166972 COMPL. DATE 01/26/1998 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8598 - 8703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80
03	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
10	3546	X	3546	-0-	-0-	-0-	292 131	1 9	3123	2	N	119	184	1	2	8	86
11	3639	X	3639	-0-	-0-	-0-	300 125	1 9	3214	2	N	114	174	1			26
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	311 134	1 9	3201	2	N	122					148
01	3534	X	2209	-0-	-1325	-0-	190 99	1 9	1920	2	N	90	183	1	3	8	52
02	3388	X	2881	-0-	-507	-0-	260 83	1 9	2538	2	N	75	3	8			124
03	3751	X	2718	-0-	-1033	-0-	448 90	1 9	2180	2	N	82	2	8			204

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
10	4154	X	3885	-0-	-269	-0-	328 57	1 9	3500	2	N	52	172	1			34
11	4020	X	3540	-0-	-480	-0-	300 34	1 9	3206	2	N	31					65
12	4154	X	3498	-0-	-656	-0-	309 13	1 9	3176	2	N	12					77
01	3875	X	2835	-0-	-1040	-0-	250 52	1 9	2533	2	N	47					124
02	3500	X	2806	-0-	-694	-0-	260 15	1 9	2531	2	N	14	6	8			132
03	3875	X	658	-0-	-3217	-0-	112	1	546	2	N	-0-					132

CUBA LIBRE, DEEP (WILCOX) 22125 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAUREL, P. WELL #: 1 T RRCID -> 158347 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 16970 PERF. 14318 - 14690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1122	-0-	-56	-0-	225	1	897	2	N	-0-					2
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	253	1	969	2	N	-0-					2
12	1457	N	1214	-0-	-243	-0-	322	1	892	2	N	-0-					2
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	282	1	868	2	N	-0-					2
02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	289	1	957	2	N	-0-					2
*03	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	244	1	1012	2	N	-0-					2

ROSARIO CATTLE CO. WELL #: 1T RRCID -> 168265 COMPL. DATE 12/25/1997 TOTAL DEPTH 16005 PERF. 14417 - 14947

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

CUELLAR, WEST (MIRANDO) 22134 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/09/2018

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/11/2018

CUELLAR 246 WELL #: 5 RRCID -> 281196 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1106 - 1130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/10/2018 - P/A 01/10/18

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

D C R 79, SOUTH (WILCOX B) 22562 683 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 262 WELL #: 1 RRCID -> 141879 COMPL. DATE 04/14/1992 TOTAL DEPTH 7601 PERF. 7286 - 7326

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

DAN A. HUGHES (7TH HINNANT, S.) 22920 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
LOPEZ, RUFINO & JOSEFA G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 151903 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 15727 PERF.13337 - 13416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11346	#	3662	-0-	-7684	-0-	430	1	3232	2	N	-0-					-0-
11	10980	#	6871	-0-	-4109	-0-	623	1	6248	2	N	-0-					-0-
12	10602	#	7904	-0-	-2698	-0-	702	1	7202	2	N	-0-					-0-
01	8773	#	6219	-0-	-2554	-0-	505	1	5714	2	N	-0-					-0-
02	6412	#	5246	-0-	-1166	-0-	432	1	4814	2	N	-0-					-0-
*03	10245	R	10245	-0-	-0-	-0-	764	1	9481	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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FULBRIGHT, J. E. "G" WELL #: 8 RRCID -> 241935 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12196 - 12207

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

10	155	N	33	-0-	-122	-0-	7	1	26	2	Y	-0-					49
11	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	2	Y	-0-					49
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	7	1	21	2	Y	-0-					49
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49
02	28	N	6	-0-	-22	-0-	2	1	4	2	Y	-0-					49
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					49

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
10	15	N	13	-0-	-2	-0-	2	1	9	2	Y	2	2	8			88
							2	9									
11	12	N	5	-0-	-7	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					88
12	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					88
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	4	1	12	2	Y	-0-					88
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	19	1	49	2	Y	-0-					88
*03	9	N	9	-0-	-0-	-0-	2	1	7	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					172
03	14B2 EXT		-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
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	285	1	1018	2	Y	13					88
							14	9									
11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	411	1	1516	2	Y	7					95
							8	9									
12	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	308	1	975	2	Y	-0-					95
01	899	N	433	-0-	-466	-0-	113	1	320	2	Y	-0-					95
02	812	N	285	-0-	-527	-0-	79	1	206	2	Y	-0-					95
*03	899	N	136	-0-	-763	-0-	36	1	99	2	Y	1	1	8			95
							1	9									

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
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-

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
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	62	1	203	2	Y	7					101
							8	9									
11	298	N	298	-0-	-0-	-0-	66	1	226	2	Y	5					106
							6	9									
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	65	1	188	2	Y	7					113
							8	9									
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	112	1	291	2	Y	-0-					113
02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	100	1	241	2	Y	-0-					113
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	125	1	313	2	Y	-0-					113

DASKAM, SOUTH (5TH MASSIVE) //CONT.// 23209 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 258891 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 9115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	227	1	957	2	Y	2					252
							2	9									
11	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	196	1	854	2	Y	3					255
							3	9									
12	1023	N	939	-0-	-84	-0-	198	1	739	2	Y	2					257
							2	9									
01	1178	N	935	-0-	-243	-0-	215	1	718	2	Y	2					259
							2	9									
02	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	307	1	954	2	Y	-0-					259
*03	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	259	1	834	2	Y	-0-					259

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 5700 PERF. 5356 - 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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	167	1			-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14064 10/06/2017

STEEN, BETTY WELL #: 5 RRCID -> 236647 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4730 - 4966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

STEEN, BETTY WELL #: 8 RRCID -> 247511 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5040 - 5046

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

DAVIS (HINNANT 1ST) 23379 121 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 276016 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 12750 PERF. 8073 - 8083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29636		23140	-0-	-6496	-0-	7056	1	16006	2	N	71					179
							78	9									
11	28680		6952	-0-	-21728	-0-	872	1	6049	2	N	28	172	1			35
							31	9									
12	29636		6765	-0-	-22871	-0-	1480	1	5261	2	N	22					57
							24	9									
01	25234	#	5171	-0-	-20063	-0-	1150	1	3999	2	N	20					77
							22	9									
02	21868	#	3120	-0-	-18748	-0-	675	1	2436	2	N	8					85
							9	9									
03	23126	#	1334	-0-	-21792	-0-	257	1	1066	2	N	10	70	1			25
							11	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2288	X	2288	-0-	-0-	-0-	2280	2	8	9	Y	7					25
11	2220	X	2160	-0-	-60	-0-	2150	2	10	9	Y	9	21	1			13
12	2263	X	2195	-0-	-68	-0-	2188	2	7	9	Y	6					19
01	2294	X	2250	-0-	-44	-0-	2238	2	12	9	Y	11					30
02	2072	X	1959	-0-	-113	-0-	1947	2	12	9	Y	11					41
03	2294	X	2215	-0-	-79	-0-	2204	2	11	9	Y	10	38	1			13

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
10	4267	X	4267	-0-	-0-	-0-	4249	2	18	9	Y	16					61
11	4230	X	3629	-0-	-601	-0-	3607	2	22	9	Y	20	52	1			29
12	4371	X	3910	-0-	-461	-0-	3895	2	15	9	Y	14					43
01	4340	X	3569	-0-	-771	-0-	3545	2	24	9	Y	22					65
02	3920	X	3705	-0-	-215	-0-	3675	2	30	9	Y	27					92
03	4278	X	3805	-0-	-473	-0-	3782	2	23	9	Y	21	86	1			27

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BMT AVIATOR WELL #: 2 RRCID -> 283484 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8072 - 8090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DAVIS, S. (PUIG) 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGRATH, JOHN J. WELL #: 1 RRCID -> 048169 COMPL. DATE 04/29/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (PUIG) //CONT.// 23389 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
BRUNI ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 047098 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8087 - 8101

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (THIES) 23389 122 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KILLAM MINERAL FEE 16 WELL #: 3 RRCID -> 104166 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8421 - 8427

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

HINNANT 307 'C' WELL #: 3 RRCID -> 276010 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8513 - 8524

10	4541 X	4541	-0-	-0- B	-0-	540 11	1 9	3990	2	N	10					197
11	3900 X	3810	-0-	-90 B	-0-	540 12	1 9	3258	2	N	11	176	1			32
12	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					32
01	4619 X	-0-	-0-	-4619 B	-0-					N	-0-					32
02	4172 X	-0-	-0-	-4172 B	-0-					N	-0-					32
03	4526 X	-0-	-0-	-4526 B	-0-					N	-0-					32

DAVIS, S. (4TH HINNANT) 23389 332 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 5 RRCID -> 065943 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8505 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEVON GAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 256824 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 11988 PERF. 8336 - 8360

10	12676 X	12676	-0-	-0-	-0-	1823	1	10853	2	Y	-0-					-0-
11	13530 X	12900	-0-	-630	-0-	1465	1	11435	2	Y	-0-					-0-
12	13423 X	13280	-0-	-143	-0-	1404	1	11876	2	Y	-0-					-0-
01	13326 X	13326	-0-	-0-	-0-	1628	1	11698	2	Y	-0-					-0-
02	12923 X	12923	-0-	-0-	-0-	1630	1	11293	2	Y	-0-					-0-
03	13330 X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (4TH HINNANT) //CONT.// 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI ESTATE WELL #: A 1 RRCID -> 048014 COMPL. DATE 03/27/1970 TOTAL DEPTH 8750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (2550) 23389 680 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 3 RRCID -> 245693 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 3807 PERF. 2590 - 2690

10	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DAVIS, S. (5500) 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LENORE WELL #: 2 RRCID -> 262334 COMPL. DATE 08/05/2015 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 5616 - 5654

10	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	1750	2	4	9	Y	4	23	1			24
11	2580 X	1971	-0-	-609	-0-	1967	2	4	9	Y	4					28
12	2108 X	1532	-0-	-576	-0-	1529	2	3	9	Y	3	11	1			20
01	1767 X	896	-0-	-871	-0-	895	2	1	9	Y	1					21
02	1848 X	-0-	-0-	-1848	-0-					Y	-0-					21
03	2046 X	637	-0-	-1409	-0-	635	2	2	9	Y	2	13	1			10

LENORE WELL #: 1 RRCID -> 262352 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5640 - 5685

10	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5893	2	32	9	Y	29	49	1			48
11	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5261	2	23	9	Y	21					69
12	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5459	2	32	9	Y	29	39	1			59
01	5921 X	34	-0-	-5887	-0-	34	2			Y	-0-					59
02	5348 X	-0-	-0-	-5348	-0-					Y	-0-					59
03	5921 X	-0-	-0-	-5921	-0-					Y	-0-	45	1			14

LENORE WELL #: 6 RRCID -> 270210 COMPL. DATE 03/03/2017 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5546 - 5654

10	7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7369	2	33	9	Y	30	56	1			60
11	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	7865	2	28	9	Y	25					85
12	8596 X	8596	-0-	-0-	-0-	8556	2	40	9	Y	36	67	1			54
01	7409 X	4040	-0-	-3369	-0-	4021	2	19	9	Y	17					71
02	7364 X	4424	-0-	-2940	-0-	4411	2	13	9	Y	12					83
03	8587 X	3900	-0-	-4687	-0-	3883	2	17	9	Y	15	74	1			24

DAVIS, S. (5500) //CONT.// 23389 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
LENORE WELL #: 3 RRCID -> 270499 COMPL. DATE 02/15/2018 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5534 - 5537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6048	X	6048	-0-	-0-	-0-	6016	2	32	9	Y	29	49	1			58
11	6390	X	5531	-0-	-859	-0-	5508	2	23	9	Y	21					79
12	4433	X	4359	-0-	-74	-0-	4337	2	22	9	Y	20	55	1			44
01	6045	X	157	-0-	-5888	-0-	157	2			Y	-0-					44
02	5460	X	1698	-0-	-3762	-0-	1692	2	6	9	Y	5					49
03	6045	X	3327	-0-	-2718	-0-	3312	2	15	9	Y	14	40	1			23

DAVIS,S. (8000) 23389 905 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
THOMASMA WELL #: 7 RRCID -> 221316 COMPL. DATE 01/28/2014 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8159 - 8164

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					145

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

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

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

DEJAY (6TH QUEEN CITY) 24012 753 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 1 RRCID -> 085795 COMPL. DATE 11/04/1979 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6023 - 6035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110

WELDER, JAMES F. HEIRS "D" WELL #: 2 RRCID -> 099289 COMPL. DATE 03/15/1982 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6060 - 6066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					195
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					195

DEJAY (STRAY SAND) 24012 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
LORAC, INC. 508936
WELDER WELL #: 2 RRCID -> 100415 COMPL. DATE 05/05/1982 TOTAL DEPTH 6107 PERF. 6002 - 6006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					106
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

DEJAY (QUEEN CITY, UP.) 24014 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WEBB COUNTY UNLIMITED RES., LLC 904272
ORTIZ WELL #: 1 RRCID -> 267202 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5681 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					52
03	14B DENY	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
K&H FEE PORCION WELL #: 1701 RRCID -> 221317 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5869 - 6014

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

KHA WELL #: J 3 RRCID -> 265610 COMPL. DATE 08/22/2013 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 6500 - 6543

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14367 X	14367	-0-	-0-	-0-	14346	2	21	9	Y	19					87
11	16920 X	12695	-0-	-4225	-0-	12673	2	22	9	Y	20					107
12	14849 X	13960	-0-	-889	-0-	13926	2	34	9	Y	31	12	1			126
01	14353 X	11308	-0-	-3045	-0-	11267	2	41	9	Y	37	109	1			54
02	12964 X	10007	-0-	-2957	-0-	9997	2	10	9	Y	9					63
03	14353 X	8116	-0-	-6237	-0-	8112	2	4	9	Y	4					67

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	109 N	109	-0-	-0- B	-0-	109	2			Y	-0-					-0-
01	114 N	114	-0-	-0- B	-0-	114	2			Y	-0-					-0-
02	79 N	79	-0-	-0- B	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
*03	221 N	221	-0-	-0- B	-0-	221	2			Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 4 RRCID -> 208223 COMPL. DATE 12/06/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10060 - 10070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620 #	381	-0-	-239 B	-3746	381	2			Y	-0-					29
11	0 #	214	-0-	214 B	-3532	214	2			Y	-0-					29
12	0 #	190	-0-	190 B	-3342	190	2			Y	-0-					29
01	0 #	249	-0-	249 B	-3093	249	2			Y	-0-					29
02	0 #	179	-0-	179 B	-2914	179	2			Y	-0-					29
03	0 #	108	-0-	108 B	-2806	108	2			Y	-0-					29

DESTINO (WX. RONNIE SD.) 24400 925 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FLETCHER OPERATING, LLC 273611
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
10	18879	X	5257	-0-	-13622	-0-	5257	3			N	-0-					-0-
11	18245	X	18245	-0-	-0-	-0-	18245	3			N	-0-					-0-
12	17980	X	15363	-0-	-2617	-0-	15353	3	10	9	N	9	9	8			-0-
01	13677	X	13677	-0-	-0-	-0-	13612	3	65	9	N	59	59	8			-0-
02	17024	X	15040	-0-	-1984	-0-	15026	3	14	9	N	13	13	8			-0-
03	18848	X	16769	-0-	-2079	-0-	16766	3	3	9	N	3	3	8			-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
10	2573	N	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	N	-0-	-0-	-1830	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOBIL FEE WELL #: 3 RRCID -> 152598 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 15070 PERF.13246 - 13368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1202	-0-	-1247	-0-	1202	3			Y	-0-					-0-
11	2410	X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3			Y	-0-					-0-
12	2232	N	2087	-0-	-145	-0-	2087	3			Y	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			Y	-0-					-0-
02	2212	N	1742	-0-	-470	-0-	1742	3			Y	-0-					-0-
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	2088	3			Y	-0-					-0-

SAFARI PRODUCTION COMPANY, INC. 743197
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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-					-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	146	X	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
*03	107	X	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-

TEON MANAGEMENT, LLC 842983
CUELLAR WELL #: 1 RRCID -> 153612 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10189 - 12478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					116
03	14B2 EXT		-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DINN, DEEP (11200) 24905 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
10	4216	X	3963	-0-	-253	-0-	276	1	3687	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3982	-0-	-98	-0-	296	1	3686	2	Y	-0-					-0-
12	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	245	1	3879	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3833	-0-	-197	-0-	225	1	3608	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3598	-0-	-126	-0-	216	1	3382	2	Y	-0-					-0-
03	4123	X	3680	-0-	-443	-0-	139	1	3541	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: E 3 RRCID -> 265738 COMPL. DATE 07/27/2012 TOTAL DEPTH 15117 PERF.11306 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	143	-0-	-1159	-0-	10	1	133	2	N	-0-					2
11	120	N	119	-0-	-1	-0-	9	1	110	2	N	-0-					2
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	82	2	N	-0-					2
01	155	N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-					2
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	N	-0-					2
03	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	2	N	-0-					2

SMITH PRODUCTION INC. 789662
HAMILTON, BUCK WELL #: 1SW RRCID -> 191333 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 4609 PERF. 4013 - 4264

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 13600) 24905 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
EOG RESOURCES, INC. 253162
DANTEX-BUCK HAMILTON SWD WELL #: 1 RRCID -> 149043 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13666 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DINN, DEEP (WILCOX 14,900) //CONT.// 24905 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 191236 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16859 PERF.14963 - 16658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 222391 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14206 - 14824

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

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON, BUCK WELL #: 1 RRCID -> 177904 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12860 - 13824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16073	X	16073	-0-	-0-	-0-	1121	1	14952	2	Y	-0-					-0-
11	15685	X	15685	-0-	-0-	-0-	1167	1	14518	2	Y	-0-					-0-
12	15755	X	15755	-0-	-0-	-0-	937	1	14818	2	Y	-0-					-0-
01	15500	X	14965	-0-	-535	-0-	878	1	14087	2	Y	-0-					-0-
02	14029	X	14029	-0-	-0-	-0-	844	1	13185	2	Y	-0-					-0-
03	15500	X	15218	-0-	-282	-0-	574	1	14644	2	Y	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 8 RRCID -> 193706 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12884 - 13180

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

LOPEZ MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 196591 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 13907 PERF.13030 - 13042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	90	1	1204	2	Y	-0-					3
11	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	96	1	1201	2	Y	-0-					3
12	1240	N	1188	-0-	-52	-0-	71	1	1117	2	Y	-0-					3
01	1302	N	1190	-0-	-112	-0-	70	1	1120	2	Y	-0-					3
02	1204	N	1077	-0-	-127	-0-	65	1	1012	2	Y	-0-					3
03	1178	N	1153	-0-	-25	-0-	43	1	1110	2	Y	-0-					3

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
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	34	1	447	2	N	-0-					-0-
11	480	N	457	-0-	-23	-0-	34	1	423	2	N	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	27	1	433	2	N	-0-					-0-
01	496	N	414	-0-	-82	-0-	24	1	390	2	N	-0-					-0-
02	420	N	413	-0-	-7	-0-	25	1	388	2	N	-0-					-0-
03	465	N	436	-0-	-29	-0-	16	1	420	2	N	-0-					-0-

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

HAMILTON, BUCK WELL #: 9 RRCID -> 202376 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13007 - 13148

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

HAMILTON, BUCK WELL #: 10 RRCID -> 205628 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 16295 PERF.13202 - 14040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	409	1	5457	2	N	-0-					-0-
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	381	1	4739	2	N	-0-					-0-
12	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	401	1	6343	2	N	-0-					-0-
01	3774	X	3774	-0-	-0-	-0-	221	1	3553	2	N	-0-					-0-
02	4102	X	4102	-0-	-0-	-0-	247	1	3855	2	N	-0-					-0-
*03	4958	X	4958	-0-	-0-	-0-	187	1	4771	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 12 RRCID -> 212172 COMPL. DATE 07/22/2005 TOTAL DEPTH 14034 PERF.12966 - 13670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	3100	N	8795	-0-	5695	5695	516	1	8279	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	15015	-0-	12215	17910	903	1	14112	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	20240	-0-	17140	35050	763	1	19477	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 14 RRCID -> 217340 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 14012 PERF.12762 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20528	X	20528	-0-	-0-	-0-	1432	1	19096	2	N	-0-					3
11	19482	X	19482	-0-	-0-	-0-	1450	1	18032	2	N	-0-					3
12	19892	X	19892	-0-	-0-	-0-	1183	1	18709	2	N	-0-					3
01	19406	X	18958	-0-	-448	-0-	1112	1	17846	2	N	-0-					3
02	17528	X	17282	-0-	-246	-0-	1039	1	16243	2	N	-0-					3
03	19406	X	18552	-0-	-854	-0-	700	1	17852	2	N	-0-					3

HAMILTON, BUCK WELL #: 7 RRCID -> 243322 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 16950 PERF.13077 - 13549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	477	1	6366	2	N	-0-					-0-
11	6027	X	6027	-0-	-0-	-0-	449	1	5578	2	N	-0-					-0-
12	5350	X	5350	-0-	-0-	-0-	318	1	5032	2	N	-0-					-0-
01	4137	X	4137	-0-	-0-	-0-	243	1	3894	2	N	-0-					-0-
02	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	302	1	4714	2	N	-0-					-0-
*03	6000	X	6000	-0-	-0-	-0-	226	1	5774	2	N	-0-					-0-

HAMILTON, BUCK WELL #: 6 RRCID -> 246005 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 16859 PERF.13022 - 13062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

DINN INTERMEDIATE (HINNANT) //CONT.// 24907 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

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
10	744	N	140	-0-	-604	-0-	9	1	131	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	403	N	1	-0-	-402	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	1085	N	766	-0-	-319	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	53	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	46	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	775	N	774	-0-	-1	-0-	58	1	716	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	688	-0-	-68	-0-	55	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH D WELL #: 1 RRCID -> 146292 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7372 - 7455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 2 RRCID -> 146478 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6895 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5550	X	5550	-0-	-0-	-0-	352	1	5198	3	Y	-0-					-0-
11	6088	X	6088	-0-	-0-	-0-	395	1	5693	3	Y	-0-					-0-
12	5890	X	5890	-0-	-0-	-0-	408	1	5482	3	Y	-0-					-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	484	1	5995	3	Y	-0-					-0-
02	5564	X	5564	-0-	-0-	-0-	447	1	5117	3	Y	-0-					-0-
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C 101 WELL #: 1 RRCID -> 161289 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6886 - 6908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	3	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	19	-0-	-12	-0-	2	1	17	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A-1768 WELL #: 2 RRCID -> 162538 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 8508 PERF. 7488 - 8138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	651	-0-	-62	-0-	41	1	610	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	32	1	454	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	295	-0-	-325	-0-	21	1	274	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	394	-0-	-257	-0-	29	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	461	N	461	-0-	-0-	-0-	37	1	424	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	155	N	108	-0-	-47	-0-	7	1	101	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	89	-0-	-1	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	27	-0-	-128	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	87	-0-	-6	-0-	7	1	80	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	2022	-0-	-1078	2270	129	1	1893	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2251	-0-	-749	1521	146	1	2105	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	2278	-0-	-822	699	158	1	2120	3	Y	-0-					-0-
01	2911	N	2212	-0-	-699	-0-	165	1	2047	3	Y	-0-					-0-
02	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	171	1	1953	3	Y	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-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 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
10	279	N	187	-0-	-92	-0-	12	1	175	3	Y	-0-			-0-
11	240	N	151	-0-	-89	-0-	10	1	141	3	Y	-0-			-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	3	Y	-0-			-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	21	1	260	3	Y	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH C 899 WELL #: 1 RRCID -> 186222 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6739 - 6958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2749	-0-	-351	5597	174	1	2575	3	Y	-0-			-0-
11	8251	X	2654	-0-	-5597	-0-	173	1	2481	3	Y	-0-			-0-
12	2633	X	2633	-0-	-0-	-0-	182	1	2451	3	Y	-0-			-0-
01	3286	X	1750	-0-	-1536	-0-	131	1	1619	3	Y	-0-			-0-
02	2492	X	1351	-0-	-1141	-0-	109	1	1242	3	Y	-0-			-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH D 899 WELL #: 2 RRCID -> 188505 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 7770 PERF. 6794 - 7049

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

DIX RANCH C 101 WELL #: 3 RRCID -> 189982 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 7118 PERF. 6739 - 6853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	713	N	562	-0-	-151	-0-	36	1	526	3	Y	-0-			-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	37	1	540	3	Y	-0-			-0-
12	651	N	498	-0-	-153	-0-	34	1	464	3	Y	-0-			-0-
01	558	N	447	-0-	-111	-0-	33	1	414	3	Y	-0-			-0-
02	532	N	435	-0-	-97	-0-	35	1	400	3	Y	-0-			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A 1763 WELL #: 12 RRCID -> 192420 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 8095 PERF. 7092 - 7638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1397	N	857	-0-	-540	-0-	55	1	802	3	Y	-0-			-0-
11	960	N	523	-0-	-437	-0-	34	1	489	3	Y	-0-			-0-
12	992	N	589	-0-	-403	-0-	41	1	548	3	Y	-0-			-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-	72	1	894	3	Y	-0-			-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	102	1	1165	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

DIX RANCH A-535 WELL #: 1 RRCID -> 194221 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7500 - 7890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1374	-0-	-1726	227	87	1	1287	3	Y	-0-			-0-
11	1742	N	1515	-0-	-227	-0-	99	1	1416	3	Y	-0-			-0-
12	1550	N	1472	-0-	-78	-0-	102	1	1370	3	Y	-0-			-0-
01	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	106	1	1319	3	Y	-0-			-0-
02	1260	N	1256	-0-	-4	-0-	101	1	1155	3	Y	-0-			-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-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 #: 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
10	465	N	165	-0-	-300	-0-	11	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	175	-0-	-35	-0-	11	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	150	-0-	-98	-0-	11	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	12	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	6	1	95	3	N	172	195	1			111
							189	9									
11	272	N	272	-0-	-0-	-0-	4	1	59	3	N	190	194	1			107
							209	9									
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	3	1	40	3	N	143					250
							157	9									
01	279	N	201	-0-	-78	-0-	3	1	37	3	N	146	183	1			213
							161	9									
02	252	N	224	-0-	-28	-0-	3	1	39	3	N	165	188	1			190
							182	9									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					190

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
10	124	N	83	-0-	-41	-0-	5	1	78	3	Y	-0-					-0-
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	59	-0-	-34	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	217	N	145	-0-	-72	-0-	9	1	136	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	7	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	8	1	87	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	2699	N	1360	-0-	-1339	-0-	86	1	1274	3	Y	-0-					-0-
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	82	1	1180	3	Y	-0-					-0-
12	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	101	1	1360	3	Y	-0-					-0-
01	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	103	1	1282	3	Y	-0-					-0-
02	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	113	1	1286	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIX RANCH (LOWER WILCOX LOBO) //CONT.// 25010 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DIX RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 252089 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6474 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	4	1	48	3	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH A WELL #: 16 RRCID -> 254040 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6435 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	8	1	112	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	89	-0-	-31	-0-	6	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	5	1	68	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	6	1	66	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	44	-0-	-40	-0-	4	1	40	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

DIX RANCH C WELL #: 25 RRCID -> 265528 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 6896 - 7445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	690	-0-	-178	-0-	44	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	689	-0-	-31	-0-	45	1	644	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	477	-0-	-298	-0-	33	1	444	3	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	46	1	567	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	39	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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

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

SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 150 RRCID -> 163683 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 7592 - 8594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	775	2	N	1					11
							1	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	34	1	809	2	N	1	11	1			1
							1	9									
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	35	1	804	2	N	2					3
							2	9									
01	862	N	862	-0-	-0-	-0-	36	1	822	2	N	4					7
							4	9									
02	784	N	731	-0-	-53	-0-	31	1	694	2	N	5					12
							6	9									
03	837	N	802	-0-	-35	-0-	35	1	760	2	N	6	10	1			8
							7	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
10	4650	X	4350	-0-	-300	-0-	609	1	3741	2	Y	-0-					14
11	4380	X	3501	-0-	-879	-0-	703	1	2798	2	Y	-0-					14
12	4495	X	3429	-0-	-1066	-0-	722	1	2707	2	Y	-0-					14
01	4536	X	4536	-0-	-0-	-0-	729	1	3807	2	Y	-0-					14
02	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	659	1	3369	2	Y	-0-					14
*03	4350	X	4350	-0-	-0-	-0-	729	1	3621	2	Y	-0-					14

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

10	7803	X	7803	-0-	-0-	-0-	7792	2	11	9	Y	10					11
11	7315	X	7315	-0-	-0-	-0-	7309	2	6	9	Y	5	10	1			6
12	7379	X	7379	-0-	-0-	-0-	7379	2			Y	-0-					6
01	7812	X	7351	-0-	-461	-0-	7343	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	7056	X	6630	-0-	-426	-0-	6622	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-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

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DOLORES CREEK (WILCOX 8400) 25235 385 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. III WELL #: 2 RRCID -> 091945 COMPL. DATE 04/29/1980 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8796 - 8806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	14B2	EXT	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	-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
10	248	X	35	-0-	-213	-0-	3 1	1 9	31	2	N	1					87
11	312	X	312	-0-	-0-	-0-	34	1	278	2	N	-0-					87
12	445	X	445	-0-	-0-	-0-	52	1	393	2	N	-0-					87
01	409	X	409	-0-	-0-	-0-	47	1	362	2	N	-0-					87
02	373	X	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	2	N	-0-					87
*03	448	X	448	-0-	-0-	-0-	52 1	1 9	395	2	N	1	2	1			86

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
10	527	N	518	-0-	-9	-0-	38 7	1 9	473	2	N	6	4	1			14
11	360	N	185	-0-	-175	-0-	15 3	1 9	167	2	N	3	5	1			12
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	18 1	1 9	197	2	N	1					13
01	527	N	236	-0-	-291	-0-	20 2	1 9	214	2	N	2	3	1			12
02	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37 6	1 9	421	2	N	5					17
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	39 2	1 9	432	2	N	2	4	1			15

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 4 RRCID -> 155896 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8846 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	13 1	1 9	116	2	Y	1					85
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	14 12	1 9	113	2	Y	11	89	1			7
12	155	N	97	-0-	-58	-0-	11 1	1 9	85	2	Y	1					8
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	9 4	1 9	69	2	Y	4					12
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	18	1	131	2	Y	-0-					12
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15 6	1 9	114	2	Y	5	4	1			13

DOLORES CREEK, SOUTH (LOBO 1) //CONT.// 25236 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

MARTIN, S. J. WELL #: 1A RRCID -> 162529 COMPL. DATE 12/28/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8844 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	N	-0-					-0-
11	28	N	28	-0-	-0-	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	2	N	-0-					-0-
01	62	N	40	-0-	-22	-0-	6	1	34	2	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	9	1	42	2	N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	11	1	43	2	N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 7 RRCID -> 170711 COMPL. DATE 06/10/1998 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8608 - 8694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	63	1	576	2	Y	-0-					51
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	49	1	401	2	Y	1					52
							1	9									
12	558	N	399	-0-	-159	-0-	46	1	353	2	Y	-0-					52
01	558	N	324	-0-	-234	-0-	37	1	287	2	Y	-0-					52
02	420	N	324	-0-	-96	-0-	39	1	285	2	Y	-0-					52
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	48	1	365	2	Y	-0-					52

MARTIN, SOPHIE J. "B" WELL #: 6 RRCID -> 184637 COMPL. DATE 02/09/1994 TOTAL DEPTH 9517 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63	N	63	-0-	-0-	-0-	6	1	57	2	Y	-0-					21
11	120	N	61	-0-	-59	-0-	7	1	54	2	Y	-0-					21
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-					21
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	12	1	90	2	Y	37					58
							41	9									
02	56	N	48	-0-	-8	-0-	6	1	42	2	Y	-0-					58
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	44					102
							48	9									

MARTIN, J. C. 111 WELL #: 3 RRCID -> 198822 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8638 - 8672

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

MARTIN, J. C. III WELL #: 16 RRCID -> 202184 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8736 - 8751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	263	-0-	-109	-0-	19	1	236	2	N	7	6	1			4
							8	9									
11	360	X	292	-0-	-68	-0-	24	1	264	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	713	X	296	-0-	-417	-0-	25	1	268	2	N	3					5
							3	9									
01	713	X	328	-0-	-385	-0-	28	1	294	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	644	X	332	-0-	-312	-0-	27	1	301	2	N	4					8
							4	9									
*03	361	X	361	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	N	3	6	1			5
							3	9									

DOLORES CREEK, SOUTH (WX. 9200) 25236 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MARTIN, J. C. 111 TR WELL #: 7 RRCID -> 166775 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 9997 PERF. 9087 - 9119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	496	X	339	-0-	-157	-0-	25 8	1 9	306	2	N	7	6	1			84
11	480	X	222	-0-	-258	-0-	18 4	1 9	200	2	N	4	6	1			82
12	496	X	80	-0-	-416	-0-	7 2	1 9	71	2	N	2					84
01	341	X	85	-0-	-256	-0-	7 6	1 9	72	2	N	5	6	1			83
02	308	X	70	-0-	-238	-0-	5 4	1 9	61	2	N	4					87
*03	551	X	551	-0-	-0-	-0-	45 4	1 9	502	2	N	4	6	1			85

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

10	2759	#	56	-0-	-2703	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-
11	2670	#	231	-0-	-2439	-0-	17	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	2387	#	341	-0-	-2046	-0-	25	1	316	2	Y	-0-					-0-
01	651	#	479	-0-	-172	-0-	30	1	449	2	Y	-0-					-0-
02	487	R	487	-0-	-0-	-0-	37	1	450	2	Y	-0-					-0-
03	341	#	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PLATINUM OIL & GAS, L.L.C. 667941
LAMMERS, MAYMIE, UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010118 COMPL. DATE 10/30/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (ARMSTRONG) //CONT.// 25318 045 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
10	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					N	-0-					25
11	3300	X	1374	-0-	-1926	-0-	1374	2			N	-0-					25
12	1674	X	1349	-0-	-325	-0-	1349	2			N	-0-					25
01	925	X	925	-0-	-0-	-0-	925	2			N	-0-					25
02	1288	X	622	-0-	-666	-0-	622	2			N	-0-					25
*03	1897	X	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					25

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 010123 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	X	86	-0-	-379	-0-	22	1	64	2	Y	-0-					-0-
11	450	X	60	-0-	-390	-0-	4	1	56	2	Y	-0-					-0-
12	465	X	80	-0-	-385	-0-	6	1	74	2	Y	-0-					-0-
01	93	X	67	-0-	-26	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	84	X	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154576 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5321 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	83	-0-	-661	-0-	22	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	113	-0-	-67	-0-	38	1	75	2	Y	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	52	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	32	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	41	-0-	-71	-0-	14	1	27	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193290 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 5333 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16360	X	6924	-0-	-9436	-0-	428 183	1 9	6313	2	Y	166	128	1			61
11	6930	X	6179	-0-	-751	-0-	443 147	1 9	5589	2	Y	134	154	1			41
12	7750	X	5275	-0-	-2475	-0-	371 209	1 9	4695	2	Y	190	181	1			50
01	7750	X	5429	-0-	-2321	-0-	326 189	1 9	4914	2	Y	172	160	1			62
02	7000	X	5060	-0-	-1940	-0-	366 282	1 9	4412	2	Y	256	253	1			65
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					65

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236945 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5255 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SWALLOW GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243394 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 5288 - 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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	15252	X	8407	-0-	-6845	-0-	506 432	1 9	7469	2	Y	393	321	1			153
11	14760	X	6196	-0-	-8564	-0-	426 389	1 9	5381	2	Y	354	401	1			106
12	15252	X	5247	-0-	-10005	-0-	350 476	1 9	4421	2	Y	433	423	1			116
01	12307	X	4261	-0-	-8046	-0-	238 428	1 9	3595	2	Y	389	365	1			140
02	8568	X	3155	-0-	-5413	-0-	216 338	1 9	2601	2	Y	307	356	1			91
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					Y	NO RPT					91

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-	1	1			-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	41	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	78	N	78	-0-	-0-	-0-	26	1	52	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	83	-0-	-103	-0-	27	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	5	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242572 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 11495 PERF. 5832 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244490 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5417 - 5432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	49	-0-	-71	-0-	4	1	45	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	7	1	83	2	Y	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	7	1	84	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

PHOENIX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 258794 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 7905 PERF. 5399 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (JANCIK) 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J&G OIL & GAS 427635
JANCIK, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 178624 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 6456 - 6466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
03	T. A.		-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

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

DONNA (JANCIK) //CONT.// 25318 315 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SWALLOW GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187917 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 8207 PERF. 7202 - 7218

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

10	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	-0-					-0-
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (KNAPP) 25318 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 212865 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7956

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9424	X	7792	-0-	-1632	-0-	466 443	1 9	6883	2	Y	403	313	1			149
11	9120	X	8181	-0-	-939	-0-	582 255	1 9	7344	2	Y	232	301	1			80
12	10168	X	10168	-0-	-0-	-0-	731 198	1 9	9239	2	Y	180	204	1			56
01	8165	X	8165	-0-	-0-	-0-	497 179	1 9	7489	2	Y	163	158	1			61
02	9546	X	9546	-0-	-0-	-0-	711 260	1 9	8575	2	Y	236	237	1			60
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					60

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

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

DONNA (RICE) //CONT.// 25318 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
REMORA OPERATING, LLC 701613
RICE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 098903 COMPL. DATE 02/18/1982 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 6450 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-					-0-
12	1348	X	1348	-0-	-0-	-0-	1348	2			N	-0-					-0-
01	924	X	924	-0-	-0-	-0-	924	2			N	-0-					-0-
02	621	X	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
*03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
BUCHANAN UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 010161 COMPL. DATE 11/24/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

JANCIK WELL #: 7 RRCID -> 166963 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 5992 - 6000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14229	X	2560	-0-	-11669	-0-	162	1	2398	2	Y	-0-					-0-
11	13770	X	6439	-0-	-7331	-0-	473	1	5966	2	Y	-0-					-0-
12	14229	X	5084	-0-	-9145	-0-	373	1	4711	2	Y	-0-					-0-
01	10757	X	3924	-0-	-6833	-0-	244	1	3680	2	Y	-0-					-0-
02	6020	X	2939	-0-	-3081	-0-	225	1	2714	2	Y	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUCHANAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243390 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6004 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/03/2017 - P/A 03/03/2017

WAGNER OIL COMPANY 891175
SCHUSTER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 010167 COMPL. DATE 05/05/1953 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 5322 - 5350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	333	1	908	2	Y	-0-					-0-
11	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	362	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	348	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	1240	N	1100	-0-	-140	-0-	343	1	757	2	Y	-0-					-0-
02	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	361	1	690	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (SCHUSTER) //CONT.// 25318 720 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HOUSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 261122 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 8222 PERF. 6866 - 6868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DONNA (SWALLOW) 25318 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212387 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 5948 - 5954

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

DONNA (SWEENEY, LOWER) 25318 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
PHOENIX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202743 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5944 - 5950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (5290) 25318 935 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2016 - P/A 09/15/2016

DONNA (6600) 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT -1 WELL #: 2-C RRCID -> 174356 COMPL. DATE 07/26/1999 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 6490 - 6506

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (6600) //CONT.// 25318 945 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	15700	X	15700	-0-	-0-	-0-	996	1	14704	2	Y	-0-					-0-
11	12560	X	12560	-0-	-0-	-0-	922	1	11638	2	Y	-0-					-0-
12	15779	X	10561	-0-	-5218	-0-	774	1	9787	2	Y	-0-					-0-
01	15779	X	9636	-0-	-6143	-0-	599	1	9037	2	Y	-0-					-0-
02	14252	X	9166	-0-	-5086	-0-	702	1	8464	2	Y	-0-					-0-
03	15686	X	NO RPT	-0-	-15686	-0-					Y	NO RPT					-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7460) 25318 953 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 208957 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 6682 PERF. 6604 - 6624

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SORENSON SHALLOW GU A WELL #: 6 RRCID -> 221566 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 6651 - 6665

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DONNA (7600) 25318 958 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
THE MEDUSA COMPANY 851528
ROBINETTE, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 191148 COMPL. DATE 07/08/2002 TOTAL DEPTH 7925 PERF. 7656 - 7666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

DONNA (8500) 25318 977 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
SWEENEY, J. J. WELL #: 4 RRCID -> 190554 COMPL. DATE 08/24/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					128

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/02/2016 - P/A 09/02/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 3-C RRCID -> 174899 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 10813 PERF. 8518 - 8536

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

DONNA (9200) 25318 980 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
SORENSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 261860 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9232 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	13	1	191	2	Y	128	97	1			46
							141	9									
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	121	132	1			35
							133	9									
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	555	2	Y	150	145	1			40
							165	9									
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	29	1			11
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-	9	1			2
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0- B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0- B	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

DOS HERMANOS, E. (WILCOX) 25567 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
SN OPERATING, LLC 797110
PILONCILLO WELL #: D 1WI RRCID -> 273622 COMPL. DATE 08/12/2013 TOTAL DEPTH 3720 PERF. 3324 - 3398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			207
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/30/2017 - P/A 11/30/17

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	899	N	821	-0-	-78	-0-	268	1	553	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	773	-0-	-7	-0-	262	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	837	N	797	-0-	-40	-0-	279	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	279	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	656	-0-	-72	-0-	180	1	476	2	Y	-0-					-0-
*03	881	N	881	-0-	-0-	-0-	270	1	611	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
10	775	N	698	-0-	-77	-0-	228	1	470	2	N	-0-					105
11	720	N	672	-0-	-48	-0-	228	1	444	2	N	-0-					105
12	775	N	691	-0-	-84	-0-	242	1	449	2	N	-0-					105
01	713	N	701	-0-	-12	-0-	242	1	459	2	N	-0-					105
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	177	1	468	2	N	-0-					105
*03	852	N	852	-0-	-0-	-0-	261	1	591	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					172
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					177
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					177
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					183
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					188

E. ESCOBAR GAS UNIT I WELL #: 3 RRCID -> 198852 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6622 - 6785

10	1054	X	858	-0-	-196	-0-	279	1	577	2	N	2					212
							2	9									
11	1020	X	768	-0-	-252	-0-	260	1	506	2	N	2					214
							2	9									
12	992	X	722	-0-	-270	-0-	253	1	469	2	N	-0-					214
01	961	X	809	-0-	-152	-0-	253	1	549	2	N	6					220
							7	9									
02	728	N	707	-0-	-21	-0-	193	1	512	2	N	2					222
							2	9									
*03	794	N	794	-0-	-0-	-0-	243	1	550	2	N	1					223
							1	9									

DRACO (6200 QUEEN CITY) 26021 867 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 165078 COMPL. DATE 10/20/1996 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6223 - 6273

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	62	N	1070	-0-	1008	B	-17744	180	1	890	2	N	-0-				21
11	690	N	1479	-0-	789	B	-16955	156	1	1323	2	N	-0-				21
12	310	N	1531	-0-	1221	B	-15734	162	1	1369	2	N	-0-				21
01	1085	N	953	-0-	-132	B	-15734	126	1	827	2	N	-0-				21
02	1372	N	1279	-0-	-93	B	-15734	144	1	1135	2	N	-0-				21
03	1519	N	1440	-0-	-79	B	-15734	135	1	1305	2	N	-0-				21

DUNN-MCCAMPBELL (FRIO, MID) 26678 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
LAPLAYA MID FRIO UNIT WELL #: RRCID -> 207584 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 15040 PERF. 10082 - 10102

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					41
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					41
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					41
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					41
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					41
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					41

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/25/2014

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNN-MCCAMPBELL (MARG TEX 35) 26678 071 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 7T RRCID -> 244572 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10473 PERF.11579 - 11585

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

DUNN-MCCAMPBELL (8425) 26678 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
MCCAMPBELL, DUNN WELL #: 11A RRCID -> 241554 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9503 PERF.10590 - 10615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
11	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
12	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
01	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
02	0 #		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	9579	X	9187	-0-	-392	-0-	461	1	6381	2	N	1	1	1			-0-
							2344	3	1	9							
11	9270	X	9051	-0-	-219	-0-	485	1	6327	2	N	-0-					-0-
							2239	3									
12	9424	X	6037	-0-	-3387	-0-	310	1	4211	2	N	-0-					-0-
							1516	3									
01	9331	X	4650	-0-	-4681	-0-	218	1	3278	2	N	1					1
							1153	3	1	9							
02	8456	X	4151	-0-	-4305	-0-	186	1	2961	2	N	-0-					1
							1004	3									
03	9362	X	NO RPT	-0-	-9362	-0-					N	NO RPT					1

VIDAURRI, R. WELL #: 13-L RRCID -> 126436 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9344 - 9352

10	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	824	2	303	3	Y	-0-					-0-
11	960	N	754	-0-	-206	-0-	557	2	197	3	Y	-0-					-0-
12	992	N	733	-0-	-259	-0-	539	2	194	3	Y	-0-					-0-
01	992	N	848	-0-	-144	-0-	628	2	220	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	652	-0-	-48	-0-	487	2	165	3	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M. V. WELL #: 18-T RRCID -> 147291 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 9046 - 9057

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	155	N	144	-0-	-11	-0-	106	2	38	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	110	2	39	3	Y	-0-					-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	105	2	37	3	Y	-0-					-0-
01	155	N	117	-0-	-38	-0-	86	2	31	3	Y	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	188	2	63	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

DYE, JAMES D. WELL #: 3 RRCID -> 068973 COMPL. DATE 10/28/1976 TOTAL DEPTH 9110 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 2 RRCID -> 070632 COMPL. DATE 01/31/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

10	496	N	449	-0-	-47	-0-	328	2	121	3	N	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	305	2	108	3	N	-0-					-0-
12	434	N	308	-0-	-126	-0-	226	2	82	3	N	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	415	2	145	3	N	-0-					-0-
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	250	2	85	3	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	3449	2	1267	3	N	-0-					1
11	4530	X	4220	-0-	-310	-0-	3116	2	1104	3	N	-0-					1
12	4619	X	4525	-0-	-94	-0-	3327	2	1198	3	N	-0-					1
01	4712	X	4439	-0-	-273	-0-	3285	2	1154	3	N	-0-					1
02	4256	X	3338	-0-	-918	-0-	2485	2	842	3	N	10					11
							11	9									
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					11

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7657	X	7608	-0-	-49	-0-	382	1	5286	2	N	1	1	1			-0-
							1939	3	1	9							
11	7380	X	7287	-0-	-93	-0-	390	1	5094	2	N	-0-					-0-
							1803	3									
12	7440	X	7220	-0-	-220	-0-	370	1	5037	2	N	-0-					-0-
							1813	3									
01	7595	X	6943	-0-	-652	-0-	327	1	4897	2	N	1					1
							1718	3	1	9							
02	6860	X	6536	-0-	-324	-0-	292	1	4663	2	N	-0-					1
							1581	3									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					N	NO RPT					1

DYE, JAMES WELL #: 6 RRCID -> 175362 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7818 - 9081

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	4179	-0-	-37	-0-	210	1	2903	2	N	-0-					-0-
							1066	3									
11	4020	X	3985	-0-	-35	-0-	213	1	2785	2	N	-0-					-0-
							987	3									
12	4123	X	3952	-0-	-171	-0-	202	1	2756	2	N	-0-					-0-
							994	3									
01	4185	X	3891	-0-	-294	-0-	182	1	2743	2	N	1					1
							965	3	1	9							
02	3780	X	3450	-0-	-330	-0-	154	1	2461	2	N	-0-					1
							835	3									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					1

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6774	X	6774	-0-	-0-	-0-	4954	2	1820	3	N	-0-					-0-
11	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	5089	2	1802	3	N	-0-					-0-
12	7033	X	7033	-0-	-0-	-0-	5171	2	1862	3	N	-0-					-0-
01	6857	X	6857	-0-	-0-	-0-	5074	2	1783	3	N	-0-					-0-
02	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	4555	2	1543	3	N	-0-					-0-
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-0-					N	NO RPT					-0-

EDR (COLE) 26938 075 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BAHR, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 158007 COMPL. DATE 11/30/1995 TOTAL DEPTH 4410 PERF. 4288 - 4291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/16/2018 - P/A 04/16/18

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAGLE HILL (FRIO 800) 27080 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 48 RRCID -> 010180 COMPL. DATE 08/13/1951 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

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

DUVAL RANCH SEC. 201 WELL #: 57 RRCID -> 073791 COMPL. DATE 11/02/1977 TOTAL DEPTH 1493 PERF. 790 - 816

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

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST (SEGMENT EAST) 27260 270 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, T. T. "A" WELL #: 2A RRCID -> 185103 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 5910 PERF. 4686 - 4713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	1296	3	25	9	Y	23	36	1			24
11	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1053	3	26	9	Y	24	39	1			9
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1400	3	33	9	Y	30					39
01	1333	N	1109	-0-	-224	-0-	1050	3	59	9	Y	54	57	1			36
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1212	3	54	9	Y	49	60	1			25
*03	1426	N	561	-0-	-865	-0-	510	3	51	9	Y	46					71

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
10	4475	X	4475	-0-	-0-	-0-	4444	3	31	9	Y	28	42	1			37
11	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	4026	3	31	9	Y	28	46	1			19
12	4743	X	4501	-0-	-242	-0-	4462	3	39	9	Y	35					54
01	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	5308	3	34	9	Y	31	39	1			46
02	4284	X	3802	-0-	-482	-0-	3773	3	29	9	Y	26	39	1			33
*03	4767	X	4767	-0-	-0-	-0-	4749	3	18	9	Y	16					49

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
10	3379	X	3167	-0-	-212	-0-	3092	3	75	9	N	68	99	1			73
11	3180	X	2564	-0-	-616	-0-	2491	3	73	9	N	66	105	1			34
12	3410	X	2847	-0-	-563	-0-	2759	3	88	9	N	80					114
01	3410	X	2222	-0-	-1188	-0-	2146	3	76	9	N	69	86	1			97
02	3080	X	2675	-0-	-405	-0-	2617	3	58	9	N	53	83	1			67
*03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	3140	3	43	9	N	39					106

EAST (SEG. W, CHERNOSKY 3600) 27260 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

EAST 76 (WILCOX 9300) 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR WELL #: 1 RRCID -> 143280 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9262 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	628	1	714	2	Y	-0-					98
11	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	744	1	1070	2	Y	-0-					98
12	1364	N	1192	-0-	-172	-0-	478	1	714	2	Y	-0-					98
01	1333	N	281	-0-	-1052	-0-	116	1	165	2	Y	-0-					98
02	1260	N	252	-0-	-1008	-0-	119	1	133	2	Y	-0-					98
03	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	343	1	678	2	Y	-0-					98

EAST 76 (WILCOX 9300) //CONT.// 27310 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	T. A.		208	-0-	208	208	97	1	111	2	Y	-0-					2
11	T. A.		15	-0-	15	223	6	1	9	2	Y	-0-					2
12	589	X	366	-0-	-223	-0-	147	1	219	2	Y	-0-					2
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	34	1	48	2	Y	-0-					2
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	181	1	201	2	Y	-0-					2
*03	841	N	841	-0-	-0-	-0-	282	1	559	2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG (UPPER MARKS "C") 27608 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175355 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11128 - 11262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20764	X	20764	-0-	-0-	-0-	1182	1	19479	3	Y	94	96	1			38
							103	9									
11	24641	X	24641	-0-	-0-	-0-	1182	1	23400	3	Y	54	67	1			25
							59	9									
12	24398	X	24398	-0-	-0-	-0-	1182	1	23155	3	Y	55	74	1			6
							61	9									
01	28328	X	28328	-0-	-0-	-0-	1549	1	26712	3	Y	61	51	1			16
							67	9									
02	21736	X	21736	-0-	-0-	-0-	1205	1	20465	3	Y	60	50	1			26
							66	9									
03	20398	X	19580	-0-	-818	-0-	1381	1	18155	3	Y	40	45	1			21
							44	9									

EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186952 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11065 - 11208

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	108944					N	-0-					-0-

EDINBURG (9,950) 27608 444 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 4 RRCID -> 261880 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 11856 PERF. 9782 - 9812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	273 6	1 9	3658	3	Y	5	6	1			3
11	4526		3883	-0-	-643	-0-	273	1	3610	3	Y	-0-	2	1			1
12	5094		4221	-0-	-873	-0-	273	1	3948	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	4934		4141	-0-	-793	-0-	278	1	3863	3	Y	-0-					-0-
02	4610		3817	-0-	-793	-0-	256	1	3561	3	Y	-0-					-0-
*03	4834		4091	-0-	-743	-0-	293	1	3798	3	Y	-0-					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	160 26	1 9	1616	3	Y	24	28	1			11
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	160 64	1 9	1131	3	Y	58	50	1			19
12	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	160 80	1 9	1330	3	Y	73	85	1			7
01	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	131 74	1 9	1125	3	Y	67	56	1			18
02	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	119 72	1 9	1011	3	Y	65	54	1			29
*03	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	134 67	1 9	1253	3	Y	61	62	1			28

EDINBURG (10,760) //CONT.// 27608 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277201 COMPL. DATE 11/11/2014 TOTAL DEPTH 11992 PERF.10750 - 11012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11423	X	11423	-0-	-0-	-0-	688	1	10615	3	Y	109	134	1			54
							120	9									
11	10613	X	10613	-0-	-0-	-0-	688	1	9760	3	Y	150	148	1			56
							165	9									
12	11859	X	11859	-0-	-0-	-0-	688	1	10940	3	Y	210	245	1			21
							231	9									
01	10354	X	6148	-0-	-4206	-0-	384	1	5554	3	Y	191	160	1			52
							210	9									
02	9352	X	5024	-0-	-4328	-0-	320	1	4499	3	Y	186	156	1			82
							205	9									
03	10354	X	5559	-0-	-4795	-0-	365	1	5039	3	Y	141	153	1			70
							155	9									

EDINBURG (10,800 FB-B FRIO) 27608 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 10 RRCID -> 132944 COMPL. DATE 08/20/1989 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12120 - 12182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177		5158	-0-	-19	-0-	346	1	4789	3	Y	21	24	1			10
							23	9									
11	5010		4234	-0-	-776	-0-	346	1	3888	3	Y	-0-	7	1			3
12	5177		4123	-0-	-1054	-0-	346	1	3777	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	5146	#	3903	-0-	-1243	-0-	273	1	3630	3	Y	-0-					-0-
02	4762		4719	-0-	-43	-0-	312	1	4407	3	Y	-0-					-0-
*03	6039		5608	-0-	-431	-0-	356	1	5252	3	Y	-0-					-0-

EDINBURG (10,800 FRIO) 27608 777 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
EDINBURG UNIT WELL #: 3 RRCID -> 261258 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10862 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073		17986	-0-	-87	-0-	1059	1	16853	3	Y	67	76	1			30
							74	9									
11	17490		16412	-0-	-1078	-0-	1059	1	15255	3	Y	89	86	1			33
							98	9									
12	18319		18196	-0-	-123	-0-	1059	1	17027	3	Y	100	123	1			10
							110	9									
01	23099		20586	-0-	-2513	-0-	1168	1	19288	3	Y	118	97	1			31
							130	9									
02	20506		18415	-0-	-2091	-0-	1052	1	17222	3	Y	128	104	1			55
							141	9									
*03	20037		19055	-0-	-982	-0-	1206	1	17742	3	Y	97	104	1			48
							107	9									

EDINBURG, E. (10500) 27609 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
PEDRAZA ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 193267 COMPL. DATE 11/08/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10103 - 10143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	#	1943	-0-	-661	-0-	1907	2	36	9	N	33	192	1			73
11	2520	#	1446	-0-	-1074	-0-	1416	2	30	9	N	27					100
12	2604	#	1363	-0-	-1241	-0-	1335	2	28	9	N	25					125
01	2497	R	2497	-0-	-0-	-0-	2491	2	6	9	N	5					130
02	1840	R	1840	-0-	-0-	-0-	1757	2	83	9	N	75	179	1			26
*03	2141	R	2141	-0-	-0-	-0-	2095	2	46	9	N	42					68

EDINBURG, S. (JAYSIMS) 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
D90 ENERGY, LLC 195797

WILLIAM E. BEANE GU WELL #: 2 RRCID -> 175218 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 15324 PERF.14470 - 14804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

HADOCK. I.E. GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 201158 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 15400 PERF.14367 - 14520

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.E. BEANE GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 201877 COMPL. DATE 04/17/2010 TOTAL DEPTH 15142 PERF.12373 - 12380

10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2018 - P/A 01/15/18

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 4 RRCID -> 202153 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13955 - 14042

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

I.E. HADDOCK, ET AL GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 203506 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14157 - 14322

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BEANE, W.E. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227840 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 15175 PERF.14562 - 14691

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2017 - P/A 12/20/17

EDINBURG, S. (JAYSIMS) //CONT.// 27612 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					45
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

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

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	10109	X	10109	-0-	-0-	-0-	612	1	9497	3	Y	-0-					-0-
11	9630	X	5378	-0-	-4252	-0-	612	1	4766	3	Y	-0-					-0-
12	9951	X	8981	-0-	-970	-0-	612	1	8369	3	Y	-0-					-0-
01	11241	X	11241	-0-	-0-	-0-	656	1	10585	3	Y	-0-					-0-
02	10753	X	10753	-0-	-0-	-0-	628	1	10125	3	Y	-0-					-0-
*03	12151	X	12151	-0-	-0-	-0-	720	1	11431	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/26/2017 - P/A 07/26/2017

EL ANZUELO (J-R SAND) 27894 175 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EXXON-KENEDY MEMORIAL FOUNDATION WELL #: 3 RRCID -> 146524 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7439 - 7558

10	12	X	12	-0-	-0-	-0-	12	1			Y	-0-					-0-
11	34	X	34	-0-	-0-	-0-	34	1			Y	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	1			Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		24	-0-	24	24	24	1			Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		24	-0-	24	48	24	1			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		15	-0-	15	63	15	1			Y	-0-					-0-

EL AZUL (H-17) 27895 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR LOS MUERTOS WELL #: 27 F RRCID -> 081364 COMPL. DATE 07/27/1978 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2914	#	2801	-0-	-113	-0-	182 36	1 9	2583	2	Y	33	40	1			39
11	3690	#	2777	-0-	-913	-0-	175 34	1 9	2568	2	Y	31	44	1			26
12	3813	#	2722	-0-	-1091	-0-	63 36	1 9	2623	2	Y	33	28	1			31
*01	3813	#	2041	-0-	-1772	-0-	103 26	1 9	1912	2	Y	24	31	1			24
*02	2604	#	2153	-0-	-451	-0-	112 31	1 9	2010	2	Y	28	25	1			27
03	2883	#	2537	-0-	-346	-0-	139 7	1 9	2391	2	Y	6	25	1			8

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
10	4630	X	4630	-0-	-0-	-0-	321	1	4309	3	Y	-0-					20
11	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	261	1	3612	3	Y	-0-					20
12	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	309 33	1 9	4162	3	Y	30					50
01	5704	X	5704	-0-	-0-	-0-	379 4	1 9	5321	3	Y	4					54
02	4627	X	4627	-0-	-0-	-0-	288 8	1 9	4331	3	Y	7					61
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					61

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
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	44	1	595	3	Y	-0-					15
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	38	1	527	3	Y	-0-					15
12	603	N	603	-0-	-0-	-0-	42	1	561	3	Y	-0-					15
01	651	N	630	-0-	-21	-0-	42	1	588	3	Y	-0-					15
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	39	1	588	3	Y	-0-					15
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

EL COYOTE (VICKSBURG D) 27958 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
BARBARA LIPS "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 159298 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 12442 PERF.10325 - 10340

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

EL COYOTE (VICKSBURG E-F CONS.) 27958 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 9 RRCID -> 149442 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10412 - 10832

10	6200	X	5034	-0-	-1166	-0-	174	1	4743	2	Y	106	79	1			64
							117	9									
11	6000	X	4976	-0-	-1024	-0-	171	1	4617	2	Y	171	203	1			32
							188	9									
12	6200	X	5040	-0-	-1160	-0-	155	1	4744	2	Y	128	126	1			34
							141	9									
01	6200	X	4787	-0-	-1413	-0-	131	1	4495	2	Y	146	151	1			29
							161	9									
02	5600	X	4164	-0-	-1436	-0-	107	1	3950	2	Y	97	87	1			39
							107	9									
03	5146	X	3459	-0-	-1687	-0-	111	1	3250	2	Y	89	119	1			9
							98	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 12 RRCID -> 156679 COMPL. DATE 08/24/1995 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11192 - 11212

10	5425	X	4583	-0-	-842	-0-	158	1	4300	2	Y	114	115	1			69
							125	9									
11	5250	X	4660	-0-	-590	-0-	159	1	4289	2	Y	193	226	1			36
							212	9									
12	5425	X	3826	-0-	-1599	-0-	117	1	3585	2	Y	113	119	1			30
							124	9									
01	4712	X	4065	-0-	-647	-0-	111	1	3793	2	Y	146	147	1			29
							161	9									
02	4340	X	4327	-0-	-13	-0-	111	1	4085	2	Y	119	100	1			48
							131	9									
03	4805	X	4671	-0-	-134	-0-	149	1	4361	2	Y	146	179	1			15
							161	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 10 RRCID -> 164818 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 12442 PERF. 9600 - 9620

10	393	N	252	-0-	-141	-0-	9	1	243	2	Y	-0-					-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	7	1	201	2	Y	-0-					-0-
12	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	112	-0-	-136	-0-	3	1	109	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	161	-0-	-35	-0-	4	1	157	2	Y	-0-					-0-
*03	414	N	414	-0-	-0-	-0-	14	1	400	2	Y	-0-					-0-

EL DRAGON (COOK MTN) 27960 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
CEPRES WELL #: 2 RRCID -> 180750 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6646 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	857	-0-	-197	-0-	82	1	769	2	N	5					110
							6	9									
11	1020	X	801	-0-	-219	-0-	79	1	709	2	N	12					122
							13	9									
12	1054	X	805	-0-	-249	-0-	84	1	715	2	N	5					127
							6	9									
01	961	X	802	-0-	-159	-0-	80	1	720	2	N	2					129
							2	9									
02	812	X	724	-0-	-88	-0-	69	1	655	2	N	-0-					129
*03	906	X	906	-0-	-0-	-0-	86	1	806	2	N	13					142
							14	9									

PORTERO WELL #: 3 RRCID -> 255644 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7594 - 7606

10	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	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

10	837	N	769	-0-	-68	-0-	769	2			N	-0-					-0-
11	1320	N	960	-0-	-360	-0-	960	2			N	-0-					-0-
12	930	N	596	-0-	-334	-0-	596	2			N	-0-					-0-
01	775	N	645	-0-	-130	-0-	645	2			N	-0-					-0-
02	896	N	185	-0-	-711	-0-	185	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 124 U RRCID -> 177799 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4711 - 4717

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-

EL EBANITO (U-3) 27962 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 68 RRCID -> 084461 COMPL. DATE 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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EL GATO WELL #: 1 RRCID -> 089678 COMPL. DATE 06/14/1980 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8417 - 8493

10	713	N	156	-0-	-557	-0-	7	1	149	3	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	6	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	7	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	11	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 4 RRCID -> 095605 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8241 - 8348

10	1984	N	1736	-0-	-248	-0-	74	1	1662	3	Y	-0-					-0-
11	1638	N	1638	-0-	-0-	-0-	72	1	1566	3	Y	-0-					-0-
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	79	1	1795	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1007	-0-	-729	-0-	41	1	966	3	Y	-0-					-0-
02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	73	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 3 RRCID -> 098908 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 9001 PERF. 8515 - 8630

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 3 RRCID -> 099349 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7821 - 7843

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 4 RRCID -> 099350 COMPL. DATE 09/30/1992 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7955 - 8246

10	5704	X	4904	-0-	-800	-0-	208	1	4683	3	Y	12					28
							13	9									
11	5520	X	4488	-0-	-1032	-0-	197	1	4291	3	Y	-0-					28
12	5704	X	4875	-0-	-829	-0-	206	1	4651	3	Y	16	14	1			30
							18	9									
01	5239	X	5167	-0-	-72	-0-	215	1	4946	3	Y	5					35
							6	9									
02	4732	X	4576	-0-	-156	-0-	190	1	4376	3	Y	9					44
							10	9									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					Y	NO RPT					44

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 6 RRCID -> 099356 COMPL. DATE 03/23/1988 TOTAL DEPTH 9201 PERF. 8283 - 8358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1827	-0-	-312	-0-	78	1	1749	3	Y	-0-					-0-
11	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	75	1	1653	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1885	-0-	-130	-0-	80	1	1805	3	Y	-0-					-0-
01	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2300	3	Y	-0-					-0-
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	80	1	1856	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 7 RRCID -> 100525 COMPL. DATE 01/28/1989 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 8483 - 8671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5740	X	5740	-0-	-0-	-0-	242	1	5477	3	Y	19	58	1			29
							21	9									
11	5364	X	5364	-0-	-0-	-0-	233	1	5076	3	Y	50	29	1			50
							55	9									
12	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	215	1	4862	3	Y	30					80
							33	9									
01	6129	X	6129	-0-	-0-	-0-	255	1	5874	3	Y	-0-	80	1			-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	214	1	4944	3	Y	49					49
							54	9									
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	1	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 20 RRCID -> 131207 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7898 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO (LOBO) //CONT.// 27963 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH WELL #: 7 RRCID -> 144515 COMPL. DATE 02/06/1993 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8042 - 8341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	22	1	483	3	Y	-0-					10
11	442	N	442	-0-	-0-	-0-	19	1	423	3	Y	-0-					10
12	680	N	680	-0-	-0-	-0-	29	1	651	3	Y	-0-					10
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	25	1	570	3	Y	-0-					10
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	24	1	569	3	Y	-0-					10
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					10

EL GRULLO (WILCOX 11,000) 27965 185 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
VELAS, SIETE WELL #: 1 RRCID -> 201177 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9904 - 12066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	#	3062	-0-	-348	-0-	552	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	3300	#	2623	-0-	-677	-0-	552	1	2071	2	N	-0-					-0-
12	3410	#	2907	-0-	-503	-0-	552	1	2353	2	N	2	2	8			-0-
							2	9									
01	3286	#	1827	-0-	-1459	-0-	552	1	1275	2	N	-0-					-0-
02	2940	#	2273	-0-	-667	-0-	552	1	1721	2	N	-0-					-0-
03	3069	#	2704	-0-	-365	-0-	552	1	2151	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									

EL GRULLO (7780) 27965 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 282027 COMPL. DATE 01/11/2016 TOTAL DEPTH 14050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GRULLO, E. (FREDERICK SD.) 27965 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
DE GARCIA, SARA G. WELL #: 1 RRCID -> 095508 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 20574 PERF.10019 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

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
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	10	2	1	9	N	1					127
11	60	N	50	-0-	-10	-0-	49	2	1	9	N	1	4	1			124
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					124
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-	1	1			123
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	37	2	2	9	N	2					125
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-					125

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

10	1240	#	945	-0-	-295	-0-	53	1	892	2	N	-0-					36
11	1489	R	1489	-0-	-0-	-0-	84	1	1405	2	N	-0-					36
12	1162	R	1162	-0-	-0-	-0-	65	1	1097	2	N	-0-					36
01	1036	R	1036	-0-	-0-	-0-	59	1	977	2	N	-0-					36
02	1232	#	1194	-0-	-38	-0-	67	1	1127	2	N	-0-					36
*03	1391	R	1391	-0-	-0-	-0-	78	1	1313	2	N	-0-					36

HELLEN, DANA "A" WELL #: 9 RRCID -> 138080 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 5185 PERF. 5047 - 5057

10	465	#	340	-0-	-125	-0-	19	1	321	2	Y	-0-					50
11	557	R	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	Y	-0-					50
12	445	R	445	-0-	-0-	-0-	25	1	420	2	Y	-0-					50
01	515	R	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	Y	-0-					50
02	556	R	556	-0-	-0-	-0-	31	1	525	2	Y	-0-					50
03	589	#	518	-0-	-71	-0-	29	1	489	2	Y	-0-					50

HELLEN, DANA "A" WELL #: 10 RRCID -> 139141 COMPL. DATE 06/11/1991 TOTAL DEPTH 5145 PERF. 5036 - 5046

10	1089	R	1089	-0-	-0-	-0-	61	1	1028	2	Y	-0-					74
11	1302	R	1302	-0-	-0-	-0-	73	1	1229	2	Y	-0-					74
12	1311	R	1311	-0-	-0-	-0-	74	1	1237	2	Y	-0-					74
01	1132	R	1132	-0-	-0-	-0-	63	1	1069	2	Y	-0-					74
02	1600	R	1600	-0-	-0-	-0-	90	1	1510	2	Y	-0-					74
*03	1520	R	1520	-0-	-0-	-0-	86	1	1434	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	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

10	465	#	455	-0-	-10	-0-	438	2	17	9	N	15					19
11	459	R	459	-0-	-0-	-0-	442	2	17	9	N	15	15	1			19
12	465	#	409	-0-	-56	-0-	394	2	15	9	N	14					33
01	465	#	454	-0-	-11	-0-	412	2	42	9	N	38	60	1			11
02	420	#	408	-0-	-12	-0-	385	2	23	9	N	21					32
03	465	#	442	-0-	-23	-0-	431	2	11	9	N	10					42

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
10	403	#	320	-0-	-83	-0-	300	2	20	9	N	18					53
11	360	#	266	-0-	-94	-0-	255	2	11	9	N	10	55	1			8
12	372	#	365	-0-	-7	-0-	254	2	111	9	N	101	100	1			9
01	341	#	206	-0-	-135	-0-	184	2	22	9	N	20	5	1			24
02	308	#	-0-	-0-	-308	-0-					N	1					25
03	372	#	311	-0-	-61	-0-	305	2	6	9	N	5					30

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
10	930	#	15	-0-	-915	-0-	14	2	1	9	N	1					21
11	900	#	25	-0-	-875	-0-	24	2	1	9	N	1	2	1			20
12	62	#	35	-0-	-27	-0-	34	2	1	9	N	1					21
01	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
*02	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21
*03	38	R	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					21

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
10	288	R	288	-0-	-0-	-0-	175	2	113	9	N	103	229	1			1
11	270	#	210	-0-	-60	-0-	190	2	20	9	N	18	15	1			4
12	279	#	123	-0-	-156	-0-	112	2	11	9	N	10					14
01	310	#	291	-0-	-19	-0-	268	2	23	9	N	21	8	1			27
02	280	#	190	-0-	-90	-0-	181	2	9	9	N	8					35
03	279	#	169	-0-	-110	-0-	163	2	6	9	N	5					40

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
10	295	R	295	-0-	-0-	-0-	262	2	33	9	N	30	82	1			10
11	270	#	266	-0-	-4	-0-	248	2	18	9	N	16	18	1			8
12	279	#	176	-0-	-103	-0-	161	2	15	9	N	14					22
01	310	#	33	-0-	-277	-0-	20	2	13	9	N	12	5	1			29
02	280	#	7	-0-	-273	-0-	3	2	4	9	N	4					33
03	310	#	20	-0-	-290	-0-	17	2	3	9	N	3					36

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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					76
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					76
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					76
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	4			N	-0-					76
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					76

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KENEDY, JOHN G., JR. -F- WELL #: 1 RRCID -> 010215 COMPL. DATE 10/17/2012 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 6068 - 6098

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

EL PAISTLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 28114 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. -E- WELL #: 40DF RRCID -> 169798 COMPL. DATE 05/18/2014 TOTAL DEPTH 10479 PERF. 6174 - 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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	61	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	6	1	22	3	Y	-0-					-0-
							6	4									
12	93	N	58	-0-	-35	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	30	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	3	1	24	3	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	62	N	52	-0-	-10	-0-	6	1	44	3	Y	-0-					-0-
							2	4									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENEDY,J.G. JR. "J" WELL #: 17 RRCID -> 170624 COMPL. DATE 12/15/1998 TOTAL DEPTH 15120 PERF.13872 - 14816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9729	-0-	-5	-0-	218	1	9369	3	Y	126	125	1			9
							3	4	139	9							
11	9300	X	9066	-0-	-234	-0-	258	1	8667	3	Y	123	125	1			7
							6	4	135	9							
12	9920	X	8756	-0-	-1164	-0-	311	1	8306	3	Y	117	111	1			13
							10	4	129	9							
01	9920	X	9361	-0-	-559	-0-	245	1	8968	3	Y	133	129	1			17
							2	4	146	9							
02	9161	X	9161	-0-	-0-	-0-	239	1	8784	3	Y	123	124	1			16
							3	4	135	9							
*03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	265	1	9632	3	Y	150	148	1			18
							2	4	165	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 18 RRCID -> 174530 COMPL. DATE 08/26/1999 TOTAL DEPTH 14721 PERF.13400 - 14550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16275	X	8001	-0-	-8274	-0-	672	1	7174	3	Y	137	139	1			14
							4	4	151	9							
11	13200	X	7168	-0-	-6032	-0-	651	1	6369	3	Y	129	132	1			11
							6	4	142	9							
12	13640	X	5811	-0-	-7829	-0-	568	1	5122	3	Y	103	99	1			15
							8	4	113	9							
01	12059	X	7401	-0-	-4658	-0-	578	1	6667	3	Y	140	133	1			22
							2	4	154	9							
02	10892	X	7262	-0-	-3630	-0-	662	1	6454	3	Y	130	131	1			21
							3	4	143	9							
03	7998	X	7754	-0-	-244	-0-	770	1	6813	3	Y	154	152	1			23
							2	4	169	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 19 RRCID -> 176928 COMPL. DATE 01/01/2000 TOTAL DEPTH 14480 PERF.13378 - 14418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11315	X	3414	-0-	-7901	-0-	290	1	3102	3	Y	19	22	1			3
							1	4	21	9							
11	10950	X	327	-0-	-10623	-0-	30	1	295	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
12	11315	X	434	-0-	-10881	-0-	43	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	11315	X	579	-0-	-10736	-0-	45	1	530	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	10220	X	596	-0-	-9624	-0-	55	1	537	3	Y	4	3	1			3
							4	9									
*03	22470	X	22470	-0-	-0-	-0-	592	1	21719	3	Y	143	125	1			21
							2	4	157	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 21 RRCID -> 178410 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13598 - 14449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13020	X	12040	-0-	-980	-0-	1016	1	10843	3	Y	161	160	1			15
							4	4	177	9							
11	12600	X	10911	-0-	-1689	-0-	994	1	9742	3	Y	153	156	1			12
							7	4	168	9							
12	13020	X	10874	-0-	-2146	-0-	1070	1	9626	3	Y	150	142	1			20
							13	4	165	9							
01	13020	X	11947	-0-	-1073	-0-	935	1	10815	3	Y	176	169	1			27
							3	4	194	9							
02	11766	X	11766	-0-	-0-	-0-	1076	1	10506	3	Y	164	166	1			25
							4	4	180	9							
*03	12478	X	12478	-0-	-0-	-0-	1245	1	11018	3	Y	193	191	1			27
							3	4	212	9							

KENEDY, JOHN G. JR."J" WELL #: 20 RRCID -> 179430 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 14580 PERF.13390 - 14309

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

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
10	10796	X	10796	-0-	-0-	-0-	240	1	10390	3	Y	147	142	1			13
							4	4	162	9							
11	8910	X	8396	-0-	-514	-0-	240	1	8018	3	Y	120	124	1			9
							6	4	132	9							
12	8556	X	8212	-0-	-344	-0-	291	1	7783	3	Y	116	110	1			15
							10	4	128	9							
01	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	244	1	8862	3	Y	139	134	1			20
							2	4	153	9							
02	10439	X	10439	-0-	-0-	-0-	272	1	10001	3	Y	147	146	1			21
							4	4	162	9							
03	9920	X	4590	-0-	-5330	-0-	122	1	4388	3	Y	72	82	1			11
							1	4	79	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 24 RRCID -> 180036 COMPL. DATE 09/02/2000 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13579 - 14390

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

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 22 RRCID -> 182482 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 18500 PERF.16130 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10695	X	10443	-0-	-252	-0-	861	1	9151	3	Y	382	383	1			34
							11	4	420	9							
11	10350	X	8990	-0-	-1360	-0-	801	1	7792	3	Y	345	353	1			26
							17	4	380	9							
12	10695	X	9079	-0-	-1616	-0-	869	1	7805	3	Y	342	322	1			46
							29	4	376	9							
01	10695	X	9579	-0-	-1116	-0-	730	1	8418	3	Y	385	372	1			59
							7	4	424	9							
02	9660	X	9483	-0-	-177	-0-	844	1	8233	3	Y	361	365	1			55
							9	4	397	9							
03	10447	X	8073	-0-	-2374	-0-	798	1	7052	3	Y	200	224	1			31
							3	4	220	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 25 RRCID -> 185238 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 17825 PERF.13652 - 17601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	42	1	429	3	Y	34	34	1			3
							1	4	37	9							
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	32	32	1			3
							1	4	35	9							
12	589	N	434	-0-	-155	-0-	40	1	359	3	Y	30	28	1			5
							2	4	33	9							
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	29	1	345	3	Y	30	29	1			6
							33	9									
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	Y	58	55	1			9
							1	4	64	9							
*03	901	N	901	-0-	-0-	-0-	84	1	740	3	Y	69	67	1			11
							1	4	76	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 26 RRCID -> 186028 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 14830 PERF.13683 - 14545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 27 RRCID -> 186225 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 14825 PERF.13050 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6035	X	6035	-0-	-0-	-0-	511	1	5441	3	Y	74	73	1			6
							2	4	81	9							
11	5917	X	5917	-0-	-0-	-0-	540	1	5288	3	Y	77	77	1			6
							4	4	85	9							
12	6200	X	6050	-0-	-150	-0-	596	1	5363	3	Y	77	72	1			11
							6	4	85	9							
01	6200	X	6000	-0-	-200	-0-	472	1	5437	3	Y	81	79	1			13
							2	4	89	9							
02	5600	X	4840	-0-	-760	-0-	444	1	4326	3	Y	62	65	1			10
							2	4	68	9							
03	6107	X	4106	-0-	-2001	-0-	410	1	3631	3	Y	58	60	1			8
							1	4	64	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 28 RRCID -> 188195 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 17320 PERF.15934 - 16756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6789	X	6640	-0-	-149	-0-	148	1	6418	3	Y	65	65	1			6
							2	4	72	9							
11	6570	X	5638	-0-	-932	-0-	161	1	5409	3	Y	59	60	1			5
							3	4	65	9							
12	7750	X	6359	-0-	-1391	-0-	226	1	6056	3	Y	65	61	1			9
							5	4	72	9							
01	7750	X	6437	-0-	-1313	-0-	169	1	6191	3	Y	69	68	1			10
							1	4	76	9							
02	7000	X	6119	-0-	-881	-0-	161	1	5887	3	Y	63	64	1			9
							2	4	69	9							
*03	6792	X	6792	-0-	-0-	-0-	180	1	6526	3	Y	77	76	1			10
							1	4	85	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
10	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	45	1	2017	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	46	1	1574	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	698	-0-	-790	-0-	25	1	673	3	Y	-0-					-0-
01	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	42	1	1570	3	Y	-0-					-0-
02	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	43	1	1599	3	Y	-0-					-0-
*03	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	28	1	1050	3	Y	-0-					-0-

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
10	9472	X	9472	-0-	-0-	-0-	805	1	8600	3	Y	59	58	1			3
							2	4	65	9							
11	8689	X	8689	-0-	-0-	-0-	796	1	7827	3	Y	57	58	1			2
							3	4	63	9							
12	10143	X	10143	-0-	-0-	-0-	1007	1	9059	3	Y	65	61	1			6
							5	4	72	9							
01	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	624	1	7220	3	Y	54	54	1			6
							1	4	59	9							
02	8096	X	8096	-0-	-0-	-0-	746	1	7291	3	Y	53	53	1			6
							1	4	58	9							
*03	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	834	1	7398	3	Y	60	59	1			7
							1	4	66	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 30 RRCID -> 189572 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 14880 PERF.13164 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	230	1	2435	3	Y	152	148	1			14
							4	4	167	9							
11	3000	N	3326	-0-	326	326	290	1	2820	3	Y	187	186	1			15
							10	4	206	9							
12	3100	N	3568	-0-	468	794	335	1	3000	3	Y	196	184	1			27
							17	4	216	9							
01	3100	N	3383	-0-	283	1077	253	1	2909	3	Y	198	194	1			31
							3	4	218	9							
02	2800	N	3077	-0-	277	1354	269	1	2616	3	Y	171	175	1			27
							4	4	188	9							
*03	4377	X	3023	-0-	-1354	-0-	287	1	2528	3	Y	186	185	1			28
							3	4	205	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 31 RRCID -> 189813 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 14732 PERF.13871 - 14443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16802	X	14841	-0-	-1961	-0-	329	1	14355	3	Y	139	138	1			11
							4	4	153	9							
11	15420	X	13545	-0-	-1875	-0-	386	1	13007	3	Y	133	135	1			9
							6	4	146	9							
12	16492	X	14693	-0-	-1799	-0-	522	1	14001	3	Y	143	134	1			18
							13	4	157	9							
01	16492	X	12854	-0-	-3638	-0-	337	1	12368	3	Y	134	131	1			21
							2	4	147	9							
02	14896	X	13743	-0-	-1153	-0-	360	1	13234	3	Y	133	134	1			20
							3	4	146	9							
*03	16068	X	16068	-0-	-0-	-0-	423	1	15452	3	Y	173	169	1			24
							3	4	190	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 33 RRCID -> 193832 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13670 - 14230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	42	3	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	116	N	116	-0-	-0-	-0-	9	1	93	3	Y	12	10	1			2
							1	4	13	9							
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-	1	1			1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	50	1	2117	3	Y	65	61	1			5
							2	4	72	9							
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	37	1	1220	3	Y	40	42	1			3
							2	4	44	9							
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	20	1	511	3	Y	17	17	1			3
							1	4	19	9							
01	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	71	1	2552	3	Y	87	78	1			12
							2	4	96	9							
02	2800	N	3527	-0-	727	727	92	1	3315	3	Y	106	103	1			15
							3	4	117	9							
*03	3100	N	3243	-0-	143	870	86	1	3036	3	Y	108	108	1			15
							2	4	119	9							

KENEDY, JOHN G, JR. " J " WELL #: 35 RRCID -> 195878 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 14355 PERF.13280 - 13676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3643	-0-	-356	-0-	311	1	3332	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2976	-0-	-84	-0-	274	1	2702	3	Y	-0-					-0-
12	3441	X	2583	-0-	-858	-0-	258	1	2325	3	Y	-0-					-0-
01	3441	X	2818	-0-	-623	-0-	224	1	2594	3	Y	-0-					-0-
02	3304	X	2602	-0-	-702	-0-	242	1	2360	3	Y	-0-					-0-
*03	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	481	1	4264	3	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
RISKEN, CARL F. WELL #: 5 RRCID -> 197496 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 14602 PERF.13958 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19979	X	19979	-0-	-0-	-0-	1691	1	18053	3	Y	208	204	1			18
							6	4	229	9							
11	17880	X	12861	-0-	-5019	-0-	1174	1	11526	3	Y	140	147	1			11
							7	4	154	9							
12	19065	X	12209	-0-	-6856	-0-	1205	1	10848	3	Y	131	124	1			18
							12	4	144	9							
01	19065	X	14633	-0-	-4432	-0-	1150	1	13296	3	Y	167	160	1			25
							3	4	184	9							
02	18788	X	18788	-0-	-0-	-0-	1725	1	16835	3	Y	203	198	1			30
							5	4	223	9							
*03	20188	X	20188	-0-	-0-	-0-	2023	1	17912	3	Y	226	224	1			32
							4	4	249	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "E" WELL #: 57 RRCID -> 198150 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13180 - 13764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	57	1	377	3	Y	3	3	1			1
							37	4	3	9							
11	146	N	146	-0-	-0-	-0-	24	1	96	3	Y	1	2	1			-0-
							25	4	1	9							
12	770	N	770	-0-	-0-	-0-	73	1	552	3	Y	4	4	1			-0-
							141	4	4	9							
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	49	1	361	3	Y	4	4	1			-0-
							28	4	4	9							
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	38	1	326	3	Y	3	3	1			-0-
							26	4	3	9							
03	775	N	327	-0-	-448	-0-	39	1	271	3	Y	3	3	1			-0-
							14	4	3	9							

RISKEN, CARL F. WELL #: 6 RRCID -> 198408 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 17306 PERF.16338 - 17088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10416	X	10357	-0-	-59	-0-	231	1	9946	3	Y	160	157	1			14
							4	4	176	9							
11	9930	X	9840	-0-	-90	-0-	280	1	9377	3	Y	159	162	1			11
							8	4	175	9							
12	10540	X	8933	-0-	-1607	-0-	317	1	8445	3	Y	144	136	1			19
							13	4	158	9							
01	10540	X	9838	-0-	-702	-0-	258	1	9393	3	Y	167	161	1			25
							3	4	184	9							
02	10040	X	10040	-0-	-0-	-0-	262	1	9597	3	Y	161	162	1			24
							4	4	177	9							
*03	10840	X	10840	-0-	-0-	-0-	286	1	10339	3	Y	193	190	1			27
							3	4	212	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 36 RRCID -> 201076 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 18300 PERF.16718 - 17814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	4368	-0-	-437	-0-	98	1	4185	3	Y	75	74	1			8
							2	4	83	9							
11	4500	X	4104	-0-	-396	-0-	118	1	3902	3	Y	74	75	1			7
							3	4	81	9							
12	4557	X	3452	-0-	-1105	-0-	123	1	3257	3	Y	61	59	1			9
							5	4	67	9							
01	4433	X	4100	-0-	-333	-0-	108	1	3905	3	Y	78	74	1			13
							1	4	86	9							
02	4004	X	3924	-0-	-80	-0-	103	1	3742	3	Y	70	71	1			12
							2	4	77	9							
03	4371	X	4188	-0-	-183	-0-	111	1	3985	3	Y	83	82	1			13
							1	4	91	9							

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 37 RRCID -> 201142 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13256 - 13790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	484	1	5156	3	Y	172	169	1			17
							5	4	189	9							
11	5268	X	5268	-0-	-0-	-0-	472	1	4608	3	Y	163	166	1			14
							9	4	179	9							
12	5619	X	5619	-0-	-0-	-0-	542	1	4874	3	Y	171	160	1			25
							15	4	188	9							
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	440	1	5063	3	Y	186	180	1			31
							3	4	205	9							
02	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	494	1	4816	3	Y	169	171	1			29
							4	4	186	9							
*03	5804	X	5804	-0-	-0-	-0-	569	1	5014	3	Y	198	196	1			31
							3	4	218	9							

JOHN G. KENEDY, JR. "J" WELL #: 38 RRCID -> 203524 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 18250 PERF.16779 - 16826

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 39 RRCID -> 205444 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 17184 PERF.16444 - 16868

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 34 RRCID -> 209783 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 13390 PERF.13128 - 13176

10	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	370	1	3935	3	Y	178	176	1			17
							5	4	196	9							
11	3840	X	3556	-0-	-284	-0-	316	1	3071	3	Y	147	152	1			12
							7	4	162	9							
12	4185	X	3531	-0-	-654	-0-	336	1	3025	3	Y	143	136	1			19
							13	4	157	9							
01	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	341	1	3915	3	Y	194	184	1			29
							3	4	213	9							
02	4447	X	4447	-0-	-0-	-0-	395	1	3847	3	Y	183	184	1			28
							4	4	201	9							
*03	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	430	1	3794	3	Y	202	201	1			29
							3	4	222	9							

KENEDY, JR., JOHN G. "J" WELL #: 42 RRCID -> 212634 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 13848 PERF.13788 - 13800

10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	32	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	319	N	319	-0-	-0-	-0-	29	1	290	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	316	-0-	-149	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	19	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	191	N	191	-0-	-0-	-0-	18	1	173	3	Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	32	1	284	3	Y	-0-					-0-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G., JR "J" WELL #: 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
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	75	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	72	1	710	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	583	-0-	-254	-0-	58	1	525	3	Y	-0-					-0-
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	54	1	615	3	Y	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	64	1	623	3	Y	-0-					-0-
*03	927	N	927	-0-	-0-	-0-	94	1	833	3	Y	-0-					-0-

KENEDY, JOHN G., JR. "J" WELL #: 43 RRCID -> 221188 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13825 - 13890

10	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	230	1	2450	3	Y	33	30	1			3
							1	4	36	9							
11	1800	X	1412	-0-	-388	-0-	129	1	1262	3	Y	18	19	1			2
							1	4	20	9							
12	1860	X	1329	-0-	-531	-0-	131	1	1178	3	Y	17	16	1			3
							1	4	19	9							
01	1474	X	1474	-0-	-0-	-0-	116	1	1336	3	Y	20	19	1			4
							22	9									
02	2464	X	1139	-0-	-1325	-0-	103	1	1019	3	Y	15	15	1			4
							17	9									
03	2728	X	550	-0-	-2178	-0-	55	1	486	3	Y	8	9	1			3
							9	9									

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 59 RRCID -> 223870 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11754 - 11796

10	4619	X	3634	-0-	-985	-0-	82	1	3293	3	Y	230	230	1			22
							6	4	253	9							
11	4470	X	2730	-0-	-1740	-0-	79	1	2442	3	Y	182	188	1			16
							9	4	200	9							
12	4402	X	2760	-0-	-1642	-0-	95	1	2451	3	Y	180	170	1			26
							16	4	198	9							
01	4402	X	3097	-0-	-1305	-0-	80	1	2776	3	Y	215	207	1			34
							4	4	237	9							
02	3976	X	3111	-0-	-865	-0-	82	1	2800	3	Y	204	205	1			33
							5	4	224	9							
03	3627	X	2838	-0-	-789	-0-	76	1	2533	3	Y	205	207	1			31
							3	4	226	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 44 RRCID -> 223917 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16770 - 16830

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KENEDY, J.G. JR. "E" WELL #: 58 RRCID -> 224324 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11568 - 11659

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 46 RRCID -> 228407 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 18189 PERF.16874 - 17730

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

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 62 RRCID -> 234061 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11590 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4672	X	4672	-0-	-0-	-0-	103	1	4569	3	Y	-0-					-0-
11	2250	X	2001	-0-	-249	-0-	57	1	1944	3	Y	-0-					-0-
12	2325	X	1263	-0-	-1062	-0-	45	1	1218	3	Y	-0-					-0-
01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	102	1	3779	3	Y	-0-					-0-
02	4602	X	4602	-0-	-0-	-0-	120	1	4482	3	Y	-0-					-0-
*03	6561	X	6561	-0-	-0-	-0-	176	1	5895	3	Y	439	384	1			55
							7	4	483	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 61 RRCID -> 236755 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 14498 PERF. 1151 - 14202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35061	X	35061	-0-	-0-	-0-	790	1	32922	3	Y	1195	1180	1			102
							34	4	1315	9							
11	35243	X	35243	-0-	-0-	-0-	1006	1	33511	3	Y	632	687	1			47
							31	4	695	9							
12	36299	X	36299	-0-	-0-	-0-	1290	1	34249	3	Y	642	608	1			81
							54	4	706	9							
01	39845	X	39845	-0-	-0-	-0-	1044	1	37963	3	Y	751	722	1			110
							12	4	826	9							
02	40034	X	40034	-0-	-0-	-0-	1047	1	38190	3	Y	709	715	1			104
							17	4	780	9							
*03	44751	X	44751	-0-	-0-	-0-	1180	1	42547	3	Y	918	898	1			124
							14	4	1010	9							

KENEDY, JOHN G. JR. "E" WELL #: 64 RRCID -> 241993 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11556 - 11584

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

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 47 RRCID -> 244507 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13592 - 14259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	950	N	950	-0-	-0-	-0-	80	1	856	3	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	88	1	860	3	Y	14	14	1			-0-
							15	9									
12	930	N	624	-0-	-306	-0-	61	1	552	3	Y	9	8	1			1
							1	4	10	9							
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	39	1	462	3	Y	9	8	1			2
							10	9									
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	73	1	723	3	Y	11	11	1			2
							12	9									
*03	803	N	803	-0-	-0-	-0-	79	1	710	3	Y	13	12	1			3
							14	9									

EL PAISTLE, DEEP (FRIO) //CONT.// 28115 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR., "E" WELL #: 60 RRCID -> 247495 COMPL. DATE 02/06/2015 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7600 - 7682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY, JOHN G. JR. "J" WELL #: 48 RRCID -> 254214 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 15331 PERF.13830 - 15098

10	11935	X	11424	-0-	-511	-0-	255	1	10924	3	Y	216	215	1			20
							7	4	238	9							
11	11220	X	10436	-0-	-784	-0-	298	1	9900	3	Y	207	211	1			16
							10	4	228	9							
12	13578	X	10151	-0-	-3427	-0-	360	1	9556	3	Y	198	188	1			26
							17	4	218	9							
01	13578	X	10423	-0-	-3155	-0-	272	1	9907	3	Y	218	210	1			34
							4	4	240	9							
02	12264	X	10266	-0-	-1998	-0-	269	1	9771	3	Y	201	203	1			32
							5	4	221	9							
03	11439	X	10932	-0-	-507	-0-	288	1	10378	3	Y	238	235	1			35
							4	4	262	9							

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

10	3255	X	3075	-0-	-180	-0-	42	1	2882	2	N	137	137	1			139
							151	9									
11	3150	X	3065	-0-	-85	-0-	44	1	3004	2	N	15					154
							17	9									
12	3627	X	2063	-0-	-1564	-0-	29	1	1877	2	N	143	143	1			154
							157	9									
01	3627	X	1958	-0-	-1669	-0-	29	1	1910	2	N	17					171
							19	9									
02	3276	X	1967	-0-	-1309	-0-	28	1	1738	2	N	183	183	1			171
							201	9									
*03	3381	X	3381	-0-	-0-	-0-	55	1	3325	2	N	1					172
							1	9									

MULHOLLAND, ETAL WELL #: 1 RRCID -> 242919 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10766 PERF. 8128 - 8142

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (4100) //CONT.// 28180 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HINOJOSA, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 141392 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 4419 PERF. 4326 - 4344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL STAGGS (6100) 28180 450 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 193691 COMPL. DATE 02/11/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6051 - 6105

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

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
10	14B	DENY	11	-0-	11	11	2	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	11					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	11					Y	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096425 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7867 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 187411 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 9599 PERF. 7818 - 7824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188372 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 6840 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 9 RRCID -> 243093 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 7526 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 10 RRCID -> 243406 COMPL. DATE 07/26/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7410 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3221	-0-	-406	-0-	615 1	1 9	2605	3	N	1	2	1			20
11	3510	X	3102	-0-	-408	-0-	566 2	1 9	2534	3	N	2	2	1			20
12	3379	X	2794	-0-	-585	-0-	561 3	1 9	2230	3	N	3	2	1			21
*01	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	497 2	1 9	2489	3	N	2	2	1			21
02	3052	X	2964	-0-	-88	-0-	425 1	1 9	2538	3	N	1					22
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					22

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
10	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	528 46	1 9	2233	3	N	42	10	1			161
11	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	516 64	1 9	2309	3	N	58	11	1			208
12	2728	N	1983	-0-	-745	-0-	391 41	1 9	1551	3	N	37	10	1			235
*01	2821	N	2713	-0-	-108	-0-	442 61	1 9	2210	3	N	55	202	1			88
02	2688	N	2448	-0-	-240	-0-	349 21	1 9	2078	3	N	19					107
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					107

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

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

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SIPORIN WELL #: 1 RRCID -> 249717 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7122 - 7136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA, TERESA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249772 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7120 - 7152

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	837	N	234	-0-	-603	-0-	44	1	183	3	N	6	7	1			112
							7	9									
11	810	N	458	-0-	-352	-0-	82	1	368	3	N	7	6	1			113
							8	9									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	7	1			106
*01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					106
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					106
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 252011 COMPL. DATE 08/15/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 7706 - 8554

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	19189	X	14788	-0-	-4401	-0-	2823	1	11957	3	N	7	36	1			8
							8	9									
11	15690	X	10265	-0-	-5425	-0-	1874	1	8381	3	N	9	11	1			6
							10	9									
12	20925	X	11432	-0-	-9493	-0-	2250	1	8937	3	N	223	112	1			117
							245	9									
*01	20925	X	10083	-0-	-10842	-0-	1671	1	8360	3	N	47	34	1			130
							52	9									
02	18900	X	7904	-0-	-10996	-0-	1125	1	6713	3	N	60	14	1			176
							66	9									
03	14787	X	NO RPT	-0-	-14787	-0-					N	NO RPT					176

EL STAGGS (7330) //CONT.// 28180 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
OLIVAREZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 282832 COMPL. DATE 09/14/2015 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7497 - 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
10	57877	X	13491	-0-	-44386	-0-	2571	1	10896	3	N	22	13	1			99
							24	9									
11	56010	X	11279	-0-	-44731	-0-	2059	1	9208	3	N	11	11	1			99
							12	9									
12	57877	X	10204	-0-	-47673	-0-	2047	1	8133	3	N	22	10	1			111
							24	9									
*01	57877	X	8035	-0-	-49842	-0-	1324	1	6623	3	N	80	9	1			182
							88	9									
02	7860	X	7860	-0-	-0-	-0-	1124	1	6702	3	N	31					213
							34	9									
03	13485	X	NO RPT	-0-	-13485	-0-					N	NO RPT					213

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

ELLEN (VICKSBURG) //CONT.// 28425 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

MILLER RANCH WELL #: 8 RRCID -> 212796 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8804 - 8809

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42

MILLER RANCH WELL #: 6 RRCID -> 220262 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9876 - 10468

10	837	N	703	-0-	-134	-0-	143	1	543	2	N	15					143
							17	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	110	1	425	2	N	7					150
							8	9									
12	589	N	526	-0-	-63	-0-	51	1	473	2	N	2					152
							2	9									
01	713	N	434	-0-	-279	-0-	99	1	317	2	N	16					168
							18	9									
02	504	N	453	-0-	-51	-0-	86	1	359	2	N	7					175
							8	9									
03	527	N	443	-0-	-84	-0-	63	1	371	2	N	8					183
							9	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

10	1054	X	224	-0-	-830	-0-	47	1	177	2	N	-0-					102
11	870	X	111	-0-	-759	-0-	23	1	88	2	N	-0-					102
12	788	X	788	-0-	-0-	-0-	77	1	711	2	N	-0-					102
01	899	X	899	-0-	-0-	-0-	215	1	684	2	N	-0-					102
02	476	X	414	-0-	-62	-0-	80	1	334	2	N	-0-					102
*03	1648	X	1648	-0-	-0-	-0-	238	1	1410	2	N	-0-					102

MILLER RANCH WELL #: 4 RRCID -> 194172 COMPL. DATE 11/18/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9080 - 9442

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

ELLEN, NW (MYRICK CONSOLIDATED) //CONT.// 28428 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
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
10	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	555	1	2114	2	N	5			173
							6	9							
11	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	529	1	2038	2	N	12			185
							13	9							
12	2542	X	2460	-0-	-82	-0-	238	1	2211	2	N	10			195
							11	9							
01	2666	X	2432	-0-	-234	-0-	577	1	1838	2	N	15			210
							17	9							
02	2408	X	2285	-0-	-123	-0-	442	1	1840	2	N	3			213
							3	9							
*03	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	380	1	2247	2	N	50			263
							55	9							

MILLER RANCH WELL #: 5 RRCID -> 217901 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9214 - 9370

10	434	X	429	-0-	-5	-0-	89	1	340	2	N	-0-			33
11	420	X	383	-0-	-37	-0-	79	1	304	2	N	-0-			33
12	434	X	313	-0-	-121	-0-	30	1	283	2	N	-0-			33
01	434	X	333	-0-	-101	-0-	80	1	253	2	N	-0-			33
02	392	X	289	-0-	-103	-0-	56	1	233	2	N	-0-			33
03	434	X	234	-0-	-200	-0-	34	1	200	2	N	-0-			33

ELLIE C (CONSOLIDATED) 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
APV MCCAMEY LLC 028617
WIEDERKEHR 365 WELL #: 1 RRCID -> 206620 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8162 - 8448

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 2 RRCID -> 206621 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8222 - 8262

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WIEDERKEHR 365 WELL #: 3 RRCID -> 217326 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8426 - 8608

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 D RRCID -> 144986 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8198 - 8208

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/74/64/54 D WELL #: 5404 F RRCID -> 145742 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 8198 - 8280

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

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

DCR-STATE 366/54 H WELL #: 3611 T RRCID -> 148328 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 8587 PERF. 7186 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 7603 RRCID -> 151801 COMPL. DATE 10/08/1994 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8178 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 75 WELL #: 2 RRCID -> 152461 COMPL. DATE 08/23/1995 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 8315 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR-STATE 366/76/64/54/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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 79 WELL #: 6 RRCID -> 180394 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8016 - 8022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	1313	-0-	1313	1953	233	1	1080	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	435	-0-	435	2388	88	1	347	3	N	-0-					-0-
12	2557	X	169	-0-	-2388	-0-	38	1	131	3	N	-0-					-0-
01	234	X	234	-0-	-0-	-0-	112	1	122	3	N	-0-					-0-
02	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	332	1	1539	3	N	26	52	1			51
							29	9									
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	333	1	1313	3	N	14					65
							15	9									
12	2294	N	1111	-0-	-1183	-0-	250	1	857	3	N	4					69
							4	9									
01	1891	N	530	-0-	-1361	-0-	254	1	276	3	N	-0-					69
02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					69
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					69

DCRC 76 WELL #: 6 RRCID -> 197454 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7950 - 8269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	668	-0-	-231	-0-	118	1	550	3	N	-0-					-0-
11	360	N	253	-0-	-107	-0-	51	1	202	3	N	-0-					-0-
12	961	N	192	-0-	-769	-0-	43	1	149	3	N	-0-					-0-
01	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DCR 75 WELL #: 1 RRCID -> 197502 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8049 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	174	1	807	3	N	26	30	1			31
							29	9									
11	930	N	920	-0-	-10	-0-	183	1	722	3	N	14					45
							15	9									
12	1116	N	999	-0-	-117	-0-	224	1	773	3	N	2					47
							2	9									
01	1023	N	623	-0-	-400	-0-	298	1	325	3	N	-0-					47
02	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					47
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					47

DCRC 64 WELL #: 18 RRCID -> 197911 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7477 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	871	N	871	-0-	-0-	-0-	150	1	696	3	N	23	29	1			29
							25	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	847	3	N	13					42
							14	9									
12	1581	N	791	-0-	-790	-0-	177	1	610	3	N	4					46
							4	9									
01	868	N	584	-0-	-284	-0-	279	1	305	3	N	-0-					46
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					46
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					46

DCRC 76 WELL #: 5 RRCID -> 197960 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 7937 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC STATE 366/76/64/54 WELL #: 3601 RRCID -> 197963 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 8198 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	61	1	286	3	N	-0-					-0-
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	86	1	342	3	N	5					5
							6	9									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	132	1	456	3	N	-0-					5
01	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	1006	1	1097	3	N	-0-					5
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					5
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					5

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
10	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	208	1	964	3	N	23	26	1			26
							25	9									
11	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	215	1	847	3	N	13					39
							14	9									
12	930	N	845	-0-	-85	-0-	190	1	653	3	N	2					41
							2	9									
01	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	838	1	915	3	N	-0-					41
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					41
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					41

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	312	-0-	312	312	56	1	256	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	312	-0-	312	624	63	1	249	3	N	-0-					-0-
12	684	X	60	-0-	-624	-0-	13	1	47	3	N	-0-					-0-
01	194	X	194	-0-	-0-	-0-	93	1	101	3	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 76 WELL #: 7 RRCID -> 201654 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 8770 PERF. 8257 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	178	-0-	178	178	31 3	1 9	144	3	N	3	1	1			2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	178					N	-0-					2
12	452	X	274	-0-	-178	-0-	59 12	1 9	203	3	N	11					13
01	374	X	374	-0-	-0-	-0-	178	1	196	3	N	-0-					13
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					13

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	319 29	1 9	1479	3	N	26	52	1			51
11	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	331 14	1 9	1305	3	N	13					64
12	1891	N	1563	-0-	-328	-0-	352 2	1 9	1209	3	N	2					66
01	3100	N	7132	-0-	4032	4032	3411	1	3721	3	N	-0-					66
02	2800	N	11137	-0-	8337	12369	5235	1	5902	3	N	-0-					66
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	10819					N	NO RPT					66

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C (CONSOLIDATED) //CONT.// 28442 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2 EXT		143	-0-	143	279	26	1	117	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		122	-0-	122	401	25	1	97	3	N	-0-					-0-
12	525	X	124	-0-	-401	-0-	27	1	97	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	6	1	27	3	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	60	-0-					N	-0-					-0-
12	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	3	N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	62	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		39	-0-	39	566	7	1	32	3	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		52	-0-	52	618	11	1	41	3	N	-0-					-0-
12	889	X	271	-0-	618	-0-	61	1	210	3	N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	56	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	279	-0-					N	NO RPT					-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
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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5402 RRCID -> 143100 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6950 - 6978

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 3606 F RRCID -> 144985 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6956 - 6970

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 5404 D RRCID -> 145739 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 6980 - 6988

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC 366 WELL #: 3610-C RRCID -> 148719 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6958 - 6972

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

DCR-STATE 366/76/64/54 D WELL #: 6417 RRCID -> 149935 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 6956 - 6983

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIE C. (WILCOX) //CONT.// 28442 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	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
10	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	195	-0-	-165	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	12	2			Y	-0-					-0-
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	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
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	82	-0-	-42	-0-	82	2			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			N	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
10	403	N	295	-0-	-108	-0-	75	1	220	2	N	-0-					-0-
11	420	N	1	-0-	-419	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	341	N	7	-0-	-334	-0-	2	1	5	2	N	-0-					-0-
01	310	N	4	-0-	-306	-0-	1	1	3	2	N	-0-					-0-
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	81	1	237	2	N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, LAURO MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 179104 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 13590 PERF.12375 - 12485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	135	-0-	-175	-0-	34	1	101	2	N	-0-					-0-
11	300	N	3	-0-	-297	-0-	1	1	2	2	N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 179618 COMPL. DATE 06/20/2000 TOTAL DEPTH 14280 PERF.12542 - 12576

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 4 RRCID -> 185565 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12240 - 12450

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 7 RRCID -> 214077 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12366 - 12529

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CAVAZOS WELL #: 6 RRCID -> 219349 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12226 - 12428

10	20968	X	20968	-0-	-0-	-0-	5301	1	15667	2	N	-0-					-0-
11	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	5385	1	15547	2	N	-0-					-0-
12	20861	X	20861	-0-	-0-	-0-	5542	1	15319	2	N	-0-					-0-
01	21058	X	21058	-0-	-0-	-0-	5431	1	15627	2	N	-0-					-0-
02	19197	X	19197	-0-	-0-	-0-	4883	1	14314	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EN SEGUIDO (WILCOX) //CONT.// 28970 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 12 RRCID -> 258554 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 8768 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, K-8) 28991 405 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 3 L RRCID -> 040095 COMPL. DATE 05/07/1973 TOTAL DEPTH 9510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 2 U RRCID -> 046644 COMPL. DATE 07/30/1969 TOTAL DEPTH 10074 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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-

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 280989 COMPL. DATE 08/28/2016 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9026 - 9034

10	18135	X	7107	-0-	-11028	-0-	311	1	6683	2	Y	81	81	1			-0-
							24	4	89	9							
11	14730	X	8998	-0-	-5732	-0-	286	1	8604	2	Y	98	98	1			-0-
							108	9									
12	14353	X	8176	-0-	-6177	-0-	138	1	7947	2	Y	83	83	1			-0-
							91	9									
01	14353	X	14165	-0-	-188	-0-	149	1	13755	2	Y	237	237	1			-0-
							261	9									
02	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	1232	1	9121	2	Y	112	112	1			-0-
							123	9									
*03	13154	X	13154	-0-	-0-	-0-	136	1	12863	2	Y	141	141	1			-0-
							155	9									

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL(FB-A,L-5A) 28991 505 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL M-098041 / TR 52 WELL #: 6 RRCID -> 282671 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 12516 PERF. 9482 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		38744	-0-	38744 B	100724	1679	1	36063	2	N	794	794	1			-0-
							129	4	873	9							
11	0		54310	-0-	54310 B	155034	1718	1	51614	2	N	889	889	1			-0-
							978	9									
12	0		51261	-0-	51261 B	206295	859	1	49573	2	N	754	754	1			-0-
							829	9									
01	44640		29054	-0-	-15586 B	190709	306	1	28311	2	N	397	397	1			-0-
							437	9									
02	50680		28327	-0-	-22353 B	168356	3328	1	24632	2	N	334	334	1			-0-
							367	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 168356																	
03	0		57250	-0-	57250 B	225606	588	1	55844	2	N	744	744	1			-0-
							818	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-1) 28991 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 11 RRCID -> 258438 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9770 - 9980

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

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 7 U RRCID -> 187460 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11720 PERF.10222 - 10234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	32	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-2) //CONT.// 28991 585 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221667 COMPL. DATE 06/20/2016 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9920 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	2255	-0-	-2705	-0-	95	1	2050	2	Y	94	94	1			-0-
							7	4	103	9							
11	4650	X	2853	-0-	-1797	-0-	88	1	2638	2	Y	115	115	1			-0-
							127	9									
12	4030	X	2586	-0-	-1444	-0-	42	1	2437	2	Y	97	97	1			-0-
							107	9									
01	4030	X	-0-	-0-	-4030	-0-					Y	-0-					-0-
02	2660	X	2052	-0-	-608	-0-	233	1	1723	2	Y	87	87	1			-0-
							96	9									
*03	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	42	1	3945	2	Y	165	165	1			-0-
							182	9									

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-3) 28991 606 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105/TR 53/ WELL #: 6 U RRCID -> 175248 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.10126 - 10136

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	279	R	279	-0-	-0-	-0-	12	1	260	2	Y	5	5	1			-0-
							1	4	6	9							
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	1	1	77	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	180	-0-	-99	-0-	2	1	178	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, M-5) 28991 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 33105 /TR 53/ WELL #: 3 L RRCID -> 039852 COMPL. DATE 08/02/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	30	1	222	2	Y	-0-					-0-
*03	365	N	365	-0-	-0-	-0-	4	1	361	2	Y	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-A, N-1,2,3) 28991 765 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 L RRCID -> 106090 COMPL. DATE 09/28/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12266 - 12282

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-

ENCINAL CHANNEL (FB-B, K-2,3) 28991 810 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 52-7 UNIT WELL #: 7 S RRCID -> 209590 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10817 PERF. 8932 - 8940

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TSL 33105/TR 53/ WELL #: 8 RRCID -> 266645 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8834 - 8867

10	14477	X	-0-	-0-	-14477	B	-0-				Y	-0-					-0-
11	12450	X	-0-	-0-	-12450	B	-0-				Y	-0-					-0-
12	3410	X	-0-	-0-	-3410	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

TSL 33105/ TR 53/ WELL #: 9 RRCID -> 273882 COMPL. DATE 01/09/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8843 - 8894

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-C, M-4) 28991 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
STATE TRACT 49 WELL #: 1 U RRCID -> 151789 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10316 - 10333

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TSL M-098041/TR 52/ WELL #: 6 RRCID -> 213638 COMPL. DATE 09/06/2005 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11324 - 12037

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-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
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-

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
10	0	N	318	-0-	318 B	-1820692	14 1 1 4		303	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	-0-	-0-	-1320 B	-1820692					Y	-0-					-0-
12	0	N	251	-0-	251 B	-1820441	4 1 1 9		246	2	Y	1	1	1			-0-
01	310	N	2252	-0-	1942 B	-1818499	24 1 43 9		2185	2	Y	39	39	1			-0-
02	0	N	1996	-0-	1996 B	-1816503	234 1 28 9		1734	2	Y	25	25	1			-0-
03	0	N	2506	-0-	2506 B	-1813997	26 1 35 9		2445	2	Y	32	32	1			-0-

TSL 33100 /TR 48/ WELL #: 8 RRCID -> 196325 COMPL. DATE 07/05/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10436 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-232775					Y	NO RPT					-0-
02	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-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINAL CHANNEL (FB-3B, M-4) //CONT.// 28991 987 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 9 RRCID -> 207092 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10428 - 10468

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

ST 49 PERMANENT UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221570 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10430 - 10460

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/11/2017 - P/A 10/11/17

LEWIS-JANCO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 271339 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4538 - 4800

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINITAS (LOWER VICKSBURG) 29010 289 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 192757 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 9215

10	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					-0-
11	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
12	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			Y	-0-					-0-
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 197899 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9440

10	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	2805	2			Y	-0-					-0-
11	2670 X	1436	-0-	-1234	-0-	1436	2			Y	-0-					-0-
12	2759 X	1691	-0-	-1068	-0-	1691	2			Y	-0-					-0-
01	2790 X	1379	-0-	-1411	-0-	1379	2			Y	-0-					-0-
02	2520 X	2405	-0-	-115	-0-	2405	2			Y	-0-					-0-
03	2790 X	2699	-0-	-91	-0-	2699	2			Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V- 5) 29010 468 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 28 RRCID -> 146780 COMPL. DATE 09/20/1993 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7708 - 7756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	3	Y	-0-					2
11	383	N	383	-0-	-0-	-0-	21	1	362	3	Y	-0-					2
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	20	1	333	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	279	N	276	-0-	-3	-0-	17	1	259	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	148	-0-	-216	-0-	9	1	139	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS (V-14) 29010 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 203752 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8504 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6269	R	6269	-0-	-0-	-0-	334	1	5847	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	6420	#	5755	-0-	-665	-0-	276	1	5385	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	6019	R	6019	-0-	-0-	-0-	305	1	5668	3	Y	42	40	1			8
							46	9									
01	6262	#	5793	-0-	-469	-0-	270	1	5449	3	Y	67	56	1			19
							74	9									
02	5656	#	5168	-0-	-488	-0-	249	1	4867	3	Y	47	53	1			13
							52	9									
03	6262	#	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					13

ENCINITAS (V-15) 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 6T RRCID -> 207795 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 8675 PERF. 8504 - 8514

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

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. O/A WELL #: 1UC RRCID -> 010263 COMPL. DATE 11/21/1960 TOTAL DEPTH 9215 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

ENCINITAS (V-15) //CONT.// 29010 728 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 15 RRCID -> 265437 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9094 - 9169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90C RRCID -> 201082 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8447 - 8456

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

ENCINITAS (V-16) 29010 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL O/A WELL #: 1LC RRCID -> 010268 COMPL. DATE 01/05/1989 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8380 - 8459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	124	-0-	-0- B	-0-	7	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	438	-0-	-462 B	-0-	21	1	417	3	Y	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0- B	-0-	29	1	538	3	Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0- B	-0-	6	1	113	3	Y	74	54	1			20
							81	9									
02	575	N	575	-0-	-0- B	-0-	19	1	376	3	Y	164	143	1			41
							180	9									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	503	N	NO RPT	-0-	-503 B	-0-					Y	NO RPT					41

ENCINITAS (V-17) //CONT.// 29010 790 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C. 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 90T RRCID -> 197684 COMPL. DATE 02/16/2004 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8650 - 8663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					5
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																		
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-	4	1			1

ENCINITAS (V-19) 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 196328 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8748 - 8802

10	701	N	701	-0-	-0-		-0-	-0-	701	2		Y	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-		-0-	-0-	384	2		Y	-0-					-0-
12	726	N	726	-0-	-0-		-0-	-0-	726	2		Y	-0-					-0-
01	713	N	403	-0-	-310		-0-	-0-	403	2		Y	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-		-0-	-0-	707	2		Y	-0-					-0-
*03	759	N	759	-0-	-0-		-0-	-0-	759	2		Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 204111 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8682 - 8700

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

LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 205721 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 8827

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

LOPEZ WELL #: 7 RRCID -> 250077 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 8768 - 8810

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		-0-	-0-				Y	-0-					-0-

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 163992 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8712 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	94	1	1644	3	Y	80	87	1			3
							88	9									
11	1810	X	1810	-0-	-0-	-0-	84	1	1632	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	1891	X	1797	-0-	-94	-0-	89	1	1662	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
01	1891	X	1812	-0-	-79	-0-	82	1	1655	3	Y	68	56	1			21
							75	9									
02	1708	X	1527	-0-	-181	-0-	72	1	1403	3	Y	47	52	1			16
							52	9									
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	2571	X	2571	-0-	-0-	-0-	146	1	2377	3	Y	44					63
							48	9									
11	3180	X	2377	-0-	-803	-0-	128	1	2249	3	Y	-0-	36	1			27
12	3286	X	2390	-0-	-896	-0-	134	1	2256	3	Y	-0-	27	1			-0-
01	3255	X	2401	-0-	-854	-0-	147	1	2254	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2479	-0-	-461	-0-	143	1	2336	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		10079	-0-	10079	155419	539	1	9452	3	Y	80	94	1			10
							88	9									
11	SWR 10		8304	-0-	8304	163723	400	1	7810	3	Y	85	83	1			12
							94	9									
12	SWR 10		7666	-0-	7666	171389	389	1	7231	3	Y	42	40	1			14
							46	9									
01	SWR 10		6219	-0-	6219	177608	290	1	5854	3	Y	68	56	1			26
							75	9									
02	SWR 10		5108	-0-	5108	182716	246	1	4810	3	Y	47	53	1			20
							52	9									
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	182716					Y	NO RPT					20

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3724	X	3724	-0-	-0-	-0-	201	1	3523	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	3960	X	3652	-0-	-308	-0-	177	1	3467	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	4092	X	2367	-0-	-1725	-0-	120	1	2233	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
01	4092	X	3791	-0-	-301	-0-	177	1	3566	3	Y	44	34	1			13
							48	9									
02	3696	X	3028	-0-	-668	-0-	145	1	2847	3	Y	33	36	1			10
							36	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					10

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 21 RRCID -> 217896 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8890 - 8908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	29	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	85	-0-	-305	-0-	4	1	81	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	279	-0-	-465	-0-	14	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	527	N	398	-0-	-129	-0-	19	1	379	3	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	20	1	389	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	6636	X	6636	-0-	-0-	-0-	737	1	5820	2	Y	72	135	1			44
							79	9									
11	5839	X	5839	-0-	-0-	-0-	652	1	5150	2	Y	34					78
							37	9									
12	6058	X	6058	-0-	-0-	-0-	639	1	5344	2	Y	68					146
							75	9									
01	6634	X	5904	-0-	-730	-0-	626	1	5227	2	Y	46	121	1			71
							51	9									
02	5992	X	5117	-0-	-875	-0-	542	1	4540	2	Y	32					103
							35	9									
03	6634	X	5111	-0-	-1523	-0-	561	1	4498	2	Y	47	117	1			33
							52	9									

ENCINITAS (V-19) //CONT.// 29010 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
LOUDON OPERATING COMPANY, L.L.C.//CONT.// 509363
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 89 RRCID -> 193068 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF. 8707 - 8734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	187	1	1476	2	Y	16	42	1			13
							18	9									
11	1830	X	1769	-0-	-61	-0-	197	1	1550	2	Y	20					33
							22	9									
12	2139	X	1533	-0-	-606	-0-	161	1	1348	2	Y	22					55
							24	9									
01	2139	X	1104	-0-	-1035	-0-	115	1	966	2	Y	21	51	1			25
							23	9									
02	1932	X	1053	-0-	-879	-0-	110	1	914	2	Y	26					51
							29	9									
03	1829	X	1240	-0-	-589	-0-	135	1	1084	2	Y	19	55	1			15
							21	9									

ENCINITAS (V-19-A) 29010 840 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 101 RRCID -> 198272 COMPL. DATE 07/00/2003 TOTAL DEPTH 9301 PERF. 8990 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	810	X	810	-0-	-0-	-0-	47	1	763	3	Y	-0-					10
11	1074	X	1074	-0-	-0-	-0-	58	1	1016	3	Y	-0-					10
12	986	X	986	-0-	-0-	-0-	56	1	930	3	Y	-0-	10	1			-0-
01	806	X	774	-0-	-32	-0-	48	1	726	3	Y	-0-					-0-
02	1008	X	414	-0-	-594	-0-	24	1	390	3	Y	-0-					-0-
03	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G. G. WELL #: 9C RRCID -> 199619 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8856 - 8866

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203225 COMPL. DATE 06/29/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 8927

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

LOPEZ, G.G. WELL #: 23 RRCID -> 216782 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8681 - 8691

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

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LOPEZ WELL #: 26 RRCID -> 235044 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8700 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

ENCINITAS (V-21) 29010 842 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
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
10	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	144	-0-	-135	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	118	1	2075	3	Y	-0-					-0-
11	2430	X	2227	-0-	-203	-0-	108	1	2119	3	Y	-0-					-0-
12	2294	X	1662	-0-	-632	-0-	85	1	1577	3	Y	-0-					-0-
01	2294	X	1719	-0-	-575	-0-	81	1	1631	3	Y	6	4	1			2
							7	9									
02	2072	X	1498	-0-	-574	-0-	73	1	1425	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LOPEZ, G.G. WELL #: 14 RRCID -> 203224 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8917 - 9388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	192	1	3365	3	Y	16	17	1			-0-
							18	9									
11	4380	X	4240	-0-	-140	-0-	205	1	4015	3	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
12	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	242	1	4494	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
01	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	182	1	3666	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
02	3948	X	3327	-0-	-621	-0-	161	1	3151	3	Y	14	16	1			2
							15	9									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					2

LOPEZ, G.G. WELL #: 11L RRCID -> 203540 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8946 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	875	N	875	-0-	-0-	-0-	47	1	828	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	562	-0-	-458	-0-	27	1	535	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	52	1	960	3	Y	-0-					-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	48	1	965	3	Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	43	1	847	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 13 RRCID -> 204202 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8644 - 9072

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

LOPEZ, G. G. "A" WELL #: 15 RRCID -> 204751 COMPL. DATE 09/27/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 9011 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	12	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	290	-0-	-51	-0-	15	1	275	3	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	12	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G G WELL #: 16 RRCID -> 206433 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	85	1	1485	3	Y	59	67	1			3
							65	9									
11	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	126	1	2454	3	Y	85	82	1			6
							94	9									
12	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	131	1	2438	3	Y	42	39	1			9
							46	9									
01	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	133	1	2693	3	Y	67	56	1			20
							74	9									
02	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	131	1	2559	3	Y	47	52	1			15
							52	9									
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	62	1	1093	3	Y	-0-					-0-
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	90	1	1754	3	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1605	-0-	-441	-0-	82	1	1523	3	Y	-0-					-0-
01	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	77	1	1563	3	Y	-0-					-0-
02	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	83	1	1626	3	Y	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		3318	-0-	3318	3318	139 591	1 9	2588	3	Y	537	441	1			96
01	T. A.		3847	-0-	3847	7165	175 149	1 9	3523	3	Y	135	169	1			62
02	T. A.		3020	-0-	3020	10185	142 102	1 9	2776	3	Y	93	121	1			34
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	10185					Y	NO RPT					34

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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	48	1	832	3	Y	-0-					-0-
11	919	N	919	-0-	-0-	-0-	45	1	874	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	554	-0-	-128	-0-	28	1	526	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	51	1	1039	3	Y	-0-					-0-
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	48	1	935	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, G.G. WELL #: 20 RRCID -> 213556 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8728 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1997	X	1997	-0-	-0-	-0-	103 88	1 9	1806	3	Y	80	87	1			3
11	3270	X	2796	-0-	-474	-0-	132 94	1 9	2570	3	Y	85	82	1			6
12	3255	X	1816	-0-	-1439	-0-	91 42	1 9	1683	3	Y	38	36	1			8
01	2976	X	1280	-0-	-1696	-0-	59 26	1 9	1195	3	Y	24	23	1			9
02	2688	X	1612	-0-	-1076	-0-	78 11	1 9	1523	3	Y	10	14	1			5
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	115 12	1 9	2007	3	Y	11	13	1			-0-
11	2601	X	2601	-0-	-0-	-0-	126 10	1 9	2465	3	Y	9	9	1			-0-
12	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	133 13	1 9	2482	3	Y	12	11	1			1
01	2652	X	2652	-0-	-0-	-0-	122 68	1 9	2462	3	Y	62	47	1			16
02	2436	X	2129	-0-	-307	-0-	101 42	1 9	1986	3	Y	38	43	1			11
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	21	1	371	3	Y	-0-					-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	20	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	21	1	389	3	Y	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	18	1	343	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

ENCINITAS, EAST (V-24) //CONT.// 29011 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	90	1	1573	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	1890	X	1800	-0-	-90	-0-	86	1	1677	3	Y	34	32	1			2
							37	9									
12	2093	X	2093	-0-	-0-	-0-	106	1	1968	3	Y	17	16	1			3
							19	9									
01	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	90	1	1823	3	Y	27	22	1			8
							30	9									
02	1696	X	1696	-0-	-0-	-0-	81	1	1594	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					6

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

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO (6400) 29032 415 ASSOCIATED 49B CNTY: SAN PATRICIO
FIVE-JAB, INC. 271310
ROCHE RANCH ENCINO WELL #: 1E RRCID -> 180435 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6266 - 6676

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ENCINO PASTURE, E. (5300 GAS) 29054 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SURE FLOW OIL & GAS, INC. 830587
ROCHE, K. D. WELL #: 1 RRCID -> 176051 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 6011 PERF. 5231 - 5233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	620	X	61	-0-	-559	-0-	61	2			N	-0-					22
11	600	X	8	-0-	-592	-0-	8	2			N	-0-					22
12	620	X	14	-0-	-606	-0-	14	2			N	-0-					22
01	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	1					23
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	113	2	2	9	N	2					25
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					25

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
10	372	X	32	-0-	-340	-0-	32	2			N	-0-					22
11	270	X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					22
12	279	X	37	-0-	-242	-0-	37	2			N	-0-					22
01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					25
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					25

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, ALBERT WELL #: 6403 RRCID -> 174003 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2614 - 2643

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

ESCOBAS (QUEEN CITY 4540) 29273 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
RAMIREZ LTD WELL #: 1 RRCID -> 204279 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 15095 PERF. 5540 - 5550

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TREVINO WELL #: C 1 RRCID -> 132890 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 5250 - 5316

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, ALBERT B WELL #: 2 RRCID -> 190868 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10862 PERF.10294 - 10314

10	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	572	1	2799	2	N	-0-					-0-
11	3540	X	1461	-0-	-2079	-0-	220	1	1241	2	N	-0-					-0-
12	3658	X	2559	-0-	-1099	-0-	202	1	2357	2	N	-0-					-0-
01	3658	X	2733	-0-	-925	-0-	297	1	2436	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2499	-0-	-553	-0-	399	1	2100	2	N	-0-					-0-
*03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	418	1	3035	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

10	5828	X	2049	-0-	-3779	-0-	2049	2			N	-0-					-0-
11	4620	X	3410	-0-	-1210	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
12	4774	X	2036	-0-	-2738	-0-	2036	2			N	-0-					-0-
01	2179	X	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
02	3192	X	2350	-0-	-842	-0-	2350	2			N	-0-					-0-
03	3534	X	2449	-0-	-1085	-0-	2449	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANGEL WELL #: 1401 RRCID -> 208489 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11877 PERF.11640 - 11680

10	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	418	1	2049	2	N	-0-					-0-
11	695	N	695	-0-	-0-	-0-	105	1	590	2	N	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	64	1	739	2	N	-0-					-0-
01	2418	N	838	-0-	-1580	-0-	91	1	747	2	N	-0-					-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	127	1	666	2	N	-0-					-0-
*03	950	N	950	-0-	-0-	-0-	115	1	835	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESCOBAS (12,200) //CONT.// 29273 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 T RRCID -> 138095 COMPL. DATE 04/06/1991 TOTAL DEPTH 13188 PERF.12390 - 12495

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			21

EVE MAE (6300) //CONT.// 29682 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WALLIS ENERGY, INC. //CONT.// 893997
DE RUEDA, EULOGIO WELL #: 2 RRCID -> 037087 COMPL. DATE 07/12/1965 TOTAL DEPTH 6342 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

EVELYN (Y-1) 29688 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 128800 COMPL. DATE 10/08/1988 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7578 - 7750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					56

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/02/2004

EVELYN (Y-2) 29688 705 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
TINNEY ESTATE WELL #: RRCID -> 130246 COMPL. DATE 03/03/1989 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7278 - 7326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57
03	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 WELL #: 25 RRCID -> 196020 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 16300 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953 X	1718	-0-	-235	-0-	140 1 50 9		1528 2		Y	45	46 1				11
11	1890 X	1587	-0-	-303	-0-	136 1 39 9		1412 2		Y	35	37 1				9
12	DLQ G-10	1496	-0-	1496	1496	118 1 43 9		1335 2		Y	39	43 1				5
01	DLQ G-10	1457	-0-	1457	2953	113 1 47 9		1297 2		Y	43	42 1				6
02	DLQ G-10	1418	-0-	1418	4371	137 1 46 9		1235 2		Y	42	35 1				13
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4371					Y	NO RPT					13

SANTA FE RANCH WELL #: 26 RRCID -> 198126 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 16574 PERF.15013 - 15722

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2017 - P/A 11/09/17

EWING (5500) 29772 728 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
WALLIS ENERGY, INC. 893997
EWING -F- WELL #: 2 C RRCID -> 010286 COMPL. DATE 01/30/1954 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

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

EXSUN (LOBO) 29801 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELENO WELL #: 5 RRCID -> 205591 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8748 - 10392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9534	-0-	-851	-0-	1520	1	8014	2	N	-0-					2
11	10050	X	9586	-0-	-464	-0-	1545	1	8041	2	N	-0-					2
12	10385	X	9633	-0-	-752	-0-	1531	1	8102	2	N	-0-					2
01	10261	X	10018	-0-	-243	-0-	1616	1	8402	2	N	-0-					2
02	9016	X	8426	-0-	-590	-0-	1471	1	6955	2	N	-0-					2
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					2

MOLLETES CREEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 210468 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8571 - 9564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8029	X	6029	-0-	-2000	-0-	629	1	5400	2	Y	-0-					6
11	7770	X	7604	-0-	-166	-0-	762	1	6842	2	Y	-0-					6
12	6603	X	3942	-0-	-2661	-0-	378	1	3564	2	Y	-0-					6
01	6324	X	5665	-0-	-659	-0-	635	1	5030	2	Y	-0-					6
02	7084	X	414	-0-	-6670	-0-	56	1	358	2	Y	-0-					6
03	7843	X	-0-	-0-	-7843	-0-					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
10	2325	N	2125	-0-	-200	-0-	222	1	1903	2	Y	-0-					2
11	2220	N	2086	-0-	-134	-0-	209	1	1877	2	Y	-0-					2
12	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	209	1	1974	2	Y	-0-					2
01	2139	N	2134	-0-	-5	-0-	239	1	1895	2	Y	-0-					2
02	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	299	1	1922	2	Y	-0-					2
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	319	1	2051	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
10	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	448	1	2595	2	N	17					86
							19	9									
11	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	611	1	1925	2	N	-0-					86
12	2201	X	2103	-0-	-98	-0-	632	1	1471	2	N	-0-					86
01	2201	X	1687	-0-	-514	-0-	631	1	1056	2	N	-0-					86
02	1988	N	1692	-0-	-296	-0-	571	1	1121	2	N	-0-					86
*03	2345	N	2345	-0-	-0-	-0-	632	1	1713	2	N	-0-					86

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
10	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	920	1	1536	2	N	-0-					-0-
11	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	959	1	1475	2	N	-0-					-0-
12	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	999	1	1205	2	N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	941	1	1421	2	N	-0-					-0-
*02	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	988	1	1529	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARALSON BEEFMASTER, LTD WELL #: 2 RRCID -> 238516 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10196 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	163	1	274	2	N	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	123	1	188	2	N	-0-					-0-
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	139	1	167	2	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	127	1	191	2	N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	99	1	153	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONART INVESTMENTS ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247368 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 8564 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	2200	1	3377	2	N	-0-					-0-
11	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	1749	1	4392	2	N	-0-					-0-
12	5411	X	5411	-0-	-0-	-0-	1656	1	3755	2	N	-0-					-0-
01	5164	X	5164	-0-	-0-	-0-	952	1	4212	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4684	-0-	-356	-0-	975	1	3709	2	N	-0-					-0-
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT					-0-

SAENZ WELL #: 1 RRCID -> 248458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9772 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	42	1	491	2	N	-0-					-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	68	1	460	2	N	-0-					-0-
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	59	1	513	2	N	-0-					-0-
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	320	1	226	2	N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
GUTIERREZ, EMILIA FLORES WELL #: 1 RRCID -> 207589 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9756 - 9782

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/28/2017 - P/A 11/28/17

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DERLY WELL #: 1 RRCID -> 147576 COMPL. DATE 04/13/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9463 - 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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY WELL #: 3 RRCID -> 150710 COMPL. DATE 08/11/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10064 - 10078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-					-0-
11	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			N	-0-					-0-
12	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	2			N	-0-					-0-
01	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	2			N	-0-					-0-
02	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DERLY WELL #: 4 RRCID -> 152451 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9249 - 10236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	343	-0-	-91	-0-	343	2			N	-0-					-0-
11	420	N	323	-0-	-97	-0-	323	2			N	-0-					-0-
12	403	N	372	-0-	-31	-0-	372	2			N	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	2			N	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA "A" WELL #: 1 RRCID -> 156605 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9009 - 9643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-					-0-
11	1800	N	1765	-0-	-35	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
12	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	2			N	-0-					-0-
01	1867	N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	2			N	-0-					-0-
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA "A" WELL #: 2 RRCID -> 158465 COMPL. DATE 04/07/1996 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8270 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	545	2			N	-0-					-0-
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-					-0-
02	564	N	564	-0-	-0-	-0-	564	2			N	-0-					-0-
03	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
10	5053	X	4634	-0-	-419	-0-	585	1	4049	2	N	-0-					5
11	4890	X	4303	-0-	-587	-0-	554	1	3749	2	N	-0-					5
12	5100	X	5100	-0-	-0-	-0-	581	1	4515	2	N	4					9
							4	9									
01	4991	X	4818	-0-	-173	-0-	573	1	4244	2	N	1					10
							1	9									
02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	566	1	3994	2	N	5					15
							6	9									
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					N	NO RPT					15

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
10	1271	N	1147	-0-	-124	-0-	145	1	1002	2	N	-0-					4
11	1380	N	1170	-0-	-210	-0-	151	1	1019	2	N	-0-					4
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	243	1	1894	2	N	4					8
							4	9									
01	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	232	1	1717	2	N	1					9
							1	9									
02	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	240	1	1690	2	N	5					14
							6	9									
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					14

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LANIER, S. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 161977 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8074 - 9646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	547	1	3787	2	N	-0-					4
11	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	555	1	3752	2	N	-0-					4
12	4478	X	4478	-0-	-0-	-0-	510	1	3965	2	N	3					7
							3	9									
01	4184	X	4184	-0-	-0-	-0-	498	1	3686	2	N	-0-					7
02	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	524	1	3698	2	N	5					12
							6	9									
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					N	NO RPT					12

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
10	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	723	1	5003	2	N	-0-					4
11	5744	X	5744	-0-	-0-	-0-	740	1	5004	2	N	-0-					4
12	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	666	1	5176	2	N	3					7
							3	9									
01	5854	X	5854	-0-	-0-	-0-	697	1	5156	2	N	1					8
							1	9									
02	5403	X	5403	-0-	-0-	-0-	670	1	4726	2	N	6					14
							7	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					14

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
10	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	4742	2			N	-0-					-0-
11	4414	X	4414	-0-	-0-	-0-	4414	2			N	-0-					-0-
12	4141	X	4141	-0-	-0-	-0-	4141	2			N	-0-					-0-
01	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	2			N	-0-					-0-
02	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	4149	2			N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, RUBEN MINERAL WELL #: 1 RRCID -> 193067 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8191 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	6427	X	6427	-0-	-0-	-0-	6427	2			N	-0-					-0-
11	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6390	2			N	-0-					-0-
12	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	7333	2			N	-0-					-0-
01	7247	X	7247	-0-	-0-	-0-	7247	2			N	-0-					-0-
02	5600	X	5124	-0-	-476	-0-	5124	2			N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-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
10	12594	X	12594	-0-	-0-	-0-	12594	2			N	-0-					-0-
11	15480	X	11958	-0-	-3522	-0-	11958	2			N	-0-					-0-
12	15996	X	12599	-0-	-3397	-0-	12599	2			N	-0-					-0-
01	15996	X	12835	-0-	-3161	-0-	12835	2			N	-0-					-0-
02	12292	X	11322	-0-	-970	-0-	11322	2			N	-0-					-0-
03	12586	X	NO RPT	-0-	-12586	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 195373 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8812 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	1163	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	1101	2			N	-0-					-0-
12	1178	N	1140	-0-	-38	-0-	1140	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					-0-
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	2439	2			N	-0-					-0-
11	2070	X	1743	-0-	-327	-0-	1743	2			N	-0-					-0-
12	2139	X	1994	-0-	-145	-0-	1994	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	1666	-0-	-473	-0-	1666	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1756	-0-	-176	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
11	420	N	410	-0-	-10	-0-	410	2			N	-0-					-0-
12	372	N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			N	-0-					-0-
02	392	N	62	-0-	-330	-0-	62	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-					-0-
11	2490	N	1975	-0-	-515	-0-	1975	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3266	-0-	166	166	3266	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	4041	-0-	941	1107	4041	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4739	-0-	1939	3046	4739	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	380					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 1 RRCID -> 198452 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10974 PERF. 8668 - 10461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1350	-0-	-169	-0-	215	1	1135	2	N	-0-					79
11	1440	N	1251	-0-	-189	-0-	202	1	1049	2	N	-0-					79
12	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	343	1	1818	2	N	-0-					79
01	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	261	1	1357	2	N	28					107
							31	9									
02	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	244	1	1156	2	N	6					113
							7	9									
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					113

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
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
11	2304	X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	2			N	-0-					-0-
12	3035	X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	2			N	-0-					-0-
01	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	2			N	-0-					-0-
02	3060	X	3060	-0-	-0-	-0-	3060	2			N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	1776	2			N	-0-					-0-
11	2220	N	2161	-0-	-59	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
12	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	2			N	-0-					-0-
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	2			N	-0-					-0-
02	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-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
*04	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-					-0-
*05	4720	X	4720	-0-	-0-	-0-	4720	2			N	-0-					-0-
*06	3872	X	3872	-0-	-0-	-0-	3872	2			N	-0-					-0-
*07	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	4256	2			N	-0-					-0-
*08	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	3916	2			N	-0-					-0-
*09	3709	X	3709	-0-	-0-	-0-	3709	2			N	-0-					-0-
*10	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3578	2			N	-0-					-0-
*11	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	3341	2			N	-0-					-0-
*12	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	2			N	-0-					-0-
*01	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	2			N	-0-					-0-
*02	2716	X	2710	-0-	-6	-0-	2710	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 3 RRCID -> 201187 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7812 - 10135

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4755	X	4755	-0-	-0-	-0-	4755	2			N	-0-					-0-
11	4470	X	4332	-0-	-138	-0-	4332	2			N	-0-					-0-
12	4619	X	4474	-0-	-145	-0-	4474	2			N	-0-					-0-
01	4743	X	4156	-0-	-587	-0-	4156	2			N	-0-					-0-
02	4284	X	3607	-0-	-677	-0-	3607	2			N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-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
10	5146	X	3844	-0-	-1302	-0-	3844	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4036	-0-	-944	-0-	4036	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	4889	2			N	-0-					-0-
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-					-0-
02	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4787	2			N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-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
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	96	1	921	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	1063	-0-	-17	-0-	103	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1012	-0-	-73	-0-	97	1	915	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	680	-0-	-343	-0-	65	1	615	2	N	-0-					-0-
02	980	N	756	-0-	-224	-0-	78	1	678	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

DERLY WELL #: 8 RRCID -> 201341 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7510 - 9828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2			N	-0-					-0-
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					-0-
12	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	2			N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1147	N	961	-0-	-186	-0-	961	2			N	-0-					2
11	1050	N	785	-0-	-265	-0-	785	2			N	-0-					2
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	2			N	-0-					2
*01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2042	2	21	9	N	19					21
*02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	951	2			N	-0-					21
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					21

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
*04	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					1
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	-0-					1
*06	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					1
*07	651	N	375	-0-	-276	-0-	375	2			N	-0-					1
*08	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	2			N	-0-					1
*09	420	N	341	-0-	-79	-0-	341	2			N	-0-					1
*10	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	2			N	-0-					1
*11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					1
*12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					1
*01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	139	1	1482	2	N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	144	1	1415	2	N	-0-					-0-
12	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	146	1	1469	2	N	-0-					-0-
01	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	144	1	1409	2	N	-0-					-0-
02	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	143	1	1266	2	N	-0-					-0-
03	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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					2
11	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			N	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					2
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	3720	X	3548	-0-	-172	-0-	3548	2			N	-0-					8
11	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	3555	2			N	-0-					8
12	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	3702	2			N	-0-					8
01	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					8
02	3463	X	3463	-0-	-0-	-0-	3463	2			N	-0-					8
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					8

JUAN DE DIOS WELL #: 1 RRCID -> 202730 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8378 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			N	-0-					32
11	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					32
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			N	-0-					32
01	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	1457	2	44	9	N	40					72
02	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	1036	2	136	9	N	124	171	1			25
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					25

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	4495	X	3821	-0-	-674	-0-	3821	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	3648	-0-	-702	-0-	3648	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	3473	-0-	-1022	-0-	3473	2			N	-0-					-0-
01	3937	X	3455	-0-	-482	-0-	3451	2	4	9	N	4					4
02	3556	X	3107	-0-	-449	-0-	3088	2	19	9	N	17					21
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					21

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

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
10	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	782	-0-	-268	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	2			N	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	886	2			N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-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
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	94	1	996	2	N	-0-					-0-
11	959	N	959	-0-	-0-	-0-	89	1	870	2	N	-0-					-0-
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	71	1	715	2	N	-0-					-0-
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	78	1	765	2	N	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	80	1	712	2	N	-0-					-0-
03	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
10	3317	X	2851	-0-	-466	-0-	2851	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2725	-0-	-215	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2725	-0-	-313	-0-	2725	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2775	-0-	-263	-0-	2775	2			N	-0-					-0-
02	2744	X	2048	-0-	-696	-0-	2048	2			N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 6 RRCID -> 204086 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 11002 PERF. 9801 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	883	-0-	-233	-0-	883	2			N	-0-					-0-
11	990	N	780	-0-	-210	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	1333	N	844	-0-	-489	-0-	844	2			N	-0-					-0-
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	948	2			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	620	N	618	-0-	-2	-0-	53	1	565	2	N	-0-					-0-
11	600	N	563	-0-	-37	-0-	52	1	511	2	N	-0-					-0-
12	620	N	572	-0-	-48	-0-	52	1	520	2	N	-0-					-0-
01	620	N	581	-0-	-39	-0-	54	1	527	2	N	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	53	1	473	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	5735	X	5289	-0-	-446	-0-	843	1	4446	2	N	-0-			2
11	5550	X	5211	-0-	-339	-0-	840	1	4371	2	N	-0-			2
12	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	822	1	4349	2	N	-0-			2
01	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	853	1	4436	2	N	-0-			2
02	4872	X	4802	-0-	-70	-0-	838	1	3964	2	N	-0-			2
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-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
10	1426	N	1085	-0-	-341	-0-	1085	2			N	-0-			1
11	1170	N	891	-0-	-279	-0-	891	2			N	-0-			1
12	1147	N	806	-0-	-341	-0-	806	2			N	-0-			1
01	1085	N	761	-0-	-324	-0-	761	2			N	-0-			1
02	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	2			N	-0-			1
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 206123 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 7768 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	640	N	640	-0-	-0-	-0-	175	1	464	2	N	1			13
							1	9							
*10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	331	1	836	2	N	-0-			13
*11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	270	1	670	2	N	-0-			13
*12	651	N	626	-0-	-25	-0-	182	1	444	2	N	-0-			13
*01	1178	N	561	-0-	-617	-0-	201	1	360	2	N	-0-			13
*02	868	N	554	-0-	-314	-0-	187	1	367	2	N	-0-			13
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			13

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
10	3317	X	3022	-0-	-295	-0-	3022	2			N	-0-			7
11	3090	X	2928	-0-	-162	-0-	2928	2			N	-0-			7
12	3131	X	2730	-0-	-401	-0-	2730	2			N	-0-			7
01	3131	X	3091	-0-	-40	-0-	3091	2			N	-0-			7
02	2828	X	2552	-0-	-276	-0-	2552	2			N	-0-			7
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			7

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
10	7285	X	6972	-0-	-313	-0-	6972	2			N	-0-			-0-
11	6690	X	6213	-0-	-477	-0-	6213	2			N	-0-			-0-
12	6696	X	6485	-0-	-211	-0-	6485	2			N	-0-			-0-
01	6975	X	6604	-0-	-371	-0-	6604	2			N	-0-			-0-
02	6300	X	6089	-0-	-211	-0-	6089	2			N	-0-			-0-
03	6975	X	NO RPT	-0-	-6975	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	2947	2			N	-0-					-0-
11	2821	X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2			N	-0-					-0-
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	3182	2			N	-0-					-0-
01	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	2660	X	2005	-0-	-655	-0-	2005	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-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
10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	23	1	239	2	N	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	21	1	203	2	N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	30	1	302	2	N	-0-					-0-
01	525	N	525	-0-	-0-	-0-	49	1	476	2	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	28	1	252	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
10	1550	N	774	-0-	-776	-0-	774	2			N	-0-					-0-
11	1200	N	791	-0-	-409	-0-	791	2			N	-0-					-0-
12	837	N	788	-0-	-49	-0-	788	2			N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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
*04	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	369	1	1807	2	N	-0-					1
*05	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	425	1	2289	2	N	-0-					1
*06	2850	X	2252	-0-	-598	-0-	377	1	1875	2	N	-0-					1
*07	2945	X	2861	-0-	-84	-0-	409	1	2452	2	N	-0-					1
*08	2728	X	2148	-0-	-580	-0-	319	1	1829	2	N	-0-					1
*09	2640	X	2495	-0-	-145	-0-	398	1	2097	2	N	-0-					1
*10	2852	X	2446	-0-	-406	-0-	390	1	2056	2	N	-0-					1
*11	2760	X	2415	-0-	-345	-0-	389	1	2026	2	N	-0-					1
*12	2852	X	2687	-0-	-165	-0-	427	1	2260	2	N	-0-					1
*01	2573	X	2164	-0-	-409	-0-	349	1	1815	2	N	-0-					1
*02	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	589	1	2785	2	N	-0-					1
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					1

SNAVELY WELL #: 1 RRCID -> 208273 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF. 8937 - 11001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	1774	-0-	-489	-0-	1774	2			N	-0-					-0-
11	2040	X	1815	-0-	-225	-0-	1815	2			N	-0-					-0-
12	1749	X	1749	-0-	-0-	-0-	1749	2			N	-0-					-0-
01	1767	X	1488	-0-	-279	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
02	1708	N	1314	-0-	-394	-0-	1314	2			N	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-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
10	3503	X	2917	-0-	-586	-0-	2917	2			N	-0-					-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					-0-
12	5045	X	5045	-0-	-0-	-0-	5045	2			N	-0-					-0-
01	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4273	2			N	-0-					-0-
02	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	4438	2			N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	217	N	148	-0-	-69	-0-	148	2			N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	136	2	1	9	N	1					1
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-					-0-
12	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	1053	2			N	-0-					-0-
01	1178	N	1070	-0-	-108	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
02	980	N	553	-0-	-427	-0-	553	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1116	N	1084	-0-	-32	-0-	1084	2			N	-0-					3
11	1260	N	936	-0-	-324	-0-	936	2			N	-0-					3
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					3
01	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	1259	2			N	-0-					3
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	2			N	-0-					3
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					3

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
10	10292	X	5846	-0-	-4446	-0-	5846	2			N	-0-					9
11	6060	X	5700	-0-	-360	-0-	5700	2			N	-0-					9
12	5642	X	4124	-0-	-1518	-0-	4124	2			N	-0-					9
01	5859	X	2843	-0-	-3016	-0-	2843	2			N	-0-					9
02	5320	X	2721	-0-	-2599	-0-	2721	2			N	-0-					9
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					9

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
10	2387	X	1630	-0-	-757	-0-	1630	2			N	-0-					-0-
11	2010	X	1742	-0-	-268	-0-	1742	2			N	-0-					-0-
12	2077	X	1925	-0-	-152	-0-	1925	2			N	-0-					-0-
01	1984	X	1890	-0-	-94	-0-	1890	2			N	-0-					-0-
02	1736	X	1706	-0-	-30	-0-	1706	2			N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

DE DIOS, JUAN WELL #: 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
10	4588	X	3439	-0-	-1149	-0-	3439	2			N	-0-					1
11	3810	X	3244	-0-	-566	-0-	3244	2			N	-0-					1
12	3906	X	3518	-0-	-388	-0-	3518	2			N	-0-					1
01	3689	X	3534	-0-	-155	-0-	3534	2			N	-0-					1
02	3248	X	2999	-0-	-249	-0-	2999	2			N	-0-					1
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					1

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 211538 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8868 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			N	-0-					-0-
11	690	N	297	-0-	-393	-0-	297	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	618	-0-	-467	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	930	N	489	-0-	-441	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

VARAL RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 212741 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF.10228 - 10254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			Y	-0-					-0-
11	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	2306	2			Y	-0-					-0-
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			Y	-0-					-0-
01	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2259	2			Y	-0-					-0-
02	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	2464	2			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5735	X	5152	-0-	-583	-0-	5152	2			N	-0-					8
11	5400	X	5174	-0-	-226	-0-	5174	2			N	-0-					8
12	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	5215	2			N	-0-					8
01	5580	X	5427	-0-	-153	-0-	5427	2			N	-0-					8
02	4816	X	4445	-0-	-371	-0-	4445	2			N	-0-	1	1			7
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					7

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE DIOS, JUAN WELL #: 5 RRCID -> 213322 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8362 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			N	-0-					-0-
11	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
12	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2631	2			N	-0-					-0-
01	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	2619	2			N	-0-					-0-
02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213500 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 11080 PERF. 8455 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1904	-0-	-111	-0-	1904	2			N	-0-					-0-
11	1980	N	1792	-0-	-188	-0-	1792	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1819	-0-	-165	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
01	1891	N	1880	-0-	-11	-0-	1880	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1530	-0-	-150	-0-	1530	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

DELOZEIS FAMILY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 213592 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 13940 PERF.13236 - 13259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	692	N	692	-0-	-0-	-0-	34	1	658	2	N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	39	1	720	2	N	-0-					-0-
12	823	N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	N	-0-					-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	43	1	778	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 213612 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9294 - 9841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4600	-0-	-608	-0-	395	1	4205	2	N	-0-					-0-
11	5040	X	3615	-0-	-1425	-0-	335	1	3280	2	N	-0-					-0-
12	5208	X	3744	-0-	-1464	-0-	339	1	3405	2	N	-0-					-0-
01	4836	X	4034	-0-	-802	-0-	373	1	3661	2	N	-0-					-0-
02	4144	X	3884	-0-	-260	-0-	394	1	3490	2	N	-0-					-0-
03	4588	X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					N	NO RPT					-0-

VELENO WELL #: 7 RRCID -> 213649 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9063 - 10645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1086	-0-	-154	-0-	173	1	913	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1075	-0-	-125	-0-	173	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1049	-0-	-160	-0-	167	1	882	2	N	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	180	1	934	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	983	-0-	-25	-0-	172	1	811	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. WELL #: 2 RRCID -> 213681 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7866 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					-0-
11	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			N	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2			N	-0-					-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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
10	5642	X	5503	-0-	-139	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
11	5340	X	4969	-0-	-371	-0-	4969	2			N	-0-					-0-
12	5332	X	5279	-0-	-53	-0-	5279	2			N	-0-					-0-
01	5518	X	5210	-0-	-308	-0-	5210	2			N	-0-					-0-
02	4984	X	4797	-0-	-187	-0-	4797	2			N	-0-					-0-
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-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
10	4216	X	3768	-0-	-448	-0-	3768	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3419	-0-	-661	-0-	3419	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3670	-0-	-546	-0-	3670	2			N	-0-					-0-
01	3968	X	3715	-0-	-253	-0-	3715	2			N	-0-					-0-
02	3584	X	3228	-0-	-356	-0-	3228	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VARAL RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 214196 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10304 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8	N	3	-0-	-5	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
01	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
10	713	N	601	-0-	-112	-0-	601	2			N	-0-			-0-
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			N	-0-			-0-
12	682	N	567	-0-	-115	-0-	567	2			N	-0-			-0-
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-			-0-
02	588	N	568	-0-	-20	-0-	535	2	33	9	N	30			30
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT			30

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
10	1519	N	1295	-0-	-224	-0-	1295	2			N	-0-			-0-
11	1470	N	1093	-0-	-377	-0-	1093	2			N	-0-			-0-
12	1426	N	1239	-0-	-187	-0-	1239	2			N	-0-			-0-
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	2			N	-0-			-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2			N	-0-			-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
10	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	227	1	2413	2	N	-0-			-0-
11	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	212	1	2075	2	N	-0-			-0-
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	221	1	2216	2	N	-0-			-0-
01	1674	N	1496	-0-	-178	-0-	138	1	1358	2	N	-0-			-0-
02	1512	N	1189	-0-	-323	-0-	121	1	1068	2	N	-0-			-0-
03	1674	N	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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	25	2			N	-0-			-0-
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-			-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	2			N	-0-			-0-
01	31	N	23	-0-	-8	-0-	23	2			N	-0-			-0-
02	28	N	17	-0-	-11	-0-	17	2			N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

VARAL RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 215862 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9340 - 10322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			Y	-0-			-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

RANCHITO "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215949 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7340 - 9938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
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
10	2046	N	1865	-0-	-181	-0-	1865	2			Y	-0-					-0-
11	1680	N	1625	-0-	-55	-0-	1625	2			Y	-0-					-0-
12	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	2			Y	-0-					-0-
01	1860	N	1765	-0-	-95	-0-	1765	2			Y	-0-					-0-
02	1849	N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			Y	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	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
10	2480	X	2422	-0-	-58	-0-	2422	2			N	-0-					-0-
11	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
12	2387	X	2135	-0-	-252	-0-	2135	2			N	-0-					-0-
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	2532	2			N	-0-					-0-
02	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-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
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	98	1	1048	2	N	-0-					-0-
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	116	1	1133	2	N	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	117	1	1173	2	N	-0-					-0-
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	110	1	1080	2	N	-0-					-0-
02	1176	N	951	-0-	-225	-0-	96	1	855	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
10	1984	N	1610	-0-	-374	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1402	-0-	-518	-0-	1402	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1385	-0-	-227	-0-	1385	2			N	-0-					-0-
02	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	1437	2			N	-0-					-0-
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-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
10	1860	N	1767	-0-	-93	-0-	1767	2			N	-0-					-0-
11	1738	N	1738	-0-	-0-	-0-	1738	2			N	-0-					-0-
12	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1701	-0-	-66	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
02	1624	N	1465	-0-	-159	-0-	1465	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	55	1	138	2	N	-0-					14
11	240	N	175	-0-	-65	-0-	50	1	125	2	N	-0-					14
12	372	N	61	-0-	-311	-0-	18	1	43	2	N	-0-					14
01	186	N	68	-0-	-118	-0-	24	1	43	2	N	1					15
							1	9									
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	54	1	106	2	N	12					27
							13	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMON WELL #: 2 RRCID -> 216943 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7605 - 8006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					2
11	2070	N	1949	-0-	-121	-0-	1949	2			N	-0-					2
12	2170	N	1822	-0-	-348	-0-	1822	2			N	-0-					2
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2			N	-0-					2
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	2			N	-0-					2
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					2

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
10	5362	X	5362	-0-	-0-	-0-	5315	2	47	9	N	43					247
11	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	4627	2	22	9	N	20					267
12	4501	X	4501	-0-	-0-	-0-	4467	2	34	9	N	31					298
01	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	4626	2	45	9	N	41	164	1			175
02	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	4644	2	102	9	N	93	189	1			79
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					79

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
10	2804	N	2804	-0-	-0-	-0-	2804	2			N	-0-					-0-
11	2610	N	2285	-0-	-325	-0-	2285	2			N	-0-					-0-
12	2511	N	2470	-0-	-41	-0-	2470	2			N	-0-					-0-
01	2790	N	2477	-0-	-313	-0-	2477	2			N	-0-					-0-
02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-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
10	3410	X	2693	-0-	-717	-0-	2693	2			N	-0-					-0-
11	3300	X	2998	-0-	-302	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
12	3193	X	3064	-0-	-129	-0-	3064	2			N	-0-					-0-
01	3193	X	2993	-0-	-200	-0-	2993	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2641	-0-	-159	-0-	2641	2			N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-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
10	2869	N	2869	-0-	-0-	-0-	246	1	2623	2	N	-0-					6
11	2685	N	2685	-0-	-0-	-0-	249	1	2436	2	N	-0-					6
12	2684	N	2684	-0-	-0-	-0-	243	1	2441	2	N	-0-					6
01	2666	N	2632	-0-	-34	-0-	243	1	2389	2	N	-0-					6
02	2408	N	2377	-0-	-31	-0-	241	1	2136	2	N	-0-					6
03	2666	N	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
10	9300	X	8880	-0-	-420	-0-	1416	1	7464	2	N	-0-					1
11	9240	X	9240	-0-	-0-	-0-	1489	1	7751	2	N	-0-					1
12	9300	X	8377	-0-	-923	-0-	1331	1	7046	2	N	-0-					1
01	9300	X	9202	-0-	-98	-0-	1484	1	7718	2	N	-0-					1
02	8400	X	7380	-0-	-1020	-0-	1288	1	6092	2	N	-0-					1
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-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
10	4495	X	3032	-0-	-1463	-0-	3032	2			N	-0-					-0-
11	4350	X	4150	-0-	-200	-0-	4150	2			N	-0-					-0-
12	4495	X	4189	-0-	-306	-0-	4189	2			N	-0-					-0-
01	4216	X	3820	-0-	-396	-0-	3814	2	6	9	N	5					5
*02	3864	X	3657	-0-	-207	-0-	3657	2			N	-0-					5
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					5

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
10	5174	X	5174	-0-	-0-	-0-	5174	2			N	-0-					-0-
11	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	4904	2			N	-0-					-0-
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	2			N	-0-					-0-
01	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	4874	2			N	-0-					-0-
02	4453	X	4453	-0-	-0-	-0-	4453	2			N	-0-					-0-
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					-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
10	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			Y	-0-					-0-
12	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			Y	-0-					-0-
01	901	N	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	814	2			Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	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
10	4867	X	3718	-0-	-1149	-0-	3718	2			N	-0-					-0-
11	4200	X	3474	-0-	-726	-0-	3474	2			N	-0-					-0-
12	4030	X	3417	-0-	-613	-0-	3417	2			N	-0-					-0-
01	3999	X	3331	-0-	-668	-0-	3331	2			N	-0-					-0-
02	3360	X	3002	-0-	-358	-0-	3002	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
10	2077	N	1915	-0-	-162	-0-	1915	2			N	-0-					-0-
11	1950	N	1862	-0-	-88	-0-	1862	2			N	-0-					-0-
12	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	1916	2			N	-0-					-0-
01	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			N	-0-					-0-
02	1736	N	1333	-0-	-403	-0-	1333	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					-0-
01	403	N	369	-0-	-34	-0-	369	2			N	-0-					-0-
02	336	N	266	-0-	-70	-0-	266	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1519	N	1277	-0-	-242	-0-	110	1	1167	2	N	-0-					5
11	1410	N	1261	-0-	-149	-0-	117	1	1144	2	N	-0-					5
12	1395	N	1238	-0-	-157	-0-	112	1	1126	2	N	-0-					5
01	1271	N	1190	-0-	-81	-0-	110	1	1080	2	N	-0-					5
02	1176	N	1065	-0-	-111	-0-	108	1	957	2	N	-0-					5
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	18	1	173	2	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	6	1	59	2	N	-0-					-0-
12	62	N	41	-0-	-21	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
01	186	N	19	-0-	-167	-0-	2	1	17	2	N	-0-					-0-
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	51	1	445	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
11	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-					-0-
12	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1062	-0-	-142	-0-	1062	2			N	-0-					-0-
03	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
10	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	223	2			N	-0-					-0-
01	279	N	230	-0-	-49	-0-	230	2			N	-0-					-0-
02	168	N	87	-0-	-81	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	713	N	679	-0-	-34	-0-	108	1	571	2	N	-0-					1
11	570	N	290	-0-	-280	-0-	47	1	243	2	N	-0-					1
12	372	N	336	-0-	-36	-0-	53	1	283	2	N	-0-					1
01	682	N	324	-0-	-358	-0-	52	1	272	2	N	-0-					1
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	42	1	198	2	N	-0-					1
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	348	1	1832	2	N	-0-					11
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	378	1	1965	2	N	-0-					11
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	374	1	1979	2	N	-0-					11
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	388	1	2016	2	N	13					24
							14	9									
02	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	367	1	1736	2	N	1					25
							1	9									
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					25

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
10	2863	N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	2			N	-0-					1
11	2724	N	2724	-0-	-0-	-0-	2724	2			N	-0-					1
12	2666	N	2640	-0-	-26	-0-	2640	2			N	-0-					1
01	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					1
02	2408	N	2407	-0-	-1	-0-	2407	2			N	-0-					1
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					1

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
10	10028	X	10028	-0-	-0-	-0-	861	1	9167	2	N	-0-					-0-
11	10316	X	10316	-0-	-0-	-0-	956	1	9360	2	N	-0-					-0-
12	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	959	1	9628	2	N	-0-					-0-
01	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	989	1	9711	2	N	-0-					-0-
02	9832	X	9832	-0-	-0-	-0-	996	1	8836	2	N	-0-					-0-
03	10447	X	NO RPT	-0-	-10447	-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
10	2759	X	2511	-0-	-248	-0-	712	1	1799	2	N	-0-					12
11	2340	N	2016	-0-	-324	-0-	579	1	1437	2	N	-0-					12
12	2604	N	2186	-0-	-418	-0-	637	1	1549	2	N	-0-					12
01	2511	N	1477	-0-	-1034	-0-	530	1	946	2	N	1					13
							1	9									
*02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	680	1	1339	2	N	-0-					13
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					13

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
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	154	2			Y	-0-					2
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	162	2			Y	-0-					2
12	217	N	137	-0-	-80	-0-	137	2			Y	-0-					2
01	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					2
*02	140	N	139	-0-	-1	-0-	139	2			Y	-0-					2
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3015	X	3015	-0-	-0-	-0-	284	1	2731	2	N	-0-					8
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	389	1	3611	2	N	-0-					8
12	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	416	1	3943	2	N	-0-					8
01	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	371	1	3487	2	N	3					11
							3	9									
02	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	394	1	3409	2	N	-0-					11
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					11

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
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	2			N	-0-			-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-			-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	48	2			N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	589	N	353	-0-	-236	-0-	33	1	320	2	N	-0-			-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	42	1	388	2	N	-0-			-0-
12	465	N	428	-0-	-37	-0-	41	1	387	2	N	-0-			-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	40	1	374	2	N	-0-			-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	51	1	441	2	N	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
10	3744	X	3744	-0-	-0-	-0-	353	1	3391	2	N	-0-			-0-
11	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	312	1	2899	2	N	-0-			-0-
12	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	276	1	2610	2	N	-0-			-0-
01	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	279	1	2620	2	N	-0-			-0-
02	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	308	1	2668	2	N	-0-			-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-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
10	1364	N	757	-0-	-607	-0-	71	1	686	2	N	-0-			-0-
11	1470	N	594	-0-	-876	-0-	58	1	536	2	N	-0-			-0-
12	1643	N	1069	-0-	-574	-0-	102	1	967	2	N	-0-			-0-
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	99	1	933	2	N	-0-			-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	75	1	652	2	N	-0-			-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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
10	5208	X	4617	-0-	-591	-0-	736	1	3881	2	N	-0-			11
11	5040	X	4571	-0-	-469	-0-	737	1	3834	2	N	-0-			11
12	5208	X	4537	-0-	-671	-0-	721	1	3816	2	N	-0-			11
01	4960	X	4858	-0-	-102	-0-	781	1	4063	2	N	13			24
							14	9							
02	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	750	1	3546	2	N	2			26
							2	9							
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT			26

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
10	5022	X	4844	-0-	-178	-0-	4844	2			N	-0-			-0-
11	4680	X	4615	-0-	-65	-0-	4615	2			N	-0-			-0-
12	4836	X	4794	-0-	-42	-0-	4794	2			N	-0-			-0-
01	4836	X	4499	-0-	-337	-0-	4499	2			N	-0-			-0-
02	4368	X	3862	-0-	-506	-0-	3862	2			N	-0-			-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-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
10	571	N	571	-0-	-0-	-0-	91	1	480	2	N	-0-					-0-
11	330	N	242	-0-	-88	-0-	39	1	203	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	432	-0-	-591	-0-	69	1	363	2	N	-0-					-0-
01	558	N	541	-0-	-17	-0-	87	1	454	2	N	-0-					-0-
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	69	1	325	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
10	1178	N	889	-0-	-289	-0-	36	1	853	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	873	-0-	-267	-0-	36	1	837	2	N	-0-					-0-
12	992	N	840	-0-	-152	-0-	37	1	803	2	N	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	755	2	N	-0-					-0-
02	812	N	708	-0-	-104	-0-	24	1	684	2	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*04	690	N	626	-0-	-64	-0-	128	1	498	2	N	-0-					13
*05	713	N	612	-0-	-101	-0-	125	1	487	2	N	-0-					13
*06	690	N	509	-0-	-181	-0-	126	1	383	2	N	-0-					13
*07	714	N	714	-0-	-0-	-0-	184	1	530	2	N	-0-					13
*08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	178	1	453	2	N	-0-					13
*09	659	N	659	-0-	-0-	-0-	181	1	478	2	N	-0-					13
*10	713	N	652	-0-	-61	-0-	185	1	467	2	N	-0-					13
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	200	1	496	2	N	-0-					13
*12	682	N	639	-0-	-43	-0-	186	1	453	2	N	-0-					13
*01	651	N	457	-0-	-194	-0-	164	1	293	2	N	-0-					13
*02	644	N	246	-0-	-398	-0-	83	1	163	2	N	-0-					13
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					13

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
10	2750	X	2750	-0-	-0-	-0-	259	1	2491	2	N	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	261	1	2421	2	N	-0-					-0-
12	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	249	1	2356	2	N	-0-					-0-
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	255	1	2400	2	N	-0-					-0-
02	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	253	1	2189	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	7458	X	7458	-0-	-0-	-0-	1189	1	6269	2	N	-0-					-0-
11	7304	X	7304	-0-	-0-	-0-	1177	1	6127	2	N	-0-					-0-
12	7285	X	7002	-0-	-283	-0-	1113	1	5889	2	N	-0-					-0-
01	7285	X	6397	-0-	-888	-0-	1032	1	5365	2	N	-0-					-0-
02	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	1149	1	5436	2	N	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-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
10	859	N	859	-0-	-0-	-0-	137	1	722	2	N	-0-					11
11	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	206	1	1074	2	N	-0-					11
12	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	252	1	1333	2	N	-0-					11
01	868	N	703	-0-	-165	-0-	111	1	578	2	N	13					24
							14	9									
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	214	1	1012	2	N	1					25
							1	9									
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					25

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
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	26	1	248	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	27	1	253	2	N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	32	1	304	2	N	-0-					-0-
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	46	1	436	2	N	-0-					-0-
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	31	1	271	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
10	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	303	1	5835	2	N	-0-					-0-
11	5779	X	5779	-0-	-0-	-0-	280	1	5499	2	N	-0-					-0-
12	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	292	1	5621	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5889	-0-	-249	-0-	291	1	5598	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5099	-0-	-445	-0-	254	1	4845	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-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
10	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	1042	-0-	-308	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1098	-0-	-111	-0-	1098	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1067	-0-	-545	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
02	980	N	833	-0-	-147	-0-	833	2			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	114	2			N	-0-					-0-
11	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					-0-
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					-0-
02	336	N	206	-0-	-130	-0-	206	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	2			N	-0-					-0-
11	2190	N	1786	-0-	-404	-0-	1786	2			N	-0-					-0-
12	2387	N	1847	-0-	-540	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
01	2232	N	1322	-0-	-910	-0-	1322	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1370	-0-	-310	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	2			Y	-0-					6
11	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	2			Y	-0-					6
12	1860	N	771	-0-	-1089	-0-	771	2			Y	-0-					6
01	1116	N	796	-0-	-320	-0-	796	2			Y	-0-					6
*02	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-					6
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					6

RUBEN FLORES MINERALS LTD GU WELL #: 1 RRCID -> 226782 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9046 - 9069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			N	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	692	2			N	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	767	2			N	-0-					-0-
02	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 227381 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 13050 PERF. 8526 - 11874

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

SINGER B WELL #: 4 RRCID -> 227535 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9064 - 10258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	395	N	395	-0-	-0-	-0-	37	1	358	2	N	-0-					-0-
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	29	1	271	2	N	-0-					-0-
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	24	1	228	2	N	-0-					-0-
01	403	N	290	-0-	-113	-0-	28	1	262	2	N	-0-					-0-
02	280	N	205	-0-	-75	-0-	21	1	184	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 227944 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

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

ZAPATA TOWNSITE WELL #: 3 RRCID -> 228391 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 8748 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	567	1	6040	2	N	-0-					-0-
11	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	535	1	5235	2	N	-0-					-0-
12	5898	X	5898	-0-	-0-	-0-	535	1	5363	2	N	-0-					-0-
01	5888	X	5888	-0-	-0-	-0-	544	1	5344	2	N	-0-					-0-
02	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	562	1	4985	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. WELL #: 9 RRCID -> 228758 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF. 8850 - 11138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3476	-0-	-151	-0-	554	1	2922	2	N	-0-					8
11	3510	X	3116	-0-	-394	-0-	502	1	2614	2	N	-0-					8
12	3627	X	3339	-0-	-288	-0-	531	1	2808	2	N	-0-					8
01	3627	X	3317	-0-	-310	-0-	535	1	2782	2	N	-0-					8
02	3220	X	3105	-0-	-115	-0-	542	1	2563	2	N	-0-					8
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					8

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	187	1	1992	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1883	-0-	-37	-0-	174	1	1709	2	N	-0-			-0-
12	1984	N	1928	-0-	-56	-0-	175	1	1753	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1816	-0-	-168	-0-	168	1	1648	2	N	-0-			-0-
02	1764	N	1757	-0-	-7	-0-	178	1	1579	2	N	-0-			-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-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
*04	1440	N	1054	-0-	-386	-0-	40	1	1014	2	N	-0-			-0-
*05	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	21	1	1280	2	N	-0-			-0-
*06	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	1	1	1080	2	N	-0-			-0-
*07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	1008	2			N	-0-			-0-
*08	1302	N	1085	-0-	-217	-0-	1085	2			N	-0-			-0-
*09	1080	N	954	-0-	-126	-0-	954	2			N	-0-			-0-
*10	1023	N	1004	-0-	-19	-0-	1004	2			N	-0-			-0-
*11	1080	N	972	-0-	-108	-0-	972	2			N	-0-			-0-
*12	992	N	910	-0-	-82	-0-	910	2			N	-0-			-0-
*01	1023	N	708	-0-	-315	-0-	708	2			N	-0-			-0-
*02	896	N	755	-0-	-141	-0-	755	2			N	-0-			-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			N	-0-			-0-
11	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-			-0-
12	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			N	-0-			-0-
01	1922	N	1863	-0-	-59	-0-	1863	2			N	-0-			-0-
02	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	1735	2			N	-0-			-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-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
10	682	N	675	-0-	-7	-0-	675	2			N	-0-			14
11	660	N	634	-0-	-26	-0-	634	2			N	-0-			14
12	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			14
01	682	N	625	-0-	-57	-0-	625	2			N	-0-			14
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	2			N	-0-			14
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			14

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
10	1767	N	1635	-0-	-132	-0-	261	1	1374	2	N	-0-			-0-
11	1680	N	1539	-0-	-141	-0-	248	1	1291	2	N	-0-			-0-
12	1705	N	1530	-0-	-175	-0-	243	1	1287	2	N	-0-			-0-
01	1643	N	1590	-0-	-53	-0-	256	1	1334	2	N	-0-			-0-
02	1428	N	1412	-0-	-16	-0-	246	1	1166	2	N	-0-			-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-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
10	3534	X	3217	-0-	-317	-0-	3217	2			N	-0-					-0-
11	3420	X	3177	-0-	-243	-0-	3177	2			N	-0-					-0-
12	3534	X	3357	-0-	-177	-0-	3357	2			N	-0-					-0-
01	3534	X	3198	-0-	-336	-0-	3198	2			N	-0-					-0-
02	3052	X	3051	-0-	-1	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	223	-0-	-87	-0-	29	1	194	2	N	-0-					-0-
11	240	N	177	-0-	-63	-0-	22	1	155	2	N	-0-					-0-
12	186	N	151	-0-	-35	-0-	19	1	132	2	N	-0-					-0-
01	217	N	59	-0-	-158	-0-	6	1	53	2	N	-0-					-0-
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	14	1	140	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
10	2666	N	2169	-0-	-497	-0-	2169	2			N	-0-					23
11	2700	N	2024	-0-	-676	-0-	2024	2			N	-0-					23
12	2604	N	2241	-0-	-363	-0-	2241	2			N	-0-					23
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	2129	2	64	9	N	58					81
02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					81
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					81

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
*04	1824	N	1824	-0-	-0-	-0-	70	1	1754	2	N	-0-					-0-
*05	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	40	1	2415	2	N	-0-					-0-
*06	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	3	1	1884	2	N	-0-					-0-
*07	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	2			N	-0-					-0-
*08	2356	N	1704	-0-	-652	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*09	1890	N	1617	-0-	-273	-0-	1617	2			N	-0-					-0-
*10	2046	N	1620	-0-	-426	-0-	1620	2			N	-0-					-0-
*11	1680	N	1523	-0-	-157	-0-	1523	2			N	-0-					-0-
*12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2			N	-0-					-0-
*01	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			N	-0-					-0-
*02	1428	N	1181	-0-	-247	-0-	1181	2			N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS AVISPAS WELL #: 3 RRCID -> 233175 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9710 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	2			N	-0-					-0-
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					-0-
12	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1502	2			N	-0-					-0-
01	1519	N	1332	-0-	-187	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
02	1372	N	1142	-0-	-230	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24					42
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1829	N	1707	-0-	-122	-0-	1707	2			N	-0-					-0-
11	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	2			N	-0-					-0-
12	1736	N	1651	-0-	-85	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
01	1705	N	1602	-0-	-103	-0-	1602	2			N	-0-					-0-
02	1680	N	1492	-0-	-188	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-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
10	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			N	-0-					20
11	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	3049	2			N	-0-					20
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					20
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3217	2	37	9	N	34					54
02	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	3009	2			N	-0-					54
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					54

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
10	1767	N	1714	-0-	-53	-0-	1714	2			N	-0-					18
11	1620	N	1601	-0-	-19	-0-	1601	2			N	-0-					18
12	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	2			N	-0-					18
01	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	1790	2	26	9	N	24					42
02	1484	N	1298	-0-	-186	-0-	1298	2			N	-0-					42
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					42

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
10	5518	X	5330	-0-	-188	-0-	5330	2			Y	-0-					-0-
11	5310	X	5157	-0-	-153	-0-	5157	2			Y	-0-					-0-
12	5394	X	4735	-0-	-659	-0-	4735	2			Y	-0-					-0-
01	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	5356	2			Y	-0-					-0-
02	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			Y	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER "A" WELL #: 5 RRCID -> 235989 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236364 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 6 RRCID -> 236530 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	206	1	3963	2	Y	-0-					-0-
11	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	191	1	3763	2	Y	-0-					-0-
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	197	1	3777	2	Y	-0-					-0-
01	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	194	1	3735	2	Y	-0-					-0-
02	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	174	1	3320	2	Y	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
J. VELA CUELLAR G. U. B WELL #: 1 RRCID -> 236906 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 8780 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	511	-0-	-233	-0-	511	2			N	-0-					-0-
11	660	N	68	-0-	-592	-0-	68	2			N	-0-					-0-
12	496	N	140	-0-	-356	-0-	140	2			N	-0-					-0-
01	496	N	40	-0-	-456	-0-	40	2			N	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 237130 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 11996 PERF. 9779 - 11540

10	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	527	1	3525	2	N	-0-					3
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	561	1	3992	2	N	-0-					3
12	3801	X	3801	-0-	-0-	-0-	482	1	3319	2	N	-0-					3
01	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	426	1	3958	2	N	-0-					3
02	2081	X	2081	-0-	-0-	-0-	186	1	1891	2	N	4					7
							4	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					7

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 237348 COMPL. DATE 05/19/2008 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 8796 - 8816

10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	298	2	N	-0-					22
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	23	1	212	2	N	-0-					22
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	38	1	356	2	N	-0-					22
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	34	1	319	2	N	-0-					22
02	297	N	297	-0-	-0-	-0-	31	1	266	2	N	-0-					22
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					22

IKA RAMIREZ (A. GONZALEZ, JR) WELL #: 1 RRCID -> 238074 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7965 - 8220

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238134 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239437 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

10	124	N	118	-0-	-6	-0-	118	2			N	-0-					6
11	120	N	102	-0-	-18	-0-	102	2			N	-0-					6
12	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	2			N	-0-					6
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	104	2	4	9	N	4					10
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			N	-0-					10
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					10

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	8091	X	7483	-0-	-608	-0-	7483	2			Y	-0-					-0-
11	7830	X	7434	-0-	-396	-0-	7434	2			Y	-0-					-0-
12	7812	X	7504	-0-	-308	-0-	7504	2			Y	-0-					-0-
01	7471	X	7313	-0-	-158	-0-	7313	2			Y	-0-					-0-
02	6944	X	6753	-0-	-191	-0-	6753	2			Y	-0-					-0-
03	7688	X	NO RPT	-0-	-7688	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 1 RRCID -> 239681 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9900 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	9148	-0-	-121	-0-	9148	2			N	-0-					-0-
11	8970	X	8809	-0-	-161	-0-	8809	2			N	-0-					-0-
12	9269	X	9013	-0-	-256	-0-	9013	2			N	-0-					-0-
01	9519	X	9519	-0-	-0-	-0-	9519	2			N	-0-					-0-
02	8557	X	8557	-0-	-0-	-0-	8557	2			N	-0-					-0-
03	9145	X	NO RPT	-0-	-9145	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS G.U. WELL #: 3 RRCID -> 240240 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9842 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5525	-0-	-520	-0-	5525	2			Y	-0-					-0-
11	5850	X	5494	-0-	-356	-0-	5494	2			Y	-0-					-0-
12	6045	X	5418	-0-	-627	-0-	5418	2			Y	-0-					-0-
01	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	5658	2			Y	-0-					-0-
02	5124	X	5044	-0-	-80	-0-	5044	2			Y	-0-					-0-
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	32	2	10	9	Y	9					11
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	16	2	4	9	Y	4	9	1			6
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			Y	-0-					6
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	4	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	4	2	9	9	Y	8	9	1			2
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					2

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 241724 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8882 - 11180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
11	2130	N	2114	-0-	-16	-0-	2114	2			N	-0-					-0-
12	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	2			N	-0-					-0-
01	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	2			N	-0-					-0-
02	1960	N	1936	-0-	-24	-0-	1936	2			N	-0-					-0-
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	4759	2	11	9	Y	10					14
11	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	4542	2	6	9	Y	5	10	1			9
12	4745	X	4745	-0-	-0-	-0-	4745	2			Y	-0-					9
01	4526	X	4276	-0-	-250	-0-	4268	2	8	9	Y	7	11	1			5
02	4088	X	3993	-0-	-95	-0-	3985	2	8	9	Y	7	10	1			2
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					2

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZAPATA TOWNSITE GU 5 WELL #: 2 RRCID -> 242040 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9030 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8944	X	8944	-0-	-0-	-0-	8944	2			N	-0-					-0-
11	7236	X	7236	-0-	-0-	-0-	7236	2			N	-0-					-0-
12	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	8810	2			N	-0-					-0-
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	8313	2			N	-0-					-0-
02	8797	X	8797	-0-	-0-	-0-	8797	2			N	-0-					-0-
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER B WELL #: 5 RRCID -> 242570 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11012 PERF.10168 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	101	-0-	-364	-0-	10	1	91	2	N	-0-					-0-
11	330	N	23	-0-	-307	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	2	N	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 5 WELL #: 1 RRCID -> 242842 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 9522 - 11114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2991	-0-	-47	-0-	2991	2			N	-0-					-0-
11	2940	X	2815	-0-	-125	-0-	2815	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2873	-0-	-165	-0-	2873	2			N	-0-					-0-
01	3038	X	2822	-0-	-216	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
02	2716	X	2537	-0-	-179	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 243083 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10217 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	672	-0-	-10	-0-	672	2			N	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	639	2			N	-0-					-0-
12	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			N	-0-					-0-
01	682	N	648	-0-	-34	-0-	648	2			N	-0-					-0-
02	588	N	582	-0-	-6	-0-	582	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243413 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9765	X	9431	-0-	-334	-0-	889	1	8542	2	N	-0-					14
11	9450	X	9355	-0-	-95	-0-	909	1	8446	2	N	-0-					14
12	9765	X	9383	-0-	-382	-0-	896	1	8487	2	N	-0-					14
01	9672	X	9556	-0-	-116	-0-	916	1	8609	2	N	28					42
							31	9									
02	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	911	1	7887	2	N	-0-					42
03	9672	X	NO RPT	-0-	-9672	-0-					N	NO RPT					42

VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 243450 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11488 PERF. 8868 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	1595	2			N	-0-					-0-
11	1770	N	961	-0-	-809	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	1054	-0-	-558	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
01	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	2			N	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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 #: 10 RRCID -> 244670 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 10536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	1667	2	11	9	Y	10					16
11	1950	N	1473	-0-	-477	-0-	1469	2	4	9	Y	4	11	1			9
12	1736	N	1389	-0-	-347	-0-	1389	2			Y	-0-					9
01	1674	N	1346	-0-	-328	-0-	1338	2	8	9	Y	7	11	1			5
02	1372	N	1214	-0-	-158	-0-	1205	2	9	9	Y	8	10	1			3
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

VASQUEZ, ROMEO J. "B" WELL #: 2 RRCID -> 244694 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 7180 - 9984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3095	-0-	-98	-0-	292	1	2803	2	N	-0-					52
11	3090	X	2888	-0-	-202	-0-	281	1	2607	2	N	-0-					52
12	3193	X	2878	-0-	-315	-0-	275	1	2603	2	N	-0-					52
01	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	283	1	2658	2	N	-0-					52
02	2884	X	2625	-0-	-259	-0-	272	1	2353	2	N	-0-					52
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					52

J. VELA CUELLAR GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 245863 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF. 8822 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1436	-0-	-184	-0-	1436	2			N	-0-					-0-
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	1837	2			N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	1873	2			N	-0-					-0-
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246023 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					22
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-					22
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	574	2			N	-0-					22
01	527	N	448	-0-	-79	-0-	440	2	8	9	N	7					29
02	476	N	103	-0-	-373	-0-	103	2			N	-0-					29
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					29

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
10	1953	N	1347	-0-	-606	-0-	1347	2			N	-0-					-0-
11	2070	N	1235	-0-	-835	-0-	1235	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1220	-0-	-764	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
01	1333	N	1299	-0-	-34	-0-	1299	2			N	-0-					-0-
02	1148	N	1133	-0-	-15	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-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
10	2635	N	2560	-0-	-75	-0-	2560	2			N	-0-					-0-
11	2520	N	2447	-0-	-73	-0-	2447	2			N	-0-					-0-
12	2573	N	2544	-0-	-29	-0-	2544	2			N	-0-					-0-
01	2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2625	2			N	-0-					-0-
02	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	2			N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-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
10	1426	N	1321	-0-	-105	-0-	125	1	1196	2	N	-0-					-0-
11	1380	N	934	-0-	-446	-0-	91	1	843	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	953	-0-	-473	-0-	91	1	862	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	989	-0-	-344	-0-	95	1	894	2	N	-0-					-0-
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	91	1	786	2	N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ, DELIA WELL #: 8 RRCID -> 247131 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9836 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	770	-0-	-625	-0-	73	1	697	2	N	-0-					-0-
11	990	N	793	-0-	-197	-0-	77	1	716	2	N	-0-					-0-
12	965	N	965	-0-	-0-	-0-	92	1	873	2	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	107	1	1010	2	N	-0-					-0-
02	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	129	1	1119	2	N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1116	N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	-0-					6
11	1080	N	985	-0-	-95	-0-	985	2			N	-0-					6
12	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	2			N	-0-					6
01	1085	N	1068	-0-	-17	-0-	1065	2	3	9	N	3					9
02	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	2			N	-0-					9
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					9

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
10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	100	1	1110	3	N	-0-					-0-
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	110	1	1440	3	N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	61	1	1171	3	N	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	102	1	1175	3	N	32					32
							35	9									
02	1456	N	1128	-0-	-328	-0-	1128	3			N	-0-					32
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					32

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
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	2243	2			Y	-0-					-0-
11	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
12	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	2			Y	-0-					-0-
01	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2			Y	-0-					-0-
02	2016	N	1986	-0-	-30	-0-	1986	2			Y	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					Y	NO RPT					-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
10	10602	X	10474	-0-	-128	-0-	867	1	9607	3	N	-0-					-0-
11	10260	X	10133	-0-	-127	-0-	719	1	9414	3	N	-0-					-0-
12	10602	X	10182	-0-	-420	-0-	503	1	9679	3	N	-0-					-0-
01	10478	X	9595	-0-	-883	-0-	765	1	8830	3	N	-0-					-0-
02	9464	X	8556	-0-	-908	-0-	8556	3			N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
11	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2			N	-0-					-0-
12	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-					-0-
01	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 249995 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9062 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5735	X	5555	-0-	-180	-0-	274	1	5281	2	N	-0-					-0-
11	6516	X	6516	-0-	-0-	-0-	315	1	6201	2	N	-0-					-0-
12	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	305	1	5860	2	N	-0-					-0-
01	6138	X	5907	-0-	-231	-0-	292	1	5615	2	N	-0-					-0-
02	5544	X	5121	-0-	-423	-0-	255	1	4866	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 250199 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 7675 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	2551	2			N	-0-					-0-
11	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	2060	2			N	-0-					-0-
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	2169	2	36	9	N	33					33
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					33
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					33
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					33

VOLPE, RAUL HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251795 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 9 RRCID -> 252092 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9332 - 9392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	136	1	2611	2	Y	-0-					-0-
11	2580	X	2458	-0-	-122	-0-	118	1	2340	2	Y	-0-					-0-
12	2666	X	2613	-0-	-53	-0-	130	1	2483	2	Y	-0-					-0-
01	2666	N	2537	-0-	-129	-0-	126	1	2411	2	Y	-0-					-0-
02	2296	N	2251	-0-	-45	-0-	112	1	2139	2	Y	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 5 RRCID -> 252103 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7480 - 8986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	335	-0-	-25	-0-	335	2			Y	-0-					-0-
12	403	N	378	-0-	-25	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			Y	-0-					-0-
*02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VILLARREAL WELL #: 12 RRCID -> 252108 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8660 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5476	X	5476	-0-	-0-	-0-	270	1	5206	2	N	-0-					1
11	5190	X	5181	-0-	-9	-0-	251	1	4930	2	N	-0-					1
12	5363	X	5261	-0-	-102	-0-	260	1	4988	2	N	12					13
							13	9									
01	5456	X	5167	-0-	-289	-0-	255	1	4912	2	N	-0-					13
02	4928	X	4708	-0-	-220	-0-	234	1	4474	2	N	-0-					13
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					13

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7346	X	7346	-0-	-0-	-0-	363	1	6983	2	N	-0-					-0-
11	7067	X	7067	-0-	-0-	-0-	342	1	6725	2	N	-0-					-0-
12	7263	X	7263	-0-	-0-	-0-	359	1	6904	2	N	-0-					-0-
01	7122	X	7122	-0-	-0-	-0-	352	1	6770	2	N	-0-					-0-
02	6384	X	6103	-0-	-281	-0-	303	1	5800	2	N	-0-					-0-
03	7068	X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					N	NO RPT					-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
10	155	N	78	-0-	-77	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-					-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2			N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL GUTIERREZ GU WELL #: 3 RRCID -> 254146 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9195 - 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
10	3162	X	2272	-0-	-890	-0-	2272	2			Y	-0-					3
11	3000	X	2378	-0-	-622	-0-	2378	2			Y	-0-					3
12	2883	X	2239	-0-	-644	-0-	2239	2			Y	-0-					3
01	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			Y	-0-					3
02	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					3
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	372	N	236	-0-	-136	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	130	-0-	-170	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	71	-0-	-270	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	71	-0-	-177	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
02	366	N	366	-0-	-0-	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14446	X	12454	-0-	-1992	-0-	615	1	11839	2	Y	-0-					-0-
11	13440	X	11987	-0-	-1453	-0-	580	1	11407	2	Y	-0-					-0-
12	13764	X	12055	-0-	-1709	-0-	596	1	11459	2	Y	-0-					-0-
01	13299	X	11838	-0-	-1461	-0-	584	1	11254	2	Y	-0-					-0-
02	12012	X	10770	-0-	-1242	-0-	536	1	10234	2	Y	-0-					-0-
03	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	187	1	2669	3	N	-0-					-0-
11	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	176	1	2685	3	N	-0-					-0-
12	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	196	1	2799	3	N	-0-					-0-
01	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	219	1	3091	3	N	24	18	1			6
							26	9									
02	2559	X	2559	-0-	-0-	-0-	176	1	2373	3	N	9	12	1			3
							10	9									
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					3

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
10	17887	X	16016	-0-	-1871	-0-	791	1	15225	2	Y	-0-					-0-
11	16830	X	15419	-0-	-1411	-0-	746	1	14673	2	Y	-0-					-0-
12	17360	X	15235	-0-	-2125	-0-	753	1	14482	2	Y	-0-					-0-
01	16802	X	14795	-0-	-2007	-0-	730	1	14065	2	Y	-0-					-0-
02	15176	X	13840	-0-	-1336	-0-	688	1	13152	2	Y	-0-					-0-
03	16027	X	NO RPT	-0-	-16027	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 11 RRCID -> 258371 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 10042 PERF. 9583 - 9689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	39835	X	35564	-0-	-4271	-0-	1757	1	33807	2	Y	-0-					-0-
11	37950	X	34712	-0-	-3238	-0-	1678	1	33034	2	Y	-0-					-0-
12	39215	X	34580	-0-	-4635	-0-	1710	1	32870	2	Y	-0-					-0-
01	37603	X	33779	-0-	-3824	-0-	1668	1	32111	2	Y	-0-					-0-
02	33964	X	31461	-0-	-2503	-0-	1564	1	29897	2	Y	-0-					-0-
03	35867	X	NO RPT	-0-	-35867	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	146	1	2805	2	N	-0-					-0-
11	2910	X	2757	-0-	-153	-0-	133	1	2624	2	N	-0-					-0-
12	3007	X	2776	-0-	-231	-0-	137	1	2639	2	N	-0-					-0-
01	3007	X	2723	-0-	-284	-0-	134	1	2589	2	N	-0-					-0-
02	2660	X	2266	-0-	-394	-0-	113	1	2153	2	N	-0-					-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	10137	X	9893	-0-	-244	-0-	489	1	9404	2	N	-0-					-0-
11	9810	X	9432	-0-	-378	-0-	456	1	8976	2	N	-0-					-0-
12	9703	X	9687	-0-	-16	-0-	479	1	9208	2	N	-0-					-0-
01	9889	X	9528	-0-	-361	-0-	470	1	9058	2	N	-0-					-0-
02	8932	X	7892	-0-	-1040	-0-	392	1	7500	2	N	-0-					-0-
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 13R RRCID -> 266122 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9683 - 9896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	121	1	2325	2	N	-0-					-0-
11	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	113	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	120	1	2300	2	N	-0-					-0-
01	2480	N	2398	-0-	-82	-0-	118	1	2280	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	3118	-0-	318	318	155	1	2963	2	N	-0-					-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-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
10	10664	X	10468	-0-	-196	-0-	517	1	9945	2	N	5					76
							6	9									
11	10320	X	9959	-0-	-361	-0-	481	1	9475	2	N	3					79
							3	9									
12	10261	X	10167	-0-	-94	-0-	502	1	9647	2	N	16					95
							18	9									
01	10478	X	10035	-0-	-443	-0-	495	1	9532	2	N	7					102
							8	9									
02	9464	X	8381	-0-	-1083	-0-	416	1	7956	2	N	8					110
							9	9									
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-0-					N	NO RPT					110

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
10	14384	X	4358	-0-	-10026	-0-	433	1	3925	2	N	-0-					197
11	13350	X	5657	-0-	-7693	-0-	572	1	5085	2	N	-0-					197
12	14748	X	14748	-0-	-0-	-0-	500	1	14248	2	N	-0-					197
01	17604	X	17604	-0-	-0-	-0-	502	1	17074	2	N	25	182	1	1	8	39
							28	9									
02	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	501	1	14003	2	N	6					45
							7	9									
03	14756	X	14631	-0-	-125	-0-	621	1	14001	2	N	8					53
							9	9									

ALEXANDER "A" WELL #: 2 RRCID -> 248176 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8183 - 10006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	140	1	4053	2	N	-0-					-0-
11	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	155	1	3436	2	N	-0-					-0-
12	3751	X	3415	-0-	-336	-0-	100	1	3315	2	N	-0-					-0-
01	4185	X	3642	-0-	-543	-0-	100	1	3542	2	N	-0-					-0-
02	3780	X	3540	-0-	-240	-0-	100	1	3440	2	N	-0-					-0-
03	4185	X	3580	-0-	-605	-0-	165	1	3415	2	N	-0-					-0-

MENDOZA "B" WELL #: 1 RRCID -> 250087 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 13289 PERF. 11805 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4493	-0-	-622	-0-	4493	2			N	-0-					21
11	4950	X	4275	-0-	-675	-0-	207	1	4068	2	N	-0-					21
12	5115	X	4039	-0-	-1076	-0-	4039	2			N	-0-					21
01	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8524	2	1	9	N	1	1	8			21
02	11515	X	11515	-0-	-0-	-0-	11515	2			N	-0-					21
*03	7557	X	7557	-0-	-0-	-0-	209	1	7348	2	N	-0-					21

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MAGNUM PRODUCING, LP //CONT.// 521516
ALEXANDER "A" WELL #: 3 RRCID -> 255119 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 13348 PERF.12008 - 13198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	433	-0-	-63	-0-	40	1	393	2	N	-0-					-0-
11	540	N	341	-0-	-199	-0-	43	1	298	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	4119	-0-	1019	1019	40	1	4079	2	N	-0-					-0-
01	1019	N	-0-	-0-	-1019	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	3038	X	744	-0-	-2294	-0-	45	1	699	2	N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
NCOC FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186651 COMPL. DATE 12/12/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8596 - 10545

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NCOC FEE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190808 COMPL. DATE 07/29/2017 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6604 - 7742

*05	5327	X	5327	-0-	-0-	-0-	614	1	4713	2	N	-0-					-0-
*06	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	616	1	4432	2	N	-0-					-0-
*07	5009	X	5009	-0-	-0-	-0-	616	1	4393	2	N	-0-					-0-
*08	5175	X	5175	-0-	-0-	-0-	685	1	4490	2	N	-0-					-0-
*09	5160	X	4256	-0-	-904	-0-	595	1	3661	2	N	-0-					-0-
*10	6285	X	6285	-0-	-0-	-0-	877	1	5408	2	N	-0-					-0-
*11	6011	X	6011	-0-	-0-	-0-	762	1	5249	2	N	-0-					-0-
*12	6159	X	6159	-0-	-0-	-0-	851	1	5308	2	N	-0-					-0-
*01	6069	X	6069	-0-	-0-	-0-	832	1	5237	2	N	-0-					-0-
*02	5360	X	5360	-0-	-0-	-0-	691	1	4669	2	N	-0-					-0-
03	5518	X	4860	-0-	-658	-0-	630	1	4230	2	N	-0-					-0-

SALT CREEK PRODUCTION, INC. 744277
URIBE WELL #: 2 RRCID -> 232152 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 7839 PERF. 7400 - 7618

10	6262	X	5	-0-	-6257	-0-	5	3			N	-0-					249
11	9710	X	9710	-0-	-0-	-0-	9710	3			N	-0-					249
12	6262	X	2174	-0-	-4088	-0-	2174	3			N	-0-					249
01	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	-0-					249
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761	2			N	-0-					249
03	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					N	-0-					249

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 236358 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7532 - 7774

10	2108	N	5	-0-	-2103	-0-	5	3			N	-0-					214
11	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-					214
12	806	N	387	-0-	-419	-0-	387	3			N	-0-					214
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					214
02	1624	N	1204	-0-	-420	-0-	1204	2			N	-0-					214
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					214

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SALT CREEK PRODUCTION, INC. //CONT.// 744277
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
10	1395	N	5	-0-	-1390	-0-	5	3			N	-0-					17
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					17
12	558	N	417	-0-	-141	-0-	417	3			N	-0-					17
01	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					17
02	1736	N	1297	-0-	-439	-0-	1297	2			N	-0-					17
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					17

THE MEDUSA COMPANY 851528
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
VELENO RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201874 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 8635 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	7100	-0-	-185	-0-	407	1	6693	3	N	-0-					-0-
11	7050	X	6760	-0-	-290	-0-	505	1	6255	3	N	-0-					-0-
12	7068	X	6621	-0-	-447	-0-	533	1	6088	3	N	-0-					-0-
01	7099	X	6668	-0-	-431	-0-	655	1	6013	3	N	-0-					-0-
02	6412	X	5764	-0-	-648	-0-	565	1	5199	3	N	-0-					-0-
03	7099	X	6465	-0-	-634	-0-	652	1	5813	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 3 RRCID -> 202932 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9728 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4278	X	3783	-0-	-495	-0-	217	1	3566	3	N	-0-					-0-
11	4140	X	3621	-0-	-519	-0-	270	1	3351	3	N	-0-					-0-
12	4278	X	3566	-0-	-712	-0-	287	1	3279	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3339	-0-	-443	-0-	328	1	3011	3	N	-0-					-0-
02	3481	X	3481	-0-	-0-	-0-	341	1	3140	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	3640	-0-	-142	-0-	367	1	3273	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 4 RRCID -> 203851 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9728 - 9775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	832	-0-	-36	-0-	48	1	784	3	N	-0-					-0-
11	810	N	770	-0-	-40	-0-	57	1	713	3	N	-0-					-0-
12	837	N	822	-0-	-15	-0-	66	1	756	3	N	-0-					-0-
01	837	N	834	-0-	-3	-0-	82	1	752	3	N	-0-					-0-
02	728	N	719	-0-	-9	-0-	71	1	648	3	N	-0-					-0-
03	837	N	777	-0-	-60	-0-	78	1	699	2	N	-0-					-0-

VELENO RANCH WELL #: 5 RRCID -> 205381 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8898 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2374	-0-	-323	-0-	136	1	2238	3	N	-0-					-0-
11	2430	N	2301	-0-	-129	-0-	172	1	2129	3	N	-0-					-0-
12	2387	N	2179	-0-	-208	-0-	175	1	2004	3	N	-0-					-0-
01	2387	N	1219	-0-	-1168	-0-	120	1	1099	3	N	-0-					-0-
02	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	266	1	2450	3	N	-0-					-0-
*03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	246	1	2199	2	N	-0-					-0-

EXSUN (LOBO CONS.) //CONT.// 29801 253 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
SWANTNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207276 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9950 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3563	X	3563	-0-	-0-	-0-	204	1	3359	3	N	-0-			-0-
11	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	260	1	3218	3	N	-0-			-0-
12	3534	X	3371	-0-	-163	-0-	271	1	3100	3	N	-0-			-0-
01	3534	X	3103	-0-	-431	-0-	305	1	2798	3	N	-0-			-0-
02	3192	X	3168	-0-	-24	-0-	311	1	2857	3	N	-0-			-0-
03	3534	X	3458	-0-	-76	-0-	349	1	3109	2	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
10	6727	X	6278	-0-	-449	-0-	360	1	5918	3	N	-0-			-0-
11	6390	X	6060	-0-	-330	-0-	452	1	5608	3	N	-0-			-0-
12	6958	X	6958	-0-	-0-	-0-	560	1	6398	3	N	-0-			-0-
01	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	656	1	6023	3	N	-0-			-0-
02	5712	X	5684	-0-	-28	-0-	557	1	5127	3	N	-0-			-0-
03	6851	X	6401	-0-	-450	-0-	645	1	5756	2	N	-0-			-0-

SWANTNER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213830 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9870 - 9898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2821	N	2662	-0-	-159	-0-	153	1	2509	3	N	-0-			-0-
11	2520	N	2331	-0-	-189	-0-	174	1	2157	3	N	-0-			-0-
12	2480	N	2269	-0-	-211	-0-	183	1	2086	3	N	-0-			-0-
01	2826	N	2826	-0-	-0-	-0-	278	1	2548	3	N	-0-			-0-
02	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	253	1	2323	3	N	-0-			-0-
*03	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	266	1	2371	2	N	-0-			-0-

VELENO RANCH WELL #: 1ST RRCID -> 224693 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10957 PERF. 8600 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1114	-0-	-126	-0-	64	1	1050	3	N	-0-			-0-
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	101	1	1254	3	N	-0-			-0-
12	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	106	1	1215	3	N	-0-			-0-
01	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	122	1	1120	3	N	-0-			-0-
02	1260	N	1046	-0-	-214	-0-	103	1	943	3	N	-0-			-0-
03	1333	N	1104	-0-	-229	-0-	111	1	993	2	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EXSUN (WILCOX 7900) 29801 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MIDWEST OPERATING, LLC 566530
VILLARREAL, EDUARDO WELL #: RRCID -> 062047 COMPL. DATE 04/18/1975 TOTAL DEPTH 10700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			76

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/02/2014

FALCON (QUEEN CITY) 30079 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FALCON WELL #: 1 RRCID -> 265120 COMPL. DATE 06/18/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11408	X	4194	-0-	-7214	-0-	792	1	3275	2	Y	115					115
							127	9									
11	11040	X	8426	-0-	-2614	-0-	2171	1	6123	2	Y	120	127	1			108
							132	9									
12	10602	X	6031	-0-	-4571	-0-	1589	1	4347	2	Y	86	126	1			68
							95	9									
01	8804	X	7615	-0-	-1189	-0-	372	1	7125	2	Y	107	126	1			49
							118	9									
02	7868	X	3704	-0-	-4164	-0-	970	1	2676	2	Y	53					102
							58	9									
03	8711	X	4331	-0-	-4380	-0-	1911	1	2303	2	Y	106	127	1			81
							117	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
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	890	1	3676	2	Y	80					176
							88	9									
11	4470	X	3330	-0-	-1140	-0-	854	1	2409	2	Y	61	65	1			172
							67	9									
12	4743	X	4233	-0-	-510	-0-	1121	1	3064	2	Y	44	65	1			151
							48	9									
01	4743	X	1832	-0-	-2911	-0-	88	1	1682	2	Y	56	65	1			142
							62	9									
02	4284	X	2977	-0-	-1307	-0-	784	1	2163	2	Y	27					169
							30	9									
*03	4698	X	4698	-0-	-0-	-0-	2103	1	2536	2	Y	54	65	1			158
							59	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
10	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	961	X	961	-0-	-0-	-0-	273	1	688	2	N	-0-					-0-
12	1044	X	1044	-0-	-0-	-0-	627	1	417	2	N	-0-					-0-
01	392	X	392	-0-	-0-	-0-	210	1	182	2	N	-0-					-0-
02	2721	X	2721	-0-	-0-	-0-	1244	1	1477	2	N	-0-					-0-
*03	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	1448	1	314	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	36	-0-	-429	-0-	8	1	28	3	N	-0-					-0-
11	390	N	12	-0-	-378	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
12	434	N	4	-0-	-430	-0-	1	1	3	3	N	-0-					-0-
01	31	N	12	-0-	-19	-0-	3	1	9	3	N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT					-0-

MORALES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231974 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 13450 PERF.11678 - 12866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	90	-0-	-499	-0-	21	1	69	3	N	-0-					-0-
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	155	1	469	3	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	84	1	253	3	N	-0-					-0-
02	588	N	294	-0-	-294	-0-	78	1	216	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VISION OIL AND GAS LLC 886198
SALINAS WELL #: 1A RRCID -> 214655 COMPL. DATE 10/05/2005 TOTAL DEPTH 16737 PERF.12552 - 16590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					-0-
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					2
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					2
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	60	2	2	9	N	2					4
*02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	64	2	3	9	N	3					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT		60	-0-	60	60	60	2			N	-0-					150
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	60					N	-0-					150
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	60					N	NO RPT					150

FALCON LAKE, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 30084 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
WORLEY WELL #: 1 RRCID -> 200307 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 16300 PERF.13994 - 16149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	1934	-0-	-453	-0-	54	1	1880	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	1716	-0-	-594	-0-	48	1	1668	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1907	-0-	-480	-0-	57	1	1850	2	N	-0-			-0-
01	1953	X	1817	-0-	-136	-0-	63	1	1754	2	N	-0-			-0-
02	1736	X	1578	-0-	-158	-0-	55	1	1523	2	N	-0-			-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT			-0-

GARCIA SALINAS PEDERNAL LTD. WELL #: 1 RRCID -> 205632 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 17110 PERF.16121 - 16152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	29171	X	27952	-0-	-1219	-0-	818	1	27134	2	N	-0-			-0-
11	28020	X	27036	-0-	-984	-0-	785	1	26251	2	N	-0-			-0-
12	27869	X	27485	-0-	-384	-0-	858	1	26627	2	N	-0-			-0-
01	27962	X	27242	-0-	-720	-0-	968	1	26274	2	N	-0-			-0-
02	25256	X	23743	-0-	-1513	-0-	857	1	22886	2	N	-0-			-0-
03	27962	X	NO RPT	-0-	-27962	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 218883 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 17125 PERF.16029 - 16268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	81	1	2793	2	N	-0-			-0-
11	2850	X	2803	-0-	-47	-0-	78	1	2725	2	N	-0-			-0-
12	3038	N	2713	-0-	-325	-0-	82	1	2631	2	N	-0-			-0-
01	2883	N	2737	-0-	-146	-0-	94	1	2643	2	N	-0-			-0-
02	2604	N	2538	-0-	-66	-0-	89	1	2449	2	N	-0-			-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			-0-

WORLEY WELL #: 4 RRCID -> 221287 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 17486 PERF.13364 - 14888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	2065	-0-	-43	-0-	58	1	2007	2	N	-0-			-0-
11	2040	X	2031	-0-	-9	-0-	57	1	1974	2	N	-0-			-0-
12	2108	X	2011	-0-	-97	-0-	61	1	1950	2	N	-0-			-0-
01	2108	X	1774	-0-	-334	-0-	61	1	1713	2	N	-0-			-0-
02	1904	X	1557	-0-	-347	-0-	54	1	1503	2	N	-0-			-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

FALCON LAKE, E. (WILCOX W-17) 30084 600 NON-ASSOCIATED PRORATED 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
10	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4			18
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	2			20
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	4			24
01	62	N	62	-0-	-0- B	-0-	60	2	2	9	N	2			26
*02	63	N	63	-0-	-0- B	-0-	60	2	3	9	N	3			29
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-															
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			29

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
10	3782	X	3146	-0-	-636	-0-	750	1	2396	3	N	-0-					-0-
11	3660	X	2187	-0-	-1473	-0-	542	1	1645	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	2391	-0-	-1391	-0-	601	1	1790	3	N	-0-					-0-
01	3131	X	1933	-0-	-1198	-0-	483	1	1450	3	N	-0-					-0-
02	2828	X	1534	-0-	-1294	-0-	407	1	1127	3	N	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-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
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	127	1	405	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	130	1	393	3	N	-0-					-0-
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	152	1	455	3	N	-0-					-0-
01	580	N	580	-0-	-0-	-0-	145	1	435	3	N	-0-					-0-
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	140	1	389	3	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
10	7898	X	7898	-0-	-0-	-0-	1884	1	6014	3	N	-0-					-0-
11	7534	X	7534	-0-	-0-	-0-	1870	1	5664	3	N	-0-					-0-
12	8091	X	8091	-0-	-0-	-0-	2036	1	6055	3	N	-0-					-0-
01	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	1895	1	5691	3	N	-0-					-0-
02	6797	X	6797	-0-	-0-	-0-	1805	1	4992	3	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JURASSIC EXPLORATION, INC. 448231
WORLEY, R.J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 146099 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 18520 PERF.12294 - 12322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO SWD INC. 247705
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON LAKE, N. (WILCOX 6400) //CONT.// 30086 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
LOW-END OIL LLC 510360
GONZALEZ, GRACIELA WELL #: 1 RRCID -> 211445 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 9187 PERF. 6335 - 6356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7250) 30090 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
WRIGHT, W. P. WELL #: 3 RRCID -> 198134 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7422 - 7432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					43
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					43
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					43
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-					43
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					43
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					43

RUSSEL N.L. WELL #: 2 RRCID -> 211229 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7240 - 7298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					127
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (FRIO 7640) 30090 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSEL WELL #: 8 RRCID -> 210544 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7524 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	347	-0-	-87	-0-	347	3			N	-0-					85
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			N	-0-					85
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-					85
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					85
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-					85
03	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					85

FALFURRIAS (GARZA) 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 208841 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7850 - 7870

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

FALFURRIAS (GARZA) //CONT.// 30090 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PREVAIL ENERGY, INCORPORATED 681711
SHARP, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 010290 COMPL. DATE 11/22/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALFURRIAS (NAOMI 7100) 30090 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PALADIN PETROLEUM III, L.L.C. 635107
RUSSELL, N.L. WELL #: 5 RRCID -> 132954 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7167 - 7176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1070	2	9	9	N	8					156
11	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1087	2	8	9	N	7					163
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	842	2			N	-0-					163
01	1085	N	789	-0-	-296	-0-	778	2	11	9	N	10					173
02	1008	N	680	-0-	-328	-0-	674	2	6	9	N	5					178
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					178

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
10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					127
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					127
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					127
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					127
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					127
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	2511	X	2425	-0-	-86	-0-	2356	3	69	9	N	63	177	1			9
11	2370	X	2023	-0-	-347	-0-	1984	3	39	9	N	35					44
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2593	3	51	9	N	46					90
01	2480	X	2271	-0-	-209	-0-	2230	3	41	9	N	37					127
02	2240	X	1959	-0-	-281	-0-	1942	3	17	9	N	15					142
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	20	160	1			2

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
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1025	3	18	9	N	16	168	1			59
11	968	N	968	-0-	-0-	-0-	954	3	14	9	N	13					72
12	899	N	660	-0-	-239	-0-	652	3	8	9	N	7					79
01	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1214	3	12	9	N	11					90
02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1047	3	1	9	N	1					91
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					91

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					70
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					70

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/24/2017 - PLUGGED 08/24/17

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

10	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
01	248	N	221	-0-	-27	-0-	221	3			N	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	194	3			N	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MESQUITES WELL #: 2 RRCID -> 246147 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13385 - 14193

10	33139	X	23724	-0-	-9415	-0-	4024	1	19700	2	N	-0-					-0-
11	32070	X	21462	-0-	-10608	-0-	3232	1	18230	2	N	-0-					-0-
12	29667	X	21775	-0-	-7892	-0-	1723	1	20052	2	N	-0-					-0-
01	26009	X	20892	-0-	-5117	-0-	2273	1	18619	2	N	-0-					-0-
02	22316	X	18663	-0-	-3653	-0-	2980	1	15683	2	N	-0-					-0-
03	23715	X	19592	-0-	-4123	-0-	2369	1	17223	2	N	-0-					-0-

ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
DEGARZA WELL #: 1 RRCID -> 241978 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 13950 PERF.13684 - 13926

10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
11	150	N	12	-0-	-138	-0-	12	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			N	-0-					-0-
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 2 RRCID -> 244043 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 13799 PERF.13784 - 13826

10	558	X	140	-0-	-418	-0-	1	1	139	2	N	-0-					-0-
11	270	X	39	-0-	-231	-0-	1	1	38	2	N	-0-					-0-
12	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	217	X	205	-0-	-12	-0-	1	1	204	2	N	-0-					-0-
02	140	X	66	-0-	-74	-0-	1	1	65	2	N	-0-					-0-
*03	297	X	297	-0-	-0-	-0-	2	1	295	2	N	-0-					-0-

DEGARZA WELL #: 3 RRCID -> 247852 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 15400 PERF.13764 - 13818

10	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					-0-
11	150	N	15	-0-	-135	-0-	15	2			N	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	81	N	81	-0-	-0-	-0-	1	1	80	2	N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
LEYENDECKER, G. L. WELL #: 1R RRCID -> 096891 COMPL. DATE 05/06/1998 TOTAL DEPTH 18090 PERF.13800 - 13820

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	11780	X	138	-0-	-11642	-0-	1	1	137	2	N	-0-					-0-
11	11400	X	83	-0-	-11317	-0-	1	1	82	2	N	-0-					-0-
12	13423	X	65	-0-	-13358	-0-	1	1	64	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	80	-0-	-13343	-0-	1	1	79	2	N	-0-					-0-
02	12124	X	-0-	-0-	-12124	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 8 RRCID -> 117914 COMPL. DATE 03/26/1995 TOTAL DEPTH 17250 PERF.13932 - 15751

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

ZACHRY, H.B. CO. WELL #: 4 RRCID -> 118365 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14870 - 16908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6486	X	6486	-0-	-0-	-0-	233	1	6253	2	N	-0-					-0-
11	3586	X	3586	-0-	-0-	-0-	181	1	3405	2	N	-0-					-0-
12	5766	X	901	-0-	-4865	-0-	51	1	850	2	N	-0-					-0-
01	6479	X	733	-0-	-5746	-0-	43	1	690	2	N	-0-					-0-
02	5852	X	5433	-0-	-419	-0-	349	1	5084	2	N	-0-					-0-
03	6479	X	5772	-0-	-707	-0-	271	1	5501	2	N	-0-					-0-

HINOJOSA, G. G. WELL #: 13 RRCID -> 119105 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 17096 PERF.16325 - 16440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32395	X	27005	-0-	-5390	-0-	82	1	26923	2	N	-0-					-0-
11	31350	X	29958	-0-	-1392	-0-	94	1	29864	2	N	-0-					-0-
12	39866	X	23070	-0-	-16796	-0-	75	1	22995	2	N	-0-					-0-
01	39866	X	23301	-0-	-16565	-0-	82	1	23219	2	N	-0-					-0-
02	36008	X	23832	-0-	-12176	-0-	2	1	23830	2	N	-0-					-0-
*03	34107	X	34107	-0-	-0-	-0-	118	1	33989	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 7 RRCID -> 124110 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 15080 PERF.13760 - 13780

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

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MUZZA, G. P. WELL #: 4 RRCID -> 133176 COMPL. DATE 11/17/1989 TOTAL DEPTH 15861 PERF.13562 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	7716	-0-	-809	-0-	277	1	7439	2	N	-0-			-0-
11	8250	X	6375	-0-	-1875	-0-	322	1	6053	2	N	-0-			-0-
12	7502	X	6273	-0-	-1229	-0-	352	1	5921	2	N	-0-			-0-
01	7719	X	6035	-0-	-1684	-0-	356	1	5679	2	N	-0-			-0-
02	6972	X	5377	-0-	-1595	-0-	346	1	5031	2	N	-0-			-0-
03	7719	X	5403	-0-	-2316	-0-	254	1	5149	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. CO. WELL #: 1 RRCID -> 139140 COMPL. DATE 05/08/2000 TOTAL DEPTH 18130 PERF.14686 - 16316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	11	1	303	2	N	-0-			-0-
11	203	N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	N	-0-			-0-
01	310	N	170	-0-	-140	-0-	10	1	160	2	N	-0-			-0-
02	196	N	138	-0-	-58	-0-	9	1	129	2	N	-0-			-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-			-0-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 149444 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 17939 PERF.16900 - 17590

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

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 3 RRCID -> 150897 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15774 PERF.14005 - 14203

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

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 4 RRCID -> 163580 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13480 - 13542

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

LEYENDECKER G.L. WELL #: 5 RRCID -> 174810 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 14446 PERF.13602 - 14161

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

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895

TREVINO,A. WELL #: 1 RRCID -> 179016 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 14660 PERF.13628 - 14210

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

MUZZA, G. P. WELL #: 10 RRCID -> 181139 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 16650 PERF.16425 - 16521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62501	X	62501	-0-	-0-	-0-	189	1	62312	2	N	-0-					-0-
11	58650	X	41084	-0-	-17566	-0-	129	1	40955	2	N	-0-					-0-
12	50377	X	50377	-0-	-0-	-0-	164	1	50213	2	N	-0-					-0-
01	62496	X	48421	-0-	-14075	-0-	170	1	48251	2	N	-0-					-0-
02	56448	X	50425	-0-	-6023	-0-	6	1	50419	2	N	-0-					-0-
03	62496	X	48828	-0-	-13668	-0-	169	1	48659	2	N	-0-					-0-

G. G. HINOJOSA WELL #: 15 RRCID -> 184344 COMPL. DATE 12/02/2001 TOTAL DEPTH 18750 PERF.17025 - 17410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
03		14B2 EXT	22241	-0-	22241	22241	1044	1	21197	2	N	-0-					-0-

TREVINO, A. WELL #: 2 RRCID -> 184483 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 15535 PERF.14020 - 14360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	532	-0-	-429	-0-	19	1	513	2	N	-0-					-0-
11	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	55	1	1030	2	N	-0-					-0-
12	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	62	1	1052	2	N	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	58	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	968	-0-	-40	-0-	62	1	906	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	1038	-0-	-78	-0-	49	1	989	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 6 RRCID -> 188524 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 16400 PERF. N/A

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

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 6 RRCID -> 190220 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 18000 PERF.17072 - 17145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44154	X	44154	-0-	-0-	-0-	1583	1	42571	2	N	-0-					-0-
11	37262	X	37262	-0-	-0-	-0-	1882	1	35380	2	N	-0-					-0-
12	35556	X	35556	-0-	-0-	-0-	1995	1	33561	2	N	-0-					-0-
01	29882	X	29882	-0-	-0-	-0-	1762	1	28120	2	N	-0-					-0-
02	26551	X	26551	-0-	-0-	-0-	1708	1	24843	2	N	-0-					-0-
03	19499	X	10374	-0-	-9125	-0-	487	1	9887	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 7 RRCID -> 191584 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 17108 PERF.13898 - 15076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	290	-0-	290	290	16	1	274	2	N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	677	-0-	677	967	40	1	637	2	N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	377	-0-	377	1344	24	1	353	2	N	-0-					-0-
*03	1713	X	369	-0-	-1344	-0-	17	1	352	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 196875 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 17040 PERF.14958 - 16496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3040	N	3040	-0-	-0-	-0-	109	1	2931	2	N	-0-					-0-
11	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	125	1	2348	2	N	-0-					-0-
12	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	137	1	2312	2	N	-0-					-0-
01	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	138	1	2204	2	N	-0-					-0-
02	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1744	2	N	-0-					-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G.L. WELL #: 8 RRCID -> 214140 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 14154 PERF.13850 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8	X	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ZACHRY, H. B. COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 221718 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 17400 PERF.16780 - 16885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67600	X	67600	-0-	-0-	-0-	204	1	67396	2	N	-0-					-0-
11	55620	X	46440	-0-	-9180	-0-	146	1	46294	2	N	-0-					-0-
12	57474	X	49221	-0-	-8253	-0-	160	1	49061	2	N	-0-					-0-
01	67611	X	42117	-0-	-25494	-0-	148	1	41969	2	N	-0-					-0-
02	61068	X	43845	-0-	-17223	-0-	5	1	43840	2	N	-0-					-0-
03	67611	X	34429	-0-	-33182	-0-	119	1	34310	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 9 RRCID -> 224806 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 16950 PERF.15470 - 15574

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

HINOJOSA, G. G. WELL #: 16 RRCID -> 232197 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 17580 PERF.16388 - 16474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	X	1816	-0-	-1780	-0-	65	1	1751	2	N	-0-					-0-
11	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	67	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	77	1	1301	2	N	-0-					-0-
01	1829	X	1274	-0-	-555	-0-	75	1	1199	2	N	-0-					-0-
02	1652	X	1057	-0-	-595	-0-	68	1	989	2	N	-0-					-0-
03	1829	X	1452	-0-	-377	-0-	68	1	1384	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 30148 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
TREVINO, A. WELL #: 3 RRCID -> 248529 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 14590 PERF.13984 - 14008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	18	X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	630	-0-	630	630	30	1	600	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 13 RRCID -> 249324 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 16264 PERF.15386 - 15634

10	95666	X	45098	-0-	-50568	-0-	136	1	44962	2	N	-0-					-0-
11	92580	X	84079	-0-	-8501	-0-	264	1	83815	2	N	-0-					-0-
12	89001	X	86780	-0-	-2221	-0-	282	1	86498	2	N	-0-					-0-
01	87544	X	82925	-0-	-4619	-0-	292	1	82633	2	N	-0-					-0-
02	79072	X	75536	-0-	-3536	-0-	8	1	75528	2	N	-0-					-0-
03	86893	X	82191	-0-	-4702	-0-	285	1	81906	2	N	-0-					-0-

FANDANGO (WILCOX Q) 30148 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HINOJOSA, G. G. WELL #: 14 RRCID -> 158365 COMPL. DATE 01/01/1996 TOTAL DEPTH 17375 PERF.10710 - 10740

10	992	X	938	-0-	-54	-0-	33	1	905	2	N	-0-					-0-
11	900	X	709	-0-	-191	-0-	36	1	673	2	N	-0-					-0-
12	775	X	734	-0-	-41	-0-	41	1	693	2	N	-0-					-0-
01	930	X	636	-0-	-294	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-
02	840	X	538	-0-	-302	-0-	35	1	503	2	N	-0-					-0-
03	930	X	707	-0-	-223	-0-	33	1	674	2	N	-0-					-0-

MUZZA, G. P. WELL #: 9 RRCID -> 242270 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 14035 PERF.12490 - 12504

10	868	N	868	-0-	-0-	-0-	31	1	837	2	N	-0-					-0-
11	719	N	719	-0-	-0-	-0-	36	1	683	2	N	-0-					-0-
12	841	N	841	-0-	-0-	-0-	47	1	794	2	N	-0-					-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	61	1	979	2	N	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	47	1	687	2	N	-0-					-0-
03	837	N	784	-0-	-53	-0-	37	1	747	2	N	-0-					-0-

LEYENDECKER, G. L. WELL #: 2 RRCID -> 245903 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 18050 PERF.11436 - 11454

10	31	X	28	-0-	-3	-0-	1	1	27	2	N	-0-					-0-
11	70	X	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	N	-0-					-0-
12	74	X	74	-0-	-0-	-0-	4	1	70	2	N	-0-					-0-
01	83	X	83	-0-	-0-	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
02	73	X	73	-0-	-0-	-0-	5	1	68	2	N	-0-					-0-
03	62	X	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (1780) 30258 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 194026 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 3110 PERF. 1774 - 1782

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FARMERS LIFE (2050) 30258 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
E.SEVEN SISTERS GAS TR. FAC. SWD WELL #: 1 RRCID -> 112447 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 4500 PERF. 4050 - 4110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARMERS LIFE (2400) 30258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 181577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2388 - 2398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FAUSTO (LOBO) 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 113819 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8584 - 8904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	670	2	N	6	4	1			37
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	56 2	1 9	604	2	N	2	4	1			35
12	682	N	476	-0-	-206	-0-	40 3	1 9	433	2	N	3					38
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	99 4	1 9	1052	2	N	4	5	1			37
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	110 4	1 9	1237	2	N	4					41
*03	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	107 4	1 9	1199	2	N	4	6	1			39

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
10	1953	N	1577	-0-	-376	-0-	117 8	1 9	1452	2	N	7	6	1			4
11	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	129 4	1 9	1398	2	N	4	6	1			2
12	2015	N	1160	-0-	-855	-0-	98 3	1 9	1059	2	N	3					5
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	137 6	1 9	1467	2	N	5	6	1			4
02	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	133 4	1 9	1496	2	N	4					8
*03	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	147 3	1 9	1643	2	N	3	6	1			5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	N	-0-					-0-

SANTOS WELL #: 2 T RRCID -> 151653 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 8916 - 9096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	651	N	633	-0-	-18	-0-	47	1	586	2	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	N	-0-					-0-
12	682	N	603	-0-	-79	-0-	51	1	552	2	N	-0-					-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	60	1	640	2	N	-0-					-0-
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	47	1	530	2	N	-0-					-0-
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	54	1	608	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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	9	1	96	2	N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	9	1	99	2	N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	10	1	102	2	N	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	8	1	89	2	N	-0-					-0-
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	28	1	318	2	N	-0-					-0-

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	61	1	764	2	N	5	4	1			45
							6	9									
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	38	1	413	2	N	2	4	1			43
							2	9									
12	516	N	516	-0-	-0-	-0-	43	1	471	2	N	2					45
							2	9									
01	837	N	812	-0-	-25	-0-	69	1	739	2	N	4	4	1			45
							4	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	35	1	398	2	N	2					47
							2	9									
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	649	2	N	3	4	1			46
							3	9									

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186175 COMPL. DATE 09/17/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8480 - 8860

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

G. & F. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 189806 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9119 - 9168

10	713	N	712	-0-	-1	-0-	53	1	659	2	N	-0-					86
11	605	N	605	-0-	-0-	-0-	51	1	554	2	N	-0-					86
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	53	1	576	2	N	-0-					86
01	713	N	631	-0-	-82	-0-	54	1	577	2	N	-0-					86
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	46	1	517	2	N	-0-					86
03	620	N	606	-0-	-14	-0-	50	1	556	2	N	-0-					86

M. M. A. CATTLE CO. WELL #: 11 RRCID -> 201857 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8412 - 9254

10	1643	N	1264	-0-	-379	-0-	93	1	1165	2	Y	5	5	1			36
							6	9									
11	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	133	1	1435	2	Y	4	5	1			35
							4	9									
12	1023	N	911	-0-	-112	-0-	77	1	833	2	Y	1					36
							1	9									
01	1271	N	223	-0-	-1048	-0-	19	1	202	2	Y	2	4	1			34
							2	9									
02	1456	N	1362	-0-	-94	-0-	111	1	1248	2	Y	3					37
							3	9									
*03	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	203	1	2271	2	Y	3	3	1			37
							3	9									

MAYERS GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 216942 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 9983 PERF. 9122 - 9136

10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	683	2	6	9	N	5	2	1			3
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1062	2	3	9	N	3	4	1			2
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	892	2	3	9	N	3					5
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	781	2	6	9	N	5	6	1			4
02	1008	N	759	-0-	-249	-0-	755	2	4	9	N	4					8
03	899	N	686	-0-	-213	-0-	683	2	3	9	N	3	6	1			5

FAUSTO (LOBO) //CONT.// 30405 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
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
10	13175	X	-0-	-0-	-13175	-0-					N	-0-					23
11	12660	X	-0-	-0-	-12660	-0-					N	-0-					23
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					23
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	23	1			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FAUSTO WELL #: 2 RRCID -> 280851 COMPL. DATE 03/12/2016 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8755 - 9002

10	9238	X	7338	-0-	-1900	-0-	541 56	1 9	6741	2	N	51	29	1			156
11	8790	X	6028	-0-	-2762	-0-	505 53	1 9	5470	2	N	48	28	1			176
12	8587	X	6853	-0-	-1734	-0-	576 23	1 9	6254	2	N	21					197
01	8587	X	6821	-0-	-1766	-0-	580 52	1 9	6189	2	N	47	194	1			50
02	7756	X	6017	-0-	-1739	-0-	486 61	1 9	5470	2	N	55					105
03	7347	X	6620	-0-	-727	-0-	540 30	1 9	6050	2	N	27	27	1			105

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 10605 PERF.10254 - 10262

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

M.M.A. CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 161474 COMPL. DATE 11/15/1996 TOTAL DEPTH 10424 PERF.10288 - 10296

10	1767	X	1718	-0-	-49	-0-	127 8	1 9	1583	2	N	7	6	1			51
11	1710	X	1557	-0-	-153	-0-	131 4	1 9	1422	2	N	4	6	1			49
12	1767	X	1340	-0-	-427	-0-	113 3	1 9	1224	2	N	3					52
01	1705	X	1207	-0-	-498	-0-	103 4	1 9	1100	2	N	4	6	1			50
02	1540	X	1364	-0-	-176	-0-	111 6	1 9	1247	2	N	5					55
*03	1733	X	1733	-0-	-0-	-0-	142 3	1 9	1588	2	N	3	6	1			52

SANTOS WELL #: 5 RRCID -> 179943 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 10327 PERF.10269 - 10278

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COLLINS WELL #: 2 RRCID -> 178095 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8224 - 8234

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2243					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (UPPER CONS) 30950 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 133163 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4990 - 5000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 20 RRCID -> 146869 COMPL. DATE 09/26/1993 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5124 - 5140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 151204 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5058 - 5112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 27 RRCID -> 172866 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 4952 - 5206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4061	X	3997	-0-	-64	-0-	1166	1	2831	3	Y	-0-					-0-
11	4290	X	4109	-0-	-181	-0-	1008	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	4433	X	4256	-0-	-177	-0-	1045	1	3211	3	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3712	-0-	-721	-0-	909	1	2803	3	Y	-0-					-0-
02	3836	X	2998	-0-	-838	-0-	788	1	2210	3	Y	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	X	2322	-0-	-344	-0-	677	1	1645	3	Y	-0-					-0-
11	2280	N	2123	-0-	-157	-0-	521	1	1602	3	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1400	-0-	-677	-0-	344	1	1056	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1686	-0-	-639	-0-	413	1	1273	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1677	-0-	-311	-0-	441	1	1236	3	Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 60 RRCID -> 205991 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5586 - 6501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2875	N	2875	-0-	-0-	-0-	839	1	2036	3	Y	-0-					-0-
11	2700	N	2301	-0-	-399	-0-	564	1	1737	3	Y	-0-					-0-
12	2635	N	2379	-0-	-256	-0-	584	1	1795	3	Y	-0-					-0-
01	2852	N	2526	-0-	-326	-0-	619	1	1907	3	Y	-0-					-0-
02	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	582	1	1635	3	Y	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 205993 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 6695 PERF. 5165 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 205996 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 4984 - 6506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2859	-0-	-830	-0-	834	1	2025	3	Y	-0-					75
11	3570	X	1439	-0-	-2131	-0-	328	1	1009	3	Y	93	153	1			15
							102	9									
12	2728	X	1143	-0-	-1585	-0-	281	1	862	3	Y	-0-					15
01	2852	X	1109	-0-	-1743	-0-	272	1	837	3	Y	-0-					15
02	2576	X	898	-0-	-1678	-0-	236	1	662	3	Y	-0-					15
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					15

CALLAGHAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 210183 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 4979 - 5730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINLEY-WEBB (LOBO CONS) //CONT.// 30950 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CALLAGHAN RANCH WELL #: 65 RRCID -> 211521 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 4978 - 5255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	284	-0-	-2847	-0-	84	1	200	3	Y	-0-					-0-
11	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	1179	1	3630	3	Y	-0-					-0-
12	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	1226	1	3769	3	Y	-0-					-0-
01	5171	X	5171	-0-	-0-	-0-	1267	1	3904	3	Y	-0-					-0-
02	4997	X	4997	-0-	-0-	-0-	1313	1	3684	3	Y	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

CALLAGHAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 227542 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5582 - 5820

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

FITZSIMMONS, SE (1500) 31138 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
PROGAS OPERATING, INC 681142
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 282280 COMPL. DATE 02/01/2017 TOTAL DEPTH 4750 PERF. 1494 - 1499

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/26/2007

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	62	1	510	3	Y	-0-					24
11	493 N	493	-0-	-0-	-0-	59	1	434	3	Y	-0-					24
12	517 N	517	-0-	-0-	-0-	62	1	455	3	Y	-0-					24
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	57	1	398	3	Y	-0-					24
02	448 N	440	-0-	-8	-0-	53	1	387	3	Y	-0-					24
03	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 46 RRCID -> 217121 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6580 - 6662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170 N	170	-0-	-0-	-0-	18	1	152	3	Y	-0-					4
11	101 N	101	-0-	-0-	-0-	12	1	89	3	Y	-0-					4
12	512 N	512	-0-	-0-	-0-	62	1	450	3	Y	-0-					4
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	17	1	122	3	Y	-0-					4
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	16	1	118	3	Y	-0-					4
03	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

FLORES (SULLIVAN, UPPER) 31533 495 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BOBCAT OPERATING 077686
BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 137369 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 5017 PERF. 4508 - 4512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			78

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 12/05/06

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 16 RRCID -> 190378 COMPL. DATE 07/10/2012 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 4390 - 4828

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 4 RRCID -> 272728 COMPL. DATE 12/14/2013 TOTAL DEPTH 11722 PERF. 4162 - 4166

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG J) 31533 496 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
YTURRIA, FRANK WELL #: 1 RRCID -> 210392 COMPL. DATE 03/10/2005 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 9285 - 9354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	385	1	1370	2	Y	5					239
							6	9									
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	341	1	1257	2	Y	10	156	1			93
							11	9									
12	1653	N	1653	-0-	-0-	-0-	393	1	1242	2	Y	16					109
							18	9									
01	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	383	1	1079	2	Y	2					111
							2	9									
02	952	N	822	-0-	-130	-0-	227	1	595	2	Y	-0-					111
*03	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	475	1	1291	2	Y	1	1	8			111
							1	9									

VANDERPOOL WELL #: 1 RRCID -> 229611 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9414 - 9659

10	1711	N	1300	-0-	-411	-0-	272	1	1020	2	Y	7					42
							8	9									
11	1410	N	1080	-0-	-330	-0-	221	1	859	2	Y	-0-					42
12	1426	N	1167	-0-	-259	-0-	270	1	897	2	Y	-0-					42
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	413	1	1229	2	Y	-0-					42
02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	386	1	1067	2	Y	-0-					42
*03	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	343	1	983	2	Y	-0-					42

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 5ST RRCID -> 205374 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9761 - 9852

10	14B2 EXT		40	-0-	40	40	4	1	36	2	Y	-0-					-0-
11	157	X	117	-0-	-40	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	59	1	738	2	Y	-0-					-0-
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	18	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	655	N	655	-0-	-0-	-0-	58	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	646	-0-	-160	-0-	23	1	623	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ZAMORA STATE WELL #: 2 RRCID -> 120245 COMPL. DATE 01/22/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9801 - 10490

10	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	384	1	3558	3	N	-0-					7
11	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	284	1	27	2	N	-0-					7
							2495	3									
12	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	145	1	3010	2	N	4	5	1			22
							6	5	4	9							
01	2944	X	2944	-0-	-0-	-0-	117	1	2764	2	N	8	7	1			23
							54	5	9	9							
02	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	112	1	3129	2	N	4	3	1			24
							27	5	4	9							
*03	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	348	1	3520	2	N	7	9	1			22
							8	9									

ZAMORA-STATE WELL #: 3 RRCID -> 123615 COMPL. DATE 01/10/1987 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9730 - 10179

10	12140	X	12140	-0-	-0-	-0-	1182	1	10957	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	12583	X	12583	-0-	-0-	-0-	1272	1	121	2	N	3	3	8			10
							11187	3	3	9							
12	12458	X	12458	-0-	-0-	-0-	571	1	11856	2	N	7	9	1			33
							23	5	8	9							
01	13168	X	13168	-0-	-0-	-0-	525	1	12385	2	N	13	11	1			35
							244	5	14	9							
02	12241	X	12241	-0-	-0-	-0-	418	1	11715	2	N	7	5	1			37
							100	5	8	9							
*03	15679	X	15679	-0-	-0-	-0-	1411	1	14256	2	N	11	15	1			33
							12	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 125199 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 9779 - 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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 127202 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 11325 PERF. 8930 - 9092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	295	-0-	-201	-0-	28	1	258	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	38	1	4	2	N	41	41	8			-0-
							335	3	45	9							
12	434	N	369	-0-	-65	-0-	17	1	343	2	N	7	9	1			3
							1	5	8	9							
01	564	N	564	-0-	-0-	-0-	22	1	518	2	N	13	11	1			5
							10	5	14	9							
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	12	1	330	2	N	7	5	1			7
							3	5	8	9							
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	341	2	N	11	15	1			3
							12	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			39
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	9	1	2	8	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	12	1	2	8	16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	6	1			18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1	2	8	14

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
10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	342	3	N	6	6	8			13
							7	9									
11	200	N	200	-0-	-0-	-0-	18	1	2	2	N	17	17	8			13
							161	3	19	9							
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	N	75	44	1	31	8	55
							83	9									
01	372	N	205	-0-	-167	-0-	4	1	88	2	N	101	57	1	40	8	59
							2	5	111	9							
02	196	N	57	-0-	-139	-0-	5	2	52	9	N	47	27	1	8	8	71
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	29	2	N	84	75	1	32	8	48
							92	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
10	465	N	128	-0-	-337	-0-	12	1	113	3	N	3	3	8			10
							3	9									
11	420	N	267	-0-	-153	-0-	26	1	2	2	N	11	11	8			10
							227	3	12	9							
12	840	N	840	-0-	-0-	-0-	38	1	790	2	N	9	12	1			14
							2	5	10	9							
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	17	15	1			16
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	10	7	1			19
*03	407	N	407	-0-	-0-	-0-	35	1	355	2	N	15	20	1			14
							17	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2467	X	2467	-0-	-0-	-0-	237	1	2200	3	N	27	2	8			43
							30	9									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	229	1	22	2	N	199	192	1	7	8	43
							2013	3	219	9							
12	2836	N	2836	-0-	-0-	-0-	128	1	2660	2	N	39	9	1	2	8	61
							5	5	43	9							
01	2523	N	2523	-0-	-0-	-0-	98	1	2318	2	N	55	12	1	2	8	102
							46	5	61	9							
02	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	84	1	2363	2	N	15	6	1			111
							20	5	17	9							
*03	3017	N	3017	-0-	-0-	-0-	267	1	2696	2	N	49	126	1	2	8	32
							54	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 3 RRCID -> 223276 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9702 - 10207

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9145	X	7109	-0-	-2036	-0-	688	1	6374	3	N	43	7	8			83
							47	9									
11	8310	X	6908	-0-	-1402	-0-	688	1	65	2	N	93	72	1	21	8	83
							6053	3	102	9							
12	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	378	1	7845	2	N	316	182	1	87	8	223
							15	5	348	9							
01	8149	X	8149	-0-	-0-	-0-	307	1	7245	2	N	413	355	1	112	8	169
							143	5	454	9							
02	7333	X	7333	-0-	-0-	-0-	242	1	6784	2	N	226	110	1	23	8	262
							58	5	249	9							
*03	11145	X	11145	-0-	-0-	-0-	973	1	9827	2	N	314	370	1	88	8	118
							345	9									

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 5 RRCID -> 224080 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7188 - 8978

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ZAMORA STATE WELL #: 8 RRCID -> 224086 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9712 - 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
10	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	185	1	1714	3	N	3	3	8			12
							3	9									
11	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	174	1	17	2	N	10	10	8			12
							1531	3	11	9							
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	107	1	2215	2	N	46	44	1	9	8	31
							4	5	51	9							
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	79	1	1852	2	N	75	57	1	12	8	37
							36	5	83	9							
02	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	62	1	1726	2	N	39	26	1	2	8	48
							15	5	43	9							
*03	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	199	1	2006	2	N	63	75	1	9	8	27
							69	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
ZAMORA STATE WELL #: 10 RRCID -> 225003 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7986 - 8176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1628	N	1628	-0-		-0-	-0-	158	1	1466	3	N	4	4	8			43
								4	9									
11	1650	N	1457	-0-		-193	-0-	146	1	14	2	N	15	15	8			43
								1280	3	17	9							
12	1674	N	1503	-0-		-171	-0-	65	1	1345	2	N	82	25	1	3	8	107
								3	5	90	9							
01	1643	N	1184	-0-		-459	-0-	45	1	1072	2	N	42	33	1	4	8	112
								21	5	46	9							
02	1372	N	1321	-0-		-51	-0-	44	1	1242	2	N	22	15	1	1	8	118
								11	5	24	9							
*03	1779	N	1779	-0-		-0-	-0-	157	1	1585	2	N	34	43	1	3	8	106
								37	9									

ZAMORA STATE WELL #: 13 RRCID -> 225904 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7306 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	2318	N	2318	-0-		-0-	-0-	225	1	2087	3	N	5					59
								6	9									
11	1440	N	1358	-0-		-82	-0-	125	1	12	2	N	110	110	1			59
								1100	3	121	9							
12	1928	N	1928	-0-		-0-	-0-	88	1	1825	2	N	11					29
								3	5	12	9							
01	2325	N	1645	-0-		-680	-0-	66	1	1549	2	N	-0-					29
								30	5									
02	1865	N	1865	-0-		-0-	-0-	64	1	1786	2	N	-0-					29
								15	5									
*03	1746	N	1746	-0-		-0-	-0-	157	1	1589	2	N	-0-					29

GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 6 RRCID -> 227373 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8902 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7874	X	7339	-0-		-535	-0-	714	1	6624	3	N	1	1	8			58
								1	9									
11	7350	X	6947	-0-		-403	-0-	702	1	67	2	N	5	5	8			58
								6172	3	6	9							
12	8177	X	8177	-0-		-0-	-0-	374	1	7773	2	N	14	11	1	4	8	31
								15	5	15	9							
01	7811	X	7811	-0-		-0-	-0-	311	1	7331	2	N	23	15	1	6	8	33
								144	5	25	9							
02	7156	X	7156	-0-		-0-	-0-	244	1	6842	2	N	11	7	1	1	8	36
								58	5	12	9							
*03	8300	X	8300	-0-		-0-	-0-	746	1	7534	2	N	18	20	1	4	8	30
								20	9									

ZAMORA STATE WELL #: 11ST RRCID -> 232975 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 10030 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	868	N	852	-0-		-16	-0-	83	1	767	3	N	2	2	8			26
								2	9									
11	793	N	793	-0-		-0-	-0-	79	1	8	2	N	8	8	8			26
								697	3	9	9							
12	924	N	924	-0-		-0-	-0-	41	1	852	2	N	26	27	1	4	8	25
								2	5	29	9							
01	840	N	840	-0-		-0-	-0-	32	1	745	2	N	44	35	1	5	8	29
								15	5	48	9							
02	864	N	864	-0-		-0-	-0-	29	1	802	2	N	24	16	1	1	8	36
								7	5	26	9							
*03	1016	N	1016	-0-		-0-	-0-	88	1	887	2	N	37	46	1	4	8	23
								41	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 7 RRCID -> 234053 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	41	-0-	-207	-0-	4	1	33	3	N	4	4	8			43
							4	9									
11	210	N	52	-0-	-158	-0-	4	1	31	3	N	15	15	8			43
							17	9									
12	186	N	41	-0-	-145	-0-	2	2	39	9	N	35	33	1	7	8	26
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	57	43	1	9	8	31
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	30	20	1	2	8	39
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	57	1	7	8	23

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
10	1550	N	149	-0-	-1401	-0-	7	1	62	3	N	73	71	1	2	8	14
							80	9									
11	900	N	669	-0-	-231	-0-	67	1	6	2	N	9	9	8			14
							586	3	10	9							
12	440	N	440	-0-	-0-	-0-	20	1	405	2	N	13	14	1	2	8	19
							1	5	14	9							
01	155	N	121	-0-	-34	-0-	4	1	90	2	N	23	18	1	2	8	22
							2	5	25	9							
02	616	N	439	-0-	-177	-0-	15	1	409	2	N	11	8	1			25
							3	5	12	9							
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	N	19	24	1	2	8	18
							21	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 7 RRCID -> 110956 COMPL. DATE 03/31/1984 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9238 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	845	1	8571	2	Y	43	50	1			3
							47	9									
11	8940	X	6856	-0-	-2084	-0-	387	1	6430	2	Y	35	31	1			7
							39	9									
12	9238	X	6815	-0-	-2423	-0-	274	1	6484	2	Y	52	41	1			18
							57	9									
01	9455	X	8933	-0-	-522	-0-	327	1	8560	2	Y	42	50	1			10
							46	9									
02	5460	X	3715	-0-	-1745	-0-	139	1	3536	2	Y	36	41	1			5
							40	9									
03	6045	X	933	-0-	-5112	-0-	64	1	800	2	Y	63	68	1			-0-
							69	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 8 RRCID -> 115351 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9086 - 10873

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	4572	-0-	-636	-0-	410	1	4162	2	Y	-0-					7
11	4470	X	4301	-0-	-169	-0-	244	1	4057	2	Y	-0-					7
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	198	1	4686	2	Y	-0-					7
01	4960	X	4816	-0-	-144	-0-	177	1	4639	2	Y	-0-					7
02	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	158	1	4018	2	Y	-0-					7
03	4371	X	2927	-0-	-1444	-0-	218	1	2709	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 9 RRCID -> 117565 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 11618 PERF. 9864 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	94	1	956	2	Y	-0-					19
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	51	1	853	2	Y	-0-					19
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	36	1	856	2	Y	-0-					19
01	834	N	834	-0-	-0-	-0-	31	1	803	2	Y	-0-					19
02	767	N	767	-0-	-0-	-0-	29	1	738	2	Y	-0-					19
03	899	N	780	-0-	-119	-0-	58	1	722	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
10	9771	X	9771	-0-	-0-	-0-	9668	2	103	9	Y	94	109	1			7
11	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	8000	2	83	9	Y	75	66	1			16
12	8392	X	8392	-0-	-0-	-0-	8269	2	123	9	Y	112	89	1			39
01	8069	X	8069	-0-	-0-	-0-	7967	2	102	9	Y	93	109	1			23
02	6911	X	6911	-0-	-0-	-0-	6827	2	84	9	Y	76	88	1			11
*03	7930	X	7930	-0-	-0-	-0-	7860	2	70	9	Y	64	70	1			5

YTURRIA L&C -B- WELL #: 1 RRCID -> 121430 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9624 - 11786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	1607	2			Y	-0-					-0-
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1270	2	22	9	Y	20					20
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1095	2	35	9	Y	32	52	1			-0-
01	1178	N	1138	-0-	-40	-0-	959	2	179	9	Y	163	163	1			-0-
02	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	945	2	132	9	Y	120					120
*03	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1164	2	51	9	Y	46	96	1			70

YTURRIA L&C "B" WELL #: 2 RRCID -> 123136 COMPL. DATE 09/25/1986 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10340 - 10407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2360	N	2360	-0-	-0-	-0-	2360	2			Y	-0-					6
11	1989	N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	2			Y	-0-					6
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					6
01	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	2183	2			Y	-0-					6
02	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	2			Y	-0-					6
03	2139	N	511	-0-	-1628	-0-	511	2			Y	-0-					6

YTURRIA L&C -B- WELL #: 3 RRCID -> 124488 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11822 PERF. 9664 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 4 RRCID -> 124489 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12321 PERF. 9359 - 11349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 14 RRCID -> 125755 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11633 PERF.10461 - 11494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4216	X	3575	-0-	-641	-0-	321	1	3254	2	Y	-0-					-0-
11	4080	X	3206	-0-	-874	-0-	182	1	3024	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3235	-0-	-795	-0-	131	1	3104	2	Y	-0-					-0-
01	3999	X	3389	-0-	-610	-0-	125	1	3264	2	Y	-0-					-0-
02	3612	X	2455	-0-	-1157	-0-	93	1	2362	2	Y	-0-					-0-
03	3565	X	528	-0-	-3037	-0-	39	1	489	2	Y	-0-					-0-

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	194	N	194	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	149	-0-	-37	-0-	11	1	138	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA, L&L CO. -C- WELL #: 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
10	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	2			Y	-0-					-0-
12	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-					-0-
01	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			Y	-0-					-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			Y	-0-					-0-
*03	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	1618	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
10	2015	X	1383	-0-	-632	-0-	1383	2			Y	-0-					14
11	1950	X	1534	-0-	-416	-0-	1532	2	2	9	Y	2					16
12	2054	X	2054	-0-	-0-	-0-	2050	2	4	9	Y	4	9	1			11
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					11
02	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	2			Y	-0-					11
03	1333	N	441	-0-	-892	-0-	441	2			Y	-0-					11

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
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	80	1	810	2	Y	-0-					4
11	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	67	1	1109	2	Y	-0-					4
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	49	1	1156	2	Y	-0-					4
01	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	42	1	1101	2	Y	-0-					4
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	40	1	1026	2	Y	-0-					4
03	744	N	744	-0-	-0-	-0-	55	1	689	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA, L & L CO. -C- WELL #: 6 RRCID -> 147242 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 8670 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 5 RRCID -> 147367 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11606 - 11699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L&L -C- WELL #: 1 RRCID -> 153956 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 10266 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157152 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 8960 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	821	N	821	-0-	-0-	-0-	74	1	747	2	Y	-0-					-0-
11	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	31	1	735	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	655	-0-	-89	-0-	24	1	631	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	22	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	56	-0-	-564	-0-	4	1	52	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 20 RRCID -> 159139 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7250 - 7386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	79	-0-	-200	-0-	7	1	72	2	Y	-0-					5
11	180	N	116	-0-	-64	-0-	7	1	109	2	Y	-0-					5
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-					5
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	6	1	166	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	80	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	7	1	82	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 13 RRCID -> 163560 COMPL. DATE 04/19/2013 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 5351 - 5359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 10 RRCID -> 165294 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 7953 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 15 RRCID -> 168958 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 6004 - 6019

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174390 COMPL. DATE 02/08/2015 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6566 - 6578

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 18 RRCID -> 178830 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 11162 PERF. 8291 - 8708

10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	94 8	1 9	955	2	Y	7	8	1			-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	54 7	1 9	892	2	Y	6	5	1			1
12	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	42 9	1 9	998	2	Y	8	7	1			2
01	1054	N	1014	-0-	-40	-0-	37 8	1 9	969	2	Y	7	8	1			1
02	910	N	910	-0-	-0-	-0-	34 7	1 9	869	2	Y	6	7	1			-0-
03	1054	N	957	-0-	-97	-0-	71	1	886	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 7 RRCID -> 179147 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 7080 - 7192

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 23 RRCID -> 181303 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12141 PERF. 9715 - 11670

10	2666	N	2553	-0-	-113	-0-	228 8	1 9	2317	2	Y	7	8	1			-0-
11	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	121 3	1 9	2012	2	Y	3	3	1			-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	96 4	1 9	2278	2	Y	4	3	1			1
01	2542	N	2423	-0-	-119	-0-	89 4	1 9	2330	2	Y	4	4	1			1
02	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	83 2	1 9	2094	2	Y	2	3	1			-0-
03	2387	N	2307	-0-	-80	-0-	172	1	2135	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181348 COMPL. DATE 04/08/2014 TOTAL DEPTH 12062 PERF. 9700 - 10948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	3701	-0-	-267	-0-	325	1	3297	2	Y	72	84	1			-0-
							79	9									
11	3840	X	3603	-0-	-237	-0-	201	1	3337	2	Y	59	51	1			8
							65	9									
12	3875	X	3574	-0-	-301	-0-	141	1	3339	2	Y	85	68	1			25
							94	9									
01	3689	X	3378	-0-	-311	-0-	122	1	3209	2	Y	43	50	1			18
							47	9									
02	3332	X	2534	-0-	-798	-0-	95	1	2400	2	Y	35	43	1			10
							39	9									
03	3720	X	716	-0-	-3004	-0-	48	1	598	2	Y	64	70	1			4
							70	9									

GARCIA-YTURRIA -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181351 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 12040 PERF. 9793 - 11616

10	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	4161	2	79	9	Y	72	84	1			6
11	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	3672	2	64	9	Y	58	51	1			13
12	4018	X	4018	-0-	-0-	-0-	3923	2	95	9	Y	86	68	1			31
01	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	3686	2	79	9	Y	72	84	1			19
02	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3449	2	65	9	Y	59	68	1			10
03	3658	X	3465	-0-	-193	-0-	3396	2	69	9	Y	63	70	1			3

YTURRIA L&C -B- WELL #: 6 RRCID -> 182339 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8986 - 11536

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 7 RRCID -> 183250 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10018 - 10771

10	3018	X	2829	-0-	-189	-0-	2829	2			Y	-0-					17
11	2760	X	1258	-0-	-1502	-0-	1258	2			Y	-0-					17
12	2852	X	1220	-0-	-1632	-0-	1220	2			Y	-0-					17
01	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	3532	2			Y	-0-					17
02	1868	X	1868	-0-	-0-	-0-	1868	2			Y	-0-					17
03	806	X	797	-0-	-9	-0-	797	2			Y	-0-					17

GARCIA, I. Y. WELL #: 27 RRCID -> 183420 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11579 PERF. 7805 - 7825

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 24 RRCID -> 183421 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9861 PERF. 6661 - 6742

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 6 RRCID -> 183835 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 12005 PERF.10801 - 10990

10	1426	N	1381	-0-	-45	-0-	120	1	1221	2	Y	36	42	1			-0-
							40	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	75	1	1248	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	53	1	1265	2	Y	43	34	1			13
							47	9									
01	1395	N	1307	-0-	-88	-0-	48	1	1252	2	Y	6	8	1			11
							7	9									
02	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	45	1	1140	2	Y	7	7	1			11
							8	9									
03	1240	N	1194	-0-	-46	-0-	89	1	1105	2	Y	-0-					11

YTURRIA L&C -B- WELL #: 8 RRCID -> 183837 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 11943 PERF. 9556 - 11886

10	10810	X	10810	-0-	-0-	-0-	10670	2	140	9	Y	127	191	1			114
11	9600	X	8775	-0-	-825	-0-	8720	2	55	9	Y	50					164
12	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	10321	2	88	9	Y	80	135	1			109
01	10288	X	10288	-0-	-0-	-0-	10288	2			Y	-0-	30	1			79
02	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	9147	2			Y	-0-					79
*03	9782	X	9782	-0-	-0-	-0-	9731	2	51	9	Y	46	96	1			29

GARCIA YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184828 COMPL. DATE 01/02/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9767 - 11341

10	3193	X	3103	-0-	-90	-0-	275	1	2788	2	Y	36	42	1			2
							40	9									
11	3090	X	2927	-0-	-163	-0-	164	1	2731	2	Y	29	25	1			6
							32	9									
12	3193	X	2872	-0-	-321	-0-	114	1	2711	2	Y	43	34	1			15
							47	9									
01	3441	X	3009	-0-	-432	-0-	109	1	2860	2	Y	36	42	1			9
							40	9									
02	3108	X	2394	-0-	-714	-0-	90	1	2272	2	Y	29	34	1			4
							32	9									
03	3100	X	2989	-0-	-111	-0-	218	1	2701	2	Y	64	68	1			-0-
							70	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 29 RRCID -> 185099 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9614 - 10320

10	3162	X	2994	-0-	-168	-0-	268	1	2723	2	Y	3	3	1			11
							3	9									
11	3060	X	2290	-0-	-770	-0-	130	1	2160	2	Y	-0-					11
12	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	128	1	3028	2	Y	-0-					11
01	3658	X	2823	-0-	-835	-0-	104	1	2719	2	Y	-0-					11
02	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	85	1	2169	2	Y	-0-					11
*03	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	176	1	2188	2	Y	-0-					11

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 26 RRCID -> 185212 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 8912 - 9801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	189	1	1921	2	Y	-0-					3
11	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	109	1	1806	2	Y	-0-					3
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	82	1	1940	2	Y	-0-					3
01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	81	1	2121	2	Y	-0-					3
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	69	1	1760	2	Y	-0-					3
*03	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	159	1	1975	2	Y	-0-					3

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
10	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	171	1	1735	2	Y	-0-					-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	93	1	1546	2	Y	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	65	1	1543	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	57	1	1486	2	Y	-0-					-0-
02	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	53	1	1347	2	Y	-0-					-0-
*03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	128	1	1584	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
10	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					Y	-0-					-0-
11	3930	X	-0-	-0-	-3930	-0-					Y	-0-					-0-
12	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-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-

GARCIA, I. Y. WELL #: 30 RRCID -> 186377 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10008 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	188	-0-	-91	-0-	17	1	171	2	Y	-0-					6
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-					6
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					6
01	186	N	178	-0-	-8	-0-	7	1	171	2	Y	-0-					6
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	2	Y	-0-					6
03	248	N	179	-0-	-69	-0-	13	1	166	2	Y	-0-					6

GARCIA, I. Y. WELL #: 25 RRCID -> 186854 COMPL. DATE 01/04/2017 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 6832 - 6860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 28 RRCID -> 187657 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9276 - 9492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, J. A. WELL #: 7 RRCID -> 187849 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9140 - 9960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2750	N	2734	-0-	-16	-0-	245	1	2481	2	Y	7	8	1			-0-
							8	9									
11	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	143	1	2371	2	Y	6	5	1			1
							7	9									
12	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	105	1	2475	2	Y	9	7	1			3
							10	9									
01	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	90	1	2346	2	Y	6	8	1			1
							7	9									
02	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	82	1	2073	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
03	2604	N	2376	-0-	-228	-0-	177	1	2199	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 8 RRCID -> 187956 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9024 - 9134

10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	362	2	Y	-0-					1
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	21	1	341	2	Y	-0-					1
12	428	N	428	-0-	-0-	-0-	17	1	411	2	Y	-0-					1
01	419	N	419	-0-	-0-	-0-	15	1	404	2	Y	-0-					1
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	12	1	315	2	Y	-0-					1
03	403	N	350	-0-	-53	-0-	26	1	324	2	Y	-0-	1	1			-0-

YTURRIA L & L -C- WELL #: 8 RRCID -> 188023 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 11837 PERF. 9700 - 11444

10	6879	X	6879	-0-	-0-	-0-	6832	2	47	9	Y	43	50	1			8
11	6032	X	6032	-0-	-0-	-0-	5993	2	39	9	Y	35	31	1			12
12	7111	X	7111	-0-	-0-	-0-	7054	2	57	9	Y	52	41	1			23
01	7320	X	7320	-0-	-0-	-0-	7250	2	70	9	Y	64	75	1			12
02	7042	X	7042	-0-	-0-	-0-	6984	2	58	9	Y	53	61	1			4
*03	25094	X	25094	-0-	-0-	-0-	25025	2	69	9	Y	63	67	1			-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 5 RRCID -> 189003 COMPL. DATE 07/23/2002 TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9591 - 10716

10	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	131	1	1333	2	Y	22	25	1			19
							24	9									
11	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	92	1	1526	2	Y	17	15	1			21
							19	9									
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	51	1	1214	2	Y	25	20	1			26
							28	9									
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	49	1	1291	2	Y	1	1	1			26
							1	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	40	1	1006	2	Y	1	17	1			10
							1	9									
03	1302	N	547	-0-	-755	-0-	41	1	506	2	Y	-0-					10

GARCIA, I. Y. WELL #: 32 RRCID -> 189010 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11625 PERF.10034 - 10180

10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	15	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	3	1	86	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	3	1	83	2	Y	-0-					-0-
*03	174	N	174	-0-	-0-	-0-	13	1	161	2	Y	-0-					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA, I. Y. WELL #: 33 RRCID -> 189521 COMPL. DATE 10/26/2003 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9488 - 9528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	481	-0-	-325	-0-	43	1	437	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	540	N	466	-0-	-74	-0-	26	1	440	2	Y	-0-					2
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	17	1	406	2	Y	-0-					2
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	22	1	579	2	Y	-0-					2
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	20	1	504	2	Y	-0-					2
03	434	N	407	-0-	-27	-0-	30	1	377	2	Y	-0-					2

GARCIA, J. A. WELL #: 9 RRCID -> 189726 COMPL. DATE 08/06/2014 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8896 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5134	-0-	-632	-0-	457	1	4637	2	Y	36	42	1			1
							40	9									
11	5250	X	4530	-0-	-720	-0-	255	1	4243	2	Y	29	25	1			5
							32	9									
12	5332	X	4917	-0-	-415	-0-	197	1	4673	2	Y	43	34	1			14
							47	9									
01	5363	X	4737	-0-	-626	-0-	173	1	4524	2	Y	36	42	1			8
							40	9									
02	4200	X	4143	-0-	-57	-0-	156	1	3955	2	Y	29	34	1			3
							32	9									
*03	4728	X	4728	-0-	-0-	-0-	347	1	4311	2	Y	64	67	1			-0-
							70	9									

YTURRIA L & L -C- WELL #: 10 RRCID -> 189853 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11339 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1181	2	24	9	Y	22	25	1			19
11	1020	N	968	-0-	-52	-0-	949	2	19	9	Y	17	15	1			21
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	1405	2	28	9	Y	25	20	1			26
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1057	2	158	9	Y	144	168	1			2
02	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	920	2	129	9	Y	117	119	1			-0-
03	1426	N	1070	-0-	-356	-0-	930	2	140	9	Y	127	127	1			-0-

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
10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					Y	-0-					4
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					4
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	14	1	322	2	Y	-0-					4
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	2	Y	-0-					4
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	14	1	351	2	Y	-0-					4
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	24	1	292	2	Y	-0-					4

GARCIA-YTURRIA -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190898 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9597 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191637 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 9580 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3754	-0-	654	2188	337	1	3417	2	Y	-0-					1
11	3000	N	3950	-0-	950	3138	222	1	3688	2	Y	36	31	1			6
							40	9									
12	3100	N	3852	-0-	752	3890	154	1	3642	2	Y	51	41	1			16
							56	9									
01	7569	X	3679	-0-	-3890	-0-	134	1	3498	2	Y	43	50	1			9
							47	9									
02	3612	X	3141	-0-	-471	-0-	118	1	2984	2	Y	35	41	1			3
							39	9									
03	3999	X	121	-0-	-3878	-0-	4	1	47	2	Y	64	67	1			-0-
							70	9									

GARCIA, I. Y. WELL #: 34 RRCID -> 192244 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9150 - 9164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	100	1	1013	2	Y	-0-					3
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	55	1	914	2	Y	-0-					3
12	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	48	1	1148	2	Y	-0-					3
01	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	41	1	1069	2	Y	-0-					3
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	39	1	977	2	Y	-0-					3
*03	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	77	1	961	2	Y	-0-					3

YTURRIA L & C -B- WELL #: 10 RRCID -> 193648 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9825 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, J. A. WELL #: 11 RRCID -> 193722 COMPL. DATE 03/20/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9234 - 9344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	175	1	1776	2	Y	3	4	1			14
							3	9									
11	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1773	2	Y	3	2	1			15
							3	9									
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	87	1	2050	2	Y	4	3	1			16
							4	9									
01	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	80	1	2083	2	Y	3	4	1			15
							3	9									
02	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	2	Y	3	3	1			15
							3	9									
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	141	1	1746	2	Y	-0-					15

YTURRIA L & L -C- WELL #: 9 RRCID -> 195417 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9166 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 6 RRCID -> 195891 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11260 - 11554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	246	2	2	9	Y	2					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 8 RRCID -> 199222 COMPL. DATE 01/10/2017 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8055 - 8120

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

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 31 RRCID -> 201141 COMPL. DATE 11/17/2009 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 6056 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 35 RRCID -> 201536 COMPL. DATE 09/16/2016 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 7165 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9052	X	7915	-0-	-1137	-0-	700	1	7104	2	Y	101	118	1			22
							111	9									
11	8760	X	6183	-0-	-2577	-0-	346	1	5748	2	Y	81	71	1			32
							89	9									
12	9052	X	6524	-0-	-2528	-0-	259	1	6133	2	Y	120	95	1			57
							132	9									
01	8091	X	6096	-0-	-1995	-0-	221	1	5796	2	Y	72	84	1			45
							79	9									
02	6776	X	5000	-0-	-1776	-0-	187	1	4748	2	Y	59	68	1			36
							65	9									
03	7502	X	5004	-0-	-2498	-0-	368	1	4567	2	Y	63	98	1			1
							69	9									

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA -A- GU WELL #: 1 RRCID -> 203555 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6958 - 7004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4030	X	3731	-0-	-299	-0-	328 80	1 9	3323	2	Y	73	84	1			6
11	3900	X	3007	-0-	-893	-0-	167 64	1 9	2776	2	Y	58	51	1			13
12	4030	X	3455	-0-	-575	-0-	136 94	1 9	3225	2	Y	85	68	1			30
01	4030	X	3403	-0-	-627	-0-	124 40	1 9	3239	2	Y	36	42	1			24
02	3108	X	2181	-0-	-927	-0-	81 33	1 9	2067	2	Y	30	34	1			20
03	3441	X	3232	-0-	-209	-0-	236 69	1 9	2927	2	Y	63	74	1			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
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	51	X	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	257	X	257	-0-	-0-	-0-	35	1	222	2	Y	-0-					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 38 RRCID -> 244623 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 11687 PERF. 9694 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5022	X	3408	-0-	-1614	-0-	306	1	3102	2	Y	-0-					9
11	4860	X	3802	-0-	-1058	-0-	216	1	3586	2	Y	-0-					9
12	6833	X	6833	-0-	-0-	-0-	277	1	6556	2	Y	-0-					9
01	7508	X	7508	-0-	-0-	-0-	276	1	7232	2	Y	-0-					9
02	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	224	1	5697	2	Y	-0-					9
03	6169	X	5538	-0-	-631	-0-	413	1	5125	2	Y	-0-					9

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA-YTURRIA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 246258 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 11938 PERF. 9628 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	305	1	3097	2	Y	36	42	1			-0-
							40	9									
11	3330	X	3101	-0-	-229	-0-	174	1	2895	2	Y	29	25	1			4
							32	9									
12	3410	X	3401	-0-	-9	-0-	136	1	3218	2	Y	43	34	1			13
							47	9									
01	3441	X	3349	-0-	-92	-0-	121	1	3173	2	Y	50	59	1			4
							55	9									
02	3028	X	3028	-0-	-0-	-0-	113	1	2870	2	Y	41	45	1			-0-
							45	9									
*03	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	242	1	2998	2	Y	64	64	1			-0-
							70	9									

GARCIA, I.Y. WELL #: 39 RRCID -> 247170 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9960 - 20078

10	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	170	1	1722	2	Y	-0-					7
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	98	1	1629	2	Y	-0-					7
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	76	1	1808	2	Y	-0-					7
01	1891	N	1858	-0-	-33	-0-	68	1	1790	2	Y	-0-					7
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	61	1	1555	2	Y	-0-					7
03	1860	N	1774	-0-	-86	-0-	132	1	1642	2	Y	-0-					7

GARCIA, I. Y. WELL #: 40 RRCID -> 248319 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9430 - 9558

10	186	N	108	-0-	-78	-0-	10	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	88	-0-	-32	-0-	5	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
01	127	N	127	-0-	-0-	-0-	5	1	122	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	8	1	95	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & C -B- WELL #: 11 RRCID -> 248431 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9898 - 10216

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE, PETER WELL #: 10 RRCID -> 254266 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11925 PERF. 11680 - 11699

10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	2			Y	-0-					45
11	1500	N	1362	-0-	-138	-0-	1355	2	7	9	Y	6					51
12	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1183	2			Y	-0-					51
01	1953	N	985	-0-	-968	-0-	985	2			Y	-0-					51
02	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	112	1	1758	2	Y	-0-					51
*03	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	204	1	1290	2	Y	-0-					51

YTURRIA L&L CO. -C- WELL #: 11 RRCID -> 255304 COMPL. DATE 02/25/2015 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7585 - 7617

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 41 RRCID -> 255735 COMPL. DATE 10/05/2016 TOTAL DEPTH 11678 PERF. 6676 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, I. Y. WELL #: 42 RRCID -> 282661 COMPL. DATE 09/18/2017 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5547 - 5568

10	SHUT IN		9347	-0-	9347	14863	827	1	8393	2	Y	115	134	1			1
							127	9									
11	20827	X	5964	-0-	-14863	-0-	335	1	5577	2	Y	47	41	1			7
							52	9									
12	7905	X	6500	-0-	-1405	-0-	260	1	6164	2	Y	69	55	1			21
							76	9									
01	7905	X	6319	-0-	-1586	-0-	230	1	6026	2	Y	57	67	1			11
							63	9									
02	7083	X	7083	-0-	-0-	-0-	267	1	6764	2	Y	47	54	1			4
							52	9									
03	7905	X	6755	-0-	-1150	-0-	500	1	6199	2	Y	51	55	1			-0-
							56	9									

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SAMANO EAST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242186 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8500 - 8566

10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	778	2	6	9	N	5					296
11	1710	N	807	-0-	-903	-0-	798	2	9	9	N	8					304
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	779	2	33	9	N	30					334
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	674	2	28	9	N	25	180	1			179
02	756	N	749	-0-	-7	-0-	743	2	6	9	N	5					184
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					184

SLICK STATE B WELL #: 14 RRCID -> 270468 COMPL. DATE 07/02/2013 TOTAL DEPTH 6887 PERF. 5676 - 5724

10	24273	X	23619	-0-	-654	-0-	2556	1	21063	3	Y	-0-					113
11	23490	X	23273	-0-	-217	-0-	2767	1	20426	3	Y	73	176	1			10
							80	9									
12	26571	X	26571	-0-	-0-	-0-	3204	1	23367	3	Y	-0-					10
01	24851	X	24851	-0-	-0-	-0-	3111	1	21740	3	Y	-0-					10
02	22420	X	22420	-0-	-0-	-0-	2673	1	19558	3	Y	172	175	1			7
							189	9									
03	23529	X	NO RPT	-0-	-23529	-0-					Y	NO RPT					7

SLICK STATE 'B' WELL #: RRCID -> 270846 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 8576 - 8584

10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES (VICKSBURG, LOWER) //CONT.// 31533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					88
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					88
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

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
10	3937	X	3299	-0-	-638	-0-	212 11	1 9	3076	2	N	10					69
11	3540	X	-0-	-0-	-3540	-0-					N	-0-					69
12	3937	X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	-0-					69
01	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					69
02	3556	X	NO RPT	-0-	-3556	-0-					N	NO RPT					69
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					69

FLORES (5600) 31533 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
SLICK ESTATE WELL #: 1 U RRCID -> 100204 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 6239 PERF. 5602 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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

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

FLORES (6050) 31533 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 1 RRCID -> 194615 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF. 6022 - 6142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	208	1	1712	3	Y	6					36
							7	9									
11	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	180	1	1329	3	Y	-0-					36
12	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	176	1	1282	3	Y	-0-					36
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	58	1	406	3	Y	1	1	1			36
							1	9									
02	1232	N	123	-0-	-1109	-0-	15	1	107	3	Y	1					37
							1	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					37

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 34 RRCID -> 265852 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5926 - 5932

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	4371	X	1650	-0-	-2721	-0-	1642	2	8	9	N	7					49
11	4230	X	2995	-0-	-1235	-0-	2988	2	7	9	N	6					55
12	2480	X	1158	-0-	-1322	-0-	1158	2			N	-0-					55
01	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	3580	2			N	-0-					55
02	2800	X	2374	-0-	-426	-0-	2355	2	19	9	N	17					72
03	3100	X	2015	-0-	-1085	-0-	2006	2	9	9	N	8					80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, M. WELL #: 2 RRCID -> 103040 COMPL. DATE 10/08/1982 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8329 - 8430

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 3 RRCID -> 105944 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8638 - 8693

10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	22	1	528	2	N	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	5	1	110	2	N	-0-					-0-
12	124	N	99	-0-	-25	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	23	1	675	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

R.M.T. WELL #: 2 RRCID -> 151335 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8616 - 8858

10	434	N	425	-0-	-9	-0-	17	1	408	2	N	-0-					-0-
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	17	1	397	2	N	-0-					-0-
12	434	N	416	-0-	-18	-0-	18	1	398	2	N	-0-					-0-
01	434	N	422	-0-	-12	-0-	18	1	404	2	N	-0-					-0-
02	392	N	370	-0-	-22	-0-	12	1	358	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

RAMIREZ, ABEL WELL #: 2 RRCID -> 162442 COMPL. DATE 03/11/1997 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8030 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1630	-0-	-540	-0-	66	1	1564	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3272	-0-	272	272	136	1	3136	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3520	-0-	420	692	156	1	3364	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	3562	-0-	462	1154	149	1	3413	2	N	-0-					-0-
02	4315	X	3161	-0-	-1154	-0-	106	1	3055	2	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 3 RRCID -> 164337 COMPL. DATE 07/11/1997 TOTAL DEPTH 8718 PERF. 8306 - 8528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-	239	1	5647	2	N	-0-					-0-
11	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	207	1	4765	2	N	-0-					-0-
12	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	213	1	4602	2	N	-0-					-0-
01	4110	X	4110	-0-	-0-	-0-	171	1	3939	2	N	-0-					-0-
02	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	108	1	3131	2	N	-0-					-0-
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

R.M.T. WELL #: 6 RRCID -> 166102 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8592 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1268	-0-	-158	-0-	51	1	1217	2	N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	61	1	1319	2	N	-0-					-0-
01	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	56	1	1280	2	N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	42	1	1215	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, ABEL WELL #: 4 RRCID -> 170260 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8205 - 8324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	738	-0-	-1060	-0-	30	1	708	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1285	-0-	-455	-0-	54	1	1231	2	N	-0-					-0-
12	1401	X	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	N	-0-					-0-
01	961	X	630	-0-	-331	-0-	26	1	604	2	N	-0-					-0-
02	1204	X	837	-0-	-367	-0-	28	1	809	2	N	-0-					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

RMT WELL #: 7 RRCID -> 179525 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 8637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ MINERAL TRUST A WELL #: 1 RRCID -> 184435 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 8787 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	2	N	-0-					-0-
02	84	N	71	-0-	-13	-0-	2	1	69	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, M. WELL #: 6 RRCID -> 185156 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8423 - 8475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	39	1	930	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	6731	-0-	3731	3731	281	1	6450	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	2717	-0-	-383	3348	120	1	2597	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	39	-0-	-3061	287	2	1	37	2	N	-0-					-0-
02	2492	X	2117	-0-	-375	-0-	71	1	2046	2	N	-0-					-0-
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, W. (PERDIDO) //CONT.// 31545 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 6 RRCID -> 196927 COMPL. DATE 11/17/2003 TOTAL DEPTH 8608 PERF. 8344 - 8354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	416	N	416	-0-	-0-	-0-	17	1	399	2	N	-0-			-0-
11	405	N	405	-0-	-0-	-0-	17	1	388	2	N	-0-			-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	19	1	414	2	N	-0-			-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	20	1	455	2	N	-0-			-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	13	1	366	2	N	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, M. WELL #: 7 RRCID -> 202379 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8470 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	N	-0-			-0-
11	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	N	-0-			-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	N	-0-			-0-
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	N	-0-			-0-
11	450	N	329	-0-	-121	-0-	14	1	315	2	N	-0-			-0-
12	496	N	304	-0-	-192	-0-	13	1	291	2	N	-0-			-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	20	1	460	2	N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	11	1	313	2	N	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	1	1	19	2	N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	47	1	1116	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	49	1	1130	2	N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	54	1	1178	2	N	-0-					-0-
01	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	50	1	1153	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1078	-0-	-14	-0-	36	1	1042	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-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
10	403	N	376	-0-	-27	-0-	15	1	361	2	N	-0-					-0-
11	430	N	430	-0-	-0-	-0-	18	1	412	2	N	-0-					-0-
12	423	N	423	-0-	-0-	-0-	19	1	404	2	N	-0-					-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	15	1	341	2	N	-0-					-0-
02	392	N	326	-0-	-66	-0-	11	1	315	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-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
10	450	N	450	-0-	-0-	-0-	18	1	432	2	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	24	1	545	2	N	-0-					-0-
12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	25	1	550	2	N	-0-					-0-
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	21	1	484	2	N	-0-					-0-
02	532	N	437	-0-	-95	-0-	15	1	422	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
10	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	309	1	7324	2	N	-0-					126
11	6960	X	6513	-0-	-447	-0-	271	1	6242	2	N	-0-					126
12	7192	X	6303	-0-	-889	-0-	279	1	6024	2	N	-0-					126
01	7192	X	5223	-0-	-1969	-0-	215	1	4943	2	N	59					185
							65	9									
*02	6496	X	4790	-0-	-1706	-0-	160	1	4630	2	N	-0-					185
03	7192	X	NO RPT	-0-	-7192	-0-					N	NO RPT					185

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
10	155	N	72	-0-	-83	-0-	3	1	69	2	N	-0-					-0-
11	120	N	79	-0-	-41	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
12	124	N	81	-0-	-43	-0-	4	1	77	2	N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
02	84	N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	2077	N	1977	-0-	-100	-0-	409	1	1545	2	N	21					148
							23	9									
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	384	1	1394	2	N	10					158
							11	9									
12	2294	N	1658	-0-	-636	-0-	403	1	1242	2	N	12					170
							13	9									
01	1984	N	1009	-0-	-975	-0-	237	1	764	2	N	7					177
							8	9									
02	1680	N	290	-0-	-1390	-0-	290	1			N	-0-					177
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-					177

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA-ZAMORA ENERGY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 223662 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8082 - 8378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	694	N	694	-0-	-0-	-0-	67	1	624	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	647	N	647	-0-	-0-	-0-	64	1	6	2	N	9	9	8			-0-
							567	3	10	9							
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	694	2	N	14	11	1	4	8	6
							1	5	15	9							
01	712	N	712	-0-	-0-	-0-	28	1	649	2	N	20	14	1	5	8	7
							13	5	22	9							
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	21	1	600	2	N	11	7	1	1	8	10
							5	5	12	9							
*03	718	N	718	-0-	-0-	-0-	63	1	635	2	N	18	19	1	4	8	5
							20	9									

ZAMORA STATE WELL #: 14 RRCID -> 279141 COMPL. DATE 10/26/2015 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8130 - 8234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 275013 COMPL. DATE 09/30/2014 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 8208 - 8228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BTLT WELL #: H 3 RRCID -> 275281 COMPL. DATE 09/03/2014 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8202 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 2 RRCID -> 137254 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8905 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	162	1	1337	3	Y	-0-					71
11	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	178	1	1312	3	Y	-0-					71
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	198	1	1442	3	Y	-0-					71
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	214	1	1497	3	Y	31	82	1			20
							34	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	194	1	1422	3	Y	-0-					20
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					20

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 3 RRCID -> 139157 COMPL. DATE 06/08/1991 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9322 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6460	-0-	3360	9638	697	1	5745	3	Y	16					80
							18	9									
11	3000	N	7412	-0-	4412	14050	883	1	6517	3	Y	11	24	1			67
							12	9									
12	3100	N	4765	-0-	1665	15715	573	1	4181	3	Y	10	12	1			65
							11	9									
01	18223	X	2508	-0-	-15715	-0-	312	1	2179	3	Y	15	21	1			59
							17	9									
02	2100	X	1981	-0-	-119	-0-	237	1	1731	3	Y	12					71
							13	9									
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					71

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 5 RRCID -> 147409 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 11272 PERF. 8961 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	342	1	2816	3	Y	-0-					81
11	2147	X	2147	-0-	-0-	-0-	256	1	1891	3	Y	-0-					81
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	517	1	3768	3	Y	-0-					81
01	3951	X	3951	-0-	-0-	-0-	495	1	3456	3	Y	-0-					81
02	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	562	1	4114	3	Y	-0-					81
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					81

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
10	3410	X	1470	-0-	-1940	-0-	159	1	1311	3	Y	-0-					19
11	3300	X	883	-0-	-2417	-0-	105	1	778	3	Y	-0-					19
12	2077	X	1169	-0-	-908	-0-	141	1	1028	3	Y	-0-					19
01	1302	X	401	-0-	-901	-0-	49	1	339	3	Y	12	16	1			15
							13	9									
02	1826	X	1826	-0-	-0-	-0-	219	1	1599	3	Y	7					22
							8	9									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					22

SLICK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 157444 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7811 - 7895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 8 RRCID -> 158012 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9310 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	18	1	145	3	Y	-0-					12
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	17	1	124	3	Y	-0-					12
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	3	Y	-0-					12
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	11	1	80	3	Y	-0-					12
02	140	N	93	-0-	-47	-0-	11	1	82	3	Y	-0-					12
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					12

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GARCIA, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 158466 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 11743 PERF. 9348 - 9400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					30
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					30

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 6 RRCID -> 161131 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7120 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70 8	1 9	578	3	Y	7					16
11	822	N	822	-0-	-0-	-0-	97 6	1 9	719	3	Y	5	10	1			11
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	548	3	Y	4	5	1			10
01	809	N	809	-0-	-0-	-0-	100 7	1 9	702	3	Y	6	8	1			8
02	835	N	835	-0-	-0-	-0-	100 6	1 9	729	3	Y	5					13
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	216	1	1784	3	Y	-0-					30
11	1955	X	1955	-0-	-0-	-0-	233	1	1722	3	Y	-0-					30
12	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	282	1	2056	3	Y	-0-					30
01	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	293	1	2046	3	Y	-0-					30
02	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	248	1	1813	3	Y	-0-					30
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	7115	X	7115	-0-	-0-	-0-	770	1	6345	3	Y	-0-					137
11	6435	X	6435	-0-	-0-	-0-	759	1	5604	3	Y	65					202
							72	9									
12	7423	X	7423	-0-	-0-	-0-	889	1	6487	3	Y	43					245
							47	9									
01	7157	X	7157	-0-	-0-	-0-	896	1	6261	3	Y	-0-					245
02	6625	X	6625	-0-	-0-	-0-	797	1	5828	3	Y	-0-					245
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					245

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
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	431	1	3556	2	N	-0-					1
11	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	406	1	2998	2	N	-0-					1
12	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	487	1	3555	2	N	-0-					1
01	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	594	1	4150	2	N	-0-					1
02	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	484	1	3541	2	N	-0-					1
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	136	1	1121	3	Y	17					64
							19	9									
11	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	142	1	1048	3	Y	-0-					64
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	163	1	1187	3	Y	-0-					64
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	88	1	613	3	Y	-0-					64
02	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	146	1	1067	3	Y	-0-					64
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					64

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
10	62	X	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					27
11	72	X	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	Y	-0-					27
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					27
01	85	N	85	-0-	-0-	-0-	11	1	74	3	Y	-0-					27
02	56	N	20	-0-	-36	-0-	2	1	18	3	Y	-0-					27
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					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
10	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	128	1	1059	3	Y	-0-					35
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	129	1	955	3	Y	-0-					35
12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	195	1	1421	3	Y	-0-					35
01	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	214	1	1497	3	Y	-0-					35
02	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	188	1	1372	3	Y	-0-					35
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					35

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	2653	N	2653	-0-	-0-	-0-	284	1	2340	3	Y	26					76
							29	9									
11	2729	N	2729	-0-	-0-	-0-	322	1	2374	3	Y	30	64	1			42
							33	9									
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	365	1	2662	3	Y	27	33	1			36
							30	9									
01	2985	N	2985	-0-	-0-	-0-	369	1	2581	3	Y	32	44	1			24
							35	9									
02	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	329	1	2405	3	Y	25					49
							28	9									
03	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					162
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16					178
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					186
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15					201
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					201
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					201

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
10	3100	N	2846	-0-	-254	89	308	1	2538	3	Y	-0-					95
11	3000	N	3070	-0-	70	159	366	1	2703	3	Y	1					96
							1	9									
12	3025	N	2866	-0-	-159	-0-	346	1	2520	3	Y	-0-	2	1			94
01	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	354	1	2477	3	Y	-0-					94
02	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	312	1	2282	3	Y	-0-					94
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					94

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
10	3038	X	2964	-0-	-74	-0-	317	1	2612	3	Y	32					185
							35	9									
11	3180	X	3093	-0-	-87	-0-	366	1	2702	3	Y	23	36	1			172
							25	9									
12	3286	X	3022	-0-	-264	-0-	363	1	2646	3	Y	12					184
							13	9									
01	3658	X	3443	-0-	-215	-0-	426	1	2975	3	Y	38	52	1			170
							42	9									
02	3304	X	3088	-0-	-216	-0-	368	1	2694	3	Y	24					194
							26	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					194

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
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	215	1	1773	3	Y	15					16
							17	9									
11	2148	N	2148	-0-	-0-	-0-	255	1	1884	3	Y	8	16	1			8
							9	9									
12	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	250	1	1821	3	Y	7	8	1			7
							8	9									
01	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	332	1	2318	3	Y	11	15	1			3
							12	9									
02	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	242	1	1767	3	Y	8					11
							9	9									
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					11

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 26 RRCID -> 200352 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 11916 PERF. 9370 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4396	X	4396	-0-	-0-	-0-	475	1	3918	3	Y	3					14
							3	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	728	1	5372	3	Y	32					46
							35	9									
12	6676	X	6676	-0-	-0-	-0-	796	1	5806	3	Y	67	92	1			21
							74	9									
01	6402	X	6402	-0-	-0-	-0-	799	1	5585	3	Y	16					37
							18	9									
02	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	684	1	5001	3	Y	12					49
							13	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					49

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
10	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	130	1	1068	3	Y	-0-					71
11	943	N	943	-0-	-0-	-0-	112	1	827	3	Y	4					75
							4	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	128	1	936	3	Y	2	10	1			67
							2	9									
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	142	1	991	3	Y	2					69
							2	9									
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	131	1	962	3	Y	1					70
							1	9									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					70

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 30 RRCID -> 203186 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8754 - 8802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69773	X	20512	-0-	-49261	-0-	2220	1	18292	3	Y	-0-					186
11	17984	X	17984	-0-	-0-	-0-	2146	1	15838	3	Y	-0-					186
12	18389	X	18389	-0-	-0-	-0-	2217	1	16172	3	Y	-0-					186
01	16206	X	16206	-0-	-0-	-0-	2028	1	14174	3	Y	4	3	1			187
							4	9									
02	12544	X	12113	-0-	-431	-0-	1456	1	10653	3	Y	4	3	1			188
							4	9									
03	13888	X	NO RPT	-0-	-13888	-0-					Y	NO RPT					188

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
10	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	381	1	3138	3	Y	9					98
							10	9									
11	3829	X	3829	-0-	-0-	-0-	454	1	3353	3	Y	20					118
							22	9									
12	3896	X	3896	-0-	-0-	-0-	469	1	3417	3	Y	9	56	1			71
							10	9									
01	4854	X	4854	-0-	-0-	-0-	607	1	4245	3	Y	2					73
							2	9									
02	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	518	1	3788	3	Y	1					74
							1	9									
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					74

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 32 RRCID -> 205311 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9374 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2873	N	2776	-0-	-97	-0-	300	1	2476	3	Y	-0-					19
11	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	387	1	2855	3	Y	8					27
							9	9									
12	2942	X	2942	-0-	-0-	-0-	353	1	2578	3	Y	10	17	1			20
							11	9									
01	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	410	1	2868	3	Y	7	6	1			21
							8	9									
02	3024	X	2479	-0-	-545	-0-	297	1	2174	3	Y	7	6	1			22
							8	9									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

GARCIA, J.A. WELL #: 3 RRCID -> 206844 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9340 - 9350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1001	N	1001	-0-	-0-	-0-	108	1	893	3	Y	-0-					87
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	888	3	Y	-0-					87
12	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	138	1	1006	3	Y	-0-					87
01	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	164	1	1145	3	Y	-0-					87
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	154	1	1128	3	Y	-0-					87
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					87

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 36 RRCID -> 208066 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8667 - 9363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					1
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-					1
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					1
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					1
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					1
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					Y	NO RPT					1

BLOOMBERG, SAMUEL D WELL #: 37 RRCID -> 208684 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9590 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	121	1	994	3	Y	-0-					89
11	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	123	1	907	3	Y	-0-					89
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	134	1	977	3	Y	-0-					89
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	140	1	981	3	Y	-0-					89
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	147	1	1075	3	Y	-0-					89
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					89

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 23 RRCID -> 211231 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 8714 - 9038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	135	1	1112	3	Y	-0-					-0-
11	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	123	1	908	3	Y	-0-					-0-
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	136	1	992	3	Y	-0-					-0-
01	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	135	1	945	3	Y	101	90	1			11
							111	9									
02	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	160	1	1172	3	Y	-0-					11
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					11

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE WELL #: 2 RRCID -> 212252 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9020 - 9030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					76
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					76

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 40 RRCID -> 212893 COMPL. DATE 11/11/2015 TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					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
10	3596	X	3056	-0-	-540	-0-	330 4	1 9	2722	3	Y	4	7	1			74
11	3570	X	2802	-0-	-768	-0-	334	1	2468	3	Y	-0-					74
12	3689	X	2659	-0-	-1030	-0-	321	1	2338	3	Y	-0-					74
01	3472	X	3101	-0-	-371	-0-	387 8	1 9	2706	3	Y	7	6	1			75
02	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	373 8	1 9	2727	3	Y	7	6	1			76
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					76

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
10	832	N	832	-0-	-0-	-0-	90	1	742	3	Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	105	1	777	3	Y	-0-					-0-
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	135	1	982	3	Y	-0-					-0-
01	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	138	1	967	3	Y	-0-					-0-
02	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	121	1	885	3	Y	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-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
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	70 7	1 9	579	3	Y	6	6	1			1
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	74 1	1 9	545	3	Y	1	1	1			1
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	82 1	1 9	599	3	Y	1	1	1			1
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	542	3	Y	-0-					1
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	78	1	573	3	Y	-0-					1
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					80
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61					141
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32					173
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21					194
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					194
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					194

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 47 RRCID -> 220480 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9102 - 9264

10	5964	X	5964	-0-	-0-	-0-	644	1	5307	3	Y	12	31	1			21
							13	9									
11	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	701	1	5173	3	Y	54					75
							59	9									
12	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	491	1	3582	3	Y	31	64	1			42
							34	9									
01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	740	1	5173	3	Y	-0-					42
02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	567	1	4145	3	Y	-0-					42
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					42

SLICK STATE "B" WELL #: 6 RRCID -> 220483 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 9212 - 9326

10	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	30	29	1			38
11	7920	X	-0-	-0-	-7920	-0-					Y	7	6	1			39
12	8184	X	-0-	-0-	-8184	-0-					Y	6	6	1			39
01	6758	X	-0-	-0-	-6758	-0-					Y	-0-					39
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39

SLICK STATE "B" WELL #: 8 RRCID -> 221728 COMPL. DATE 07/04/2006 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 6838 - 6857

10	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	700	1	5768	3	Y	11	11	1			13
							12	9									
11	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	713	1	5259	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
12	7006	X	7006	-0-	-0-	-0-	844	1	6153	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
01	6201	X	6201	-0-	-0-	-0-	776	1	5425	3	Y	-0-					14
02	6244	X	6211	-0-	-33	-0-	747	1	5464	3	Y	-0-					14
03	6913	X	NO RPT	-0-	-6913	-0-					Y	NO RPT					14

SLICK STATE "B" WELL #: 7 RRCID -> 221843 COMPL. DATE 01/13/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7302 - 7314

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	17346	X	17346	-0-	-0-	-0-	1867	1	15388	3	N	83					197
							91	9									
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	31	175	1			53
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	30					83
01	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	37					120
02	2520	X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	30					150
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					150

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
10	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	261	1	2147	3	Y	7	7	1			13
							8	9									
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	299	1	2207	3	Y	9	8	1			14
							10	9									
12	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	295	1	2149	3	Y	8	8	1			14
							9	9									
01	2895	N	2895	-0-	-0-	-0-	362	1	2533	3	Y	-0-					14
02	2352	N	2340	-0-	-12	-0-	281	1	2059	3	Y	-0-					14
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	213	1	1754	3	Y	2	6	1			59
							2	9									
11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	218	1	1610	3	Y	32					91
							35	9									
12	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	185	1	1351	3	Y	18	37	1			72
							20	9									
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	213	1	1486	3	Y	-0-					72
02	1260	N	1081	-0-	-179	-0-	130	1	951	3	Y	-0-					72
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					72

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
10	3224	X	3101	-0-	-123	-0-	332	1	2738	3	Y	28					55
							31	9									
11	2940	X	2733	-0-	-207	-0-	322	1	2379	3	Y	29	61	1			23
							32	9									
12	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	375	1	2736	3	Y	26	32	1			17
							29	9									
01	3038	X	2685	-0-	-353	-0-	334	1	2334	3	Y	15	21	1			11
							17	9									
02	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	331	1	2420	3	Y	12					23
							13	9									
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	14B2 EXT		77	-0-	77	77	60	2	17	9	N	15					94
11	142	X	65	-0-	-77	-0-	65	2			N	-0-					94
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-					94
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					94
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					94
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					94

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 53 RRCID -> 236903 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7688 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 58 RRCID -> 239269 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 8607 - 8627

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
10	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	222	1	1832	3	Y	17					74
							19	9									
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	252	1	1861	3	Y	17	37	1			54
							19	9									
12	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	273	1	1988	3	Y	16	19	1			51
							18	9									
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	259	1	1813	3	Y	8	11	1			48
							9	9									
02	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	228	1	1668	3	Y	6					54
							7	9									
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					54

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 55 RRCID -> 239272 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8149 - 8356

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
10	5797	X	4352	-0-	-1445	-0-	469	1	3869	3	Y	13					137
							14	9									
11	5610	X	4365	-0-	-1245	-0-	517	1	3817	3	Y	28	44	1			121
							31	9									
12	4433	X	3557	-0-	-876	-0-	427	1	3113	3	Y	15					136
							17	9									
01	5549	X	4049	-0-	-1500	-0-	497	1	3472	3	Y	73	100	1			109
							80	9									
02	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	515	1	3766	3	Y	45					154
							50	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					Y	NO RPT					154

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 54 RRCID -> 239541 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 8330 - 8350

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
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	3	Y	-0-					4
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	13	1	94	3	Y	-0-					4
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	13	1	96	3	Y	-0-					4
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	10	1	73	3	Y	-0-					4
02	112	N	26	-0-	-86	-0-	3	1	23	3	Y	-0-					4
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 61 RRCID -> 239545 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9354 - 9402

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
10	4557	X	4284	-0-	-273	-0-	463	1	3818	3	Y	3					14
							3	9									
11	4066	X	4066	-0-	-0-	-0-	484	1	3573	3	Y	8					22
							9	9									
12	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	568	1	4144	3	Y	4	24	1			2
							4	9									
01	4557	X	4327	-0-	-230	-0-	541	1	3784	3	Y	2					4
							2	9									
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	468	1	3425	3	Y	2					6
							2	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	138	1	1135	3	Y	256	255	1			28
							282	9									
11	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	136	1	1003	3	Y	259	242	1			45
							285	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	157	1	1146	3	Y	238	242	1			41
							262	9									
01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	142	1	989	3	Y	391	363	1			69
							430	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	134	1	981	3	Y	330	358	1			41
							363	9									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	40	1	328	3	Y	-0-					1
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	3	Y	-0-					1
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	49	1	354	3	Y	-0-					1
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	44	1	309	3	Y	-0-					1
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	39	1	282	3	Y	-0-					1
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	132	1	1090	3	Y	-0-					35
11	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	155	1	1143	3	Y	-0-					35
12	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	264	1	1927	3	Y	-0-					35
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	177	1	1235	3	Y	-0-					35
02	1204	N	893	-0-	-311	-0-	107	1	786	3	Y	-0-					35
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					35

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
10	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	234	1	1927	3	Y	6	6	1			15
							7	9									
11	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	256	1	1887	3	Y	18	17	1			16
							20	9									
12	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	323	1	2356	3	Y	17	17	1			16
							19	9									
01	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	296	1	2069	3	Y	-0-					16
02	2016	N	1794	-0-	-222	-0-	216	1	1578	3	Y	-0-					16
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					16

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 12 RRCID -> 242250 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9464 - 9754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	95	1	784	3	Y	15	15	1			53
							17	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	85	1	624	3	Y	22	20	1			55
							24	9									
12	913	N	913	-0-	-0-	-0-	107	1	784	3	Y	20	20	1			55
							22	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	91	1	637	3	Y	-0-					55
02	672	N	621	-0-	-51	-0-	75	1	546	3	Y	-0-					55
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					55

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 68A RRCID -> 244999 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8964 - 9202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	7640	-0-	-2528	-0-	826	1	6810	3	Y	4	10	1			7
							4	9									
11	10380	X	7634	-0-	-2746	-0-	911	1	6723	3	Y	-0-					7
12	10726	X	2284	-0-	-8442	-0-	275	1	2009	3	Y	-0-					7
01	9517	X	7751	-0-	-1766	-0-	969	1	6770	3	Y	11					18
							12	9									
02	11647	X	11647	-0-	-0-	-0-	1399	1	10239	3	Y	8	21	1			5
							9	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					5

KENT A WELL #: 1 RRCID -> 246034 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7655 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

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
10	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	711	1	5861	3	Y	38	95	1			41
							42	9									
11	6960	X	6438	-0-	-522	-0-	761	1	5620	3	Y	52					93
							57	9									
12	7192	X	4876	-0-	-2316	-0-	584	1	4259	3	Y	30	62	1			61
							33	9									
01	7316	X	397	-0-	-6919	-0-	40	1	283	3	Y	67					128
							74	9									
02	5656	X	2696	-0-	-2960	-0-	318	1	2324	3	Y	49	129	1			48
							54	9									
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					Y	NO RPT					48

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
10	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	131	1	1082	3	Y	6	6	1			50
							7	9									
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	147	1	1085	3	Y	-0-					50
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	164	1	1195	3	Y	-0-					50
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	158	1	1104	3	Y	-0-					50
02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	136	1	995	3	Y	-0-					50
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					50

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
10	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	356	1	2936	3	Y	-0-					63
11	3540	X	3337	-0-	-203	-0-	398	1	2939	3	Y	-0-					63
12	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	448	1	3268	3	Y	-0-					63
01	4092	X	3889	-0-	-203	-0-	486	1	3394	3	Y	8	11	1			60
							9	9									
02	3580	X	3580	-0-	-0-	-0-	430	1	3144	3	Y	5					65
							6	9									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	121	1	996	3	Y	-0-					16
11	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	137	1	1008	3	Y	-0-					16
12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	137	1	1002	3	Y	-0-					16
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	140	1	979	3	Y	-0-					16
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	120	1	878	3	Y	-0-					16
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 56 RRCID -> 251646 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9450 - 9475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	106	1			9
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	57	55	1			11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	51	1			9
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					38

SLICK STATE "B" WELL #: 13 RRCID -> 252805 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9290 - 9588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	34	1	277	3	Y	6	6	1			-0-
							7	9									
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	41	1	304	3	Y	7	6	1			1
							8	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	69	1	503	3	Y	6	6	1			1
							7	9									
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	64	1	448	3	Y	-0-					1
02	T. A.		374	-0-	374	374	45	1	329	3	Y	-0-					1
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	374					Y	NO RPT					1

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
BLOOMBERG, SAMUEL D. WELL #: 60 RRCID -> 253025 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10786 - 10840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	150	1	1233	3	Y	15	38	1			47
							17	9									
11	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	151	1	1111	3	Y	12					59
							13	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	179	1	1304	3	Y	7	14	1			52
							8	9									
01	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	153	1	1066	3	Y	12					64
							13	9									
02	1092	N	1050	-0-	-42	-0-	125	1	915	3	Y	9	23	1			50
							10	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					50

KENT WELL #: 2 RRCID -> 253085 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 9154 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	4321	-0-	-143	-0-	4161	2	160	9	N	145	184	1			106
11	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	3846	2	165	9	N	150	179	1			77
12	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4475	2	169	9	N	154	177	1			54
01	4185	X	3308	-0-	-877	-0-	3191	2	117	9	N	106					160
02	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	3928	2	193	9	N	175	180	1			155
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					155

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
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	285	1	2350	3	Y	9	9	1			6
							10	9									
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	293	1	2160	3	Y	-0-					6
12	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	341	1	2489	3	Y	-0-					6
01	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	327	1	2286	3	Y	-0-					6
02	2296	N	2236	-0-	-60	-0-	269	1	1967	3	Y	-0-					6
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	1984	X	1714	-0-	-270	-0-	185	1	1521	3	Y	7	7	1			10
							8	9									
11	1470	X	894	-0-	-576	-0-	107	1	787	3	Y	-0-					10
12	1519	X	405	-0-	-1114	-0-	49	1	356	3	Y	-0-					10
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	68	1	478	3	Y	-0-					10
02	840	N	127	-0-	-713	-0-	15	1	112	3	Y	-0-					10
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	66	1	544	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	712	-0-	-38	-0-	78	1	576	3	Y	53	50	1			3
							58	9									
12	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	142	1	1039	3	Y	49	50	1			2
							54	9									
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	139	1	969	3	Y	-0-					2
02	672	N	410	-0-	-262	-0-	49	1	361	3	Y	-0-					2
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					2

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	90	1	744	3	Y	6					28
							7	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	100	1	741	3	Y	-0-					28
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	108	1	790	3	Y	-0-					28
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	133	1	930	3	Y	-0-					28
02	885	N	885	-0-	-0-	-0-	106	1	779	3	Y	-0-					28
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					28

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	53	2	N	-0-					94
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					94
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					94
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					94
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

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
10	DLQ G-10	2114		2114	-0-	2114	5638	90	1	1869	2	Y	141	111	1			178
								155	9									
11		2500	N	-0-	-0-	-2500	3138					Y	-0-					178
*12		3100	N	-0-	-0-	-3100	38					Y	-0-					178
01		2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					178
02		2408	X	NO RPT	-0-	-2408	-0-					Y	NO RPT					178
03		2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					178

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
10	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
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-

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
10	DLQ G-10	1236		1236	-0-	1236	4379	55	1	1149	2	Y	29	23	1			127
								32	9									
11		2500	N	-0-	-0-	-2500	1879					Y	-0-					127
*12		1879	N	-0-	-0-	-1879	-0-					Y	-0-					127
01		1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					127
02		1428	X	NO RPT	-0-	-1428	-0-					Y	NO RPT					127
03		1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					127

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
10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, W. (VKSBRG, GEOPRESSURE)//CONT.// 31545 790 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		972	-0-	972	2947	262	1	660	2	Y	45	19	1			113
							50	9									
11	2500	N	-0-	-0-	-2500	447					Y	-0-					113
*12	447	N	-0-	-0-	-447	-0-					Y	-0-					113
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					113
02	1512	X	NO RPT	-0-	-1512	-0-					Y	NO RPT					113
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					113

SAMANO WELL #: 44 RRCID -> 247955 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7500 - 7510

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 56 RRCID -> 248170 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8100 - 8440

10	DLQ G-10		4129	-0-	4129	11967	189	1	3940	2	Y	-0-					-0-
11	11967	X	-0-	-0-	-11967	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	3724	X	NO RPT	-0-	-3724	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 57 RRCID -> 248175 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7883 - 8320

10	DLQ G-10		533	-0-	533	2285	24	1	508	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	2285	N	-0-	-0-	-2285	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1
02	560	X	NO RPT	-0-	-560	-0-					Y	NO RPT					1
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

SAMANO WELL #: 58 RRCID -> 250090 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 6745 - 6780

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 59 RRCID -> 250183 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7479 - 7480

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			41
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	11152			N	NO RPT			-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	101			Y	NO RPT			-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1657			Y	NO RPT			-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLOUR BLUFF, EAST (8100) 31583 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
EAST FLOUR BLUFF STATE D WELL #: 17 RRCID -> 216533 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 8698 - 8700

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	14B	DENY	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					39
03	14B	DENY	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

10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. WELL #: 13 RRCID -> 129368 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 8894 - 8986

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 14 RRCID -> 142695 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8946 - 9066

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. WELL #: 11 RRCID -> 186306 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 13723 PERF. 9146 - 9170

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN WELL #: 21 RRCID -> 243745 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9344 - 9404

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SULLIVAN WELL #: 22 RRCID -> 244630 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9232 - 9466

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22

FLOWELLA (FRIO-VX SHALLOW) //CONT.// 31591 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 23 RRCID -> 247056 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9208 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	198	-0-	-298	-0-	8	1	180	2	N	9					124
							10	9									
11	480	X	118	-0-	-362	-0-	6	1	112	2	N	-0-					124
12	186	X	17	-0-	-169	-0-	2	1	15	2	N	-0-					124
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	53	1	273	2	N	6					130
							7	9									
02	202	X	202	-0-	-0-	-0-	21	1	173	2	N	7					137
							8	9									
03	186	X	124	-0-	-62	-0-	15	1	107	2	N	2					139
							2	9									

FLOWELLA (FRIO 8750) 31591 242 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP WELL #: 6 RRCID -> 200903 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8810 - 8823

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					210
11	911	N	911	-0-	-0-	-0-	47	1	838	2	N	24	216	1			18
							26	9									
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	121	2	N	1					19
							1	9									
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	116	1	601	2	N	5					24
							6	9									
02	840	N	386	-0-	-454	-0-	41	1	343	2	N	2					26
							2	9									
*03	764	N	764	-0-	-0-	-0-	91	1	669	2	N	4					30
							4	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
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	N	9					219
							10	9									
11	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	126	1	1569	2	N	106	193	1			132
							117	9									
12	1891	N	385	-0-	-1506	-0-	42	1	337	2	N	5					137
							6	9									
01	992	N	421	-0-	-571	-0-	43	1	358	2	N	18					155
							20	9									
02	1680	N	703	-0-	-977	-0-	64	1	576	2	N	57					212
							63	9									
*03	615	N	615	-0-	-0-	-0-	64	1	500	2	N	46	194	1	2	8	62
							51	9									

SULLIVAN WELL #: 15 RRCID -> 213629 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12104 PERF.10286 - 10520

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 216384 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11906 PERF.10410 - 10430

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					33

RUPP DEEP "D" WELL #: 2 RRCID -> 217027 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10308 - 10390

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN WELL #: 16 RRCID -> 226386 COMPL. DATE 08/21/2016 TOTAL DEPTH 11652 PERF.10220 - 10298

10	14136	X	8980	-0-	-5156	-0-	374	1	8410	2	N	178	181	1			129
							196	9									
11	13680	X	10226	-0-	-3454	-0-	533	1	9553	2	N	127	194	1			62
							140	9									
12	14136	X	12271	-0-	-1865	-0-	1737	1	10394	2	N	127					189
							140	9									
01	12793	X	12793	-0-	-0-	-0-	2048	1	10605	2	N	127	196	1			120
							140	9									
02	11228	X	9810	-0-	-1418	-0-	1039	1	8635	2	N	124					244
							136	9									
03	12276	X	10625	-0-	-1651	-0-	1262	1	9241	2	N	111	196	1			159
							122	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUEFIN RESOURCES LLC //CONT.// 077031
SULLIVAN WELL #: 17 RRCID -> 237501 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 11855 PERF.10268 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17205	X	11462	-0-	-5743	-0-	482	1	10846	2	N	122	187	1			120
							134	9									
11	16650	X	10269	-0-	-6381	-0-	536	1	9606	2	N	115					235
							127	9									
12	17205	X	9582	-0-	-7623	-0-	1361	1	8141	2	N	73	191	1			117
							80	9									
01	16120	X	8287	-0-	-7833	-0-	1329	1	6881	2	N	70					187
							77	9									
02	10360	X	5852	-0-	-4508	-0-	622	1	5155	2	N	68	187	1			68
							75	9									
03	11470	X	5525	-0-	-5945	-0-	655	1	4796	2	N	67					135
							74	9									

SULLIVAN WELL #: 18 RRCID -> 241261 COMPL. DATE 11/30/2017 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10452 - 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
10	16937	X	16937	-0-	-0-	-0-	696	1	15661	2	N	527	686	1			202
							580	9									
11	15163	X	15163	-0-	-0-	-0-	784	1	14045	2	N	304	384	1			122
							334	9									
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1732	1	10362	2	N	401	383	1			140
							441	9									
01	8572	X	8572	-0-	-0-	-0-	1317	1	6820	2	N	395	388	1			147
							435	9									
02	8004	X	8004	-0-	-0-	-0-	822	1	6827	2	N	323	371	1			99
							355	9									
*03	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	1097	1	8034	2	N	96	6	8			189
							106	9									

SULLIVAN WELL #: 19ST RRCID -> 245715 COMPL. DATE 11/04/2016 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10808 - 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
10	52638	X	24054	-0-	-28584	-0-	999	1	22457	2	N	544	382	1			448
							598	9									
11	46290	X	21504	-0-	-24786	-0-	1120	1	20068	2	N	287	388	1			347
							316	9									
12	43462	X	-0-	-0-	-43462	-0-					N	-0-	185	1			162
01	36921	X	148	-0-	-36773	-0-	24	1	124	2	N	-0-					162
02	28588	X	-0-	-0-	-28588	-0-					N	-0-					162
*03	24056	X	-0-	-0-	-24056	-0-					N	2	2	8			162

SULLIVAN WELL #: 20ST RRCID -> 260339 COMPL. DATE 07/28/2017 TOTAL DEPTH 11346 PERF.10763 - 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
10	3100	N	10951	-0-	7851	34560	441	1	9909	2	N	546	573	1			187
							601	9									
11	63948	X	29388	-0-	-34560	-0-	1499	1	26854	2	N	941	387	1			741
							1035	9									
12	19547	X	19547	-0-	-0-	-0-	2728	1	16324	2	N	450	957	1			234
							495	9									
01	17877	X	17877	-0-	-0-	-0-	2832	1	14661	2	N	349	383	1			200
							384	9									
02	11490	X	11490	-0-	-0-	-0-	1204	1	10003	2	N	257	193	1			264
							283	9									
*03	10400	X	10400	-0-	-0-	-0-	1217	1	8909	2	N	249	193	1	3	8	317
							274	9									

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149578 COMPL. DATE 10/09/1998 TOTAL DEPTH 11103 PERF.10118 - 10354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	4	1	88	2	N	-0-					126
11	90	N	71	-0-	-19	-0-	71	2			N	-0-					126
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-					126
01	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	2			N	-0-					126
02	56	N	46	-0-	-10	-0-	14	1	32	2	N	-0-					126
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	23	1	19	2	N	-0-					126

GARCIA-BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151053 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10154 - 10276

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GARCIA-RUPP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154581 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10510 - 10560

10	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	106	1	2424	2	N	51					238
							56	9									
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	18	1	1309	2	N	7					245
							8	9									
12	775	N	630	-0-	-145	-0-	32	1	575	2	N	21	196	1			70
							23	9									
01	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	64	1	1120	2	N	3					73
							3	9									
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	334	1	804	2	N	14					87
							15	9									
*03	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	788	1	681	2	N	108					195
							119	9									

RUPP GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 170547 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10406 - 10564

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RUPP WELL #: 5 RRCID -> 197680 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10418 - 10866

10	465	N	213	-0-	-252	-0-	9	1	204	2	N	-0-					103
11	3000	N	17987	-0-	14987	14987	238	1	17297	2	N	411	384	1			130
							452	9									
12	3100	N	42595	-0-	39495	54482	2189	1	39349	2	N	961	773	1			318
							1057	9									
01	3100	N	147	-0-	-2953	51529	1	1	23	2	N	112					430
							123	9									
02	51529	X	-0-	-0-	-51529	-0-					N	-0-					430
03	2015	X	-0-	-0-	-2015	-0-					N	1	193	1			238

GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2T RRCID -> 199694 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10842 - 10858

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					145

FLOWELLA (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 31591 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
GARCIA GAS UNIT 2 WELL #: 2C RRCID -> 199695 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 11380 PERF.10234 - 10370

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

EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 079123 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10281 - 10429

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			212
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 15 RRCID -> 151882 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9278 - 9424

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FLOWELLA, W. (VKSBG. 4.5.6) 31597 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
RUPP-NICHOLS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173025 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9863 - 11270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					178
11	828	N	828	-0-	-0-	-0-	11	1	773	2	N	40					218
							44	9									
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	N	-0-					218
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	43	1	746	2	N	19					237
							21	9									
02	784	N	563	-0-	-221	-0-	152	1	366	2	N	41					278
							45	9									
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	144	1	125	2	N	12					290
							13	9									

SCHNITZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173034 COMPL. DATE 03/13/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10034 - 11380

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOUR SEVENS (8100 YEGUA) 32374 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FREDCO 284921
TALLEY-KIBBE WELL #: 1 RRCID -> 119750 COMPL. DATE 11/22/1985 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 8061 - 8071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					37

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
01	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					25
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					25

FOX-HERD (ANDERSON) 32407 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
WENDLAND, WILLIAM WELL #: 1 RRCID -> 257670 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9623 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FRANCISCO (2100) 32525 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CUELLAR, MARIA WELL #: 5 RRCID -> 150581 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 2253 PERF. 2068 - 2088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 3 RRCID -> 181350 COMPL. DATE 01/23/2001 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 5503 - 5505

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FREER RANCH (2ND QUEEN CITY) //CONT.// 32947 599 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM FREER RANCH "196" WELL #: 5 RRCID -> 188388 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5431 - 5434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

GARCIA L&L CO WELL #: C 13 RRCID -> 181935 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 4572 - 4592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST (FLORES, UPPER) 33104 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 7 RRCID -> 185098 COMPL. DATE 04/04/2013 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 4180 - 4186

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO-A) 33104 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -A- WELL #: 6 RRCID -> 186180 COMPL. DATE 11/17/2001 TOTAL DEPTH 6814 PERF. 3786 - 3794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 14) 33104 218 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 9 RRCID -> 171650 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 3988 - 4498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST (FRIO 4280) 33104 237 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 247779 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7680 PERF. 4021 - 4031

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

FROST (K-3) 33104 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 11 RRCID -> 178375 COMPL. DATE 02/27/1994 TOTAL DEPTH 6104 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			123

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/01/2014 - PLUGGED 11/28/06

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16-C RRCID -> 180035 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 5617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	DLQ G-10		507	-0-	507	1450	7	1	477	2	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
11	1892	N	442	-0-	-1450	-0-	3	1	405	2	Y	31	31	1			-0-
							34	9									
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	23	1	296	2	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
01	496	N	208	-0-	-288	-0-	11	1	165	2	Y	29	29	1			-0-
							32	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	115	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									
03	341	N	287	-0-	-54	-0-	15	1	272	2	Y	-0-					-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST, NORTH (ASHBY) 33110 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FINA CONOCO FEE WELL #: 12 U RRCID -> 135059 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 6888 - 7022

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					179
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					182
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					188
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					188
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					188

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
10	458	R	458	-0-	-0-	-0-	450	4	8	9	N	7					73
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					73
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					77
01	372	#	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					77
02	420	#	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					77
03	465	#	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					77

FULTON BEACH, WEST (A-1) 33305 013 ASSOCIATED 49B CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 73 RRCID -> 152413 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 7694 PERF. 6059 - 6068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 13 L RRCID -> 157451 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6042 - 6052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COPANO BAY STATE WELL #: 62 RRCID -> 159878 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6068 - 6078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FULTON BEACH, WEST (A-2) 33305 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TRYALL, INC 872138
COPANO BAY STATE WELL #: 16 RRCID -> 227982 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6162 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			85
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

G.O.M. ST-904 (FRIO 1-A) //CONT.// 33533 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
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
10	5425	X	3887	-0-	-1538	-0-	22	1	3170	2	Y	632	625	1			96
							695	9									
11	5262	X	5262	-0-	-0-	-0-	34	1	4199	2	Y	935	923	1			108
							1029	9									
12	DLQ G-10		4832	-0-	4832	4832	162	1	3924	2	Y	678	737	1			49
							746	9									
01	DLQ G-10		4398	-0-	4398	9230	67	1	3243	2	Y	989	834	1			204
							1088	9									
*02	13889	X	4659	-0-	-9230	-0-	63	1	3786	2	Y	736	761	1			179
							810	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					179

G O M-ST-904 (FRIO 8200) 33533 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136359 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 8356 - 8368

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 904 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225090 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9392 - 9412

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	42	2	6	9	Y	5	5	1			-0-
12	DLQ G-10		623	-0-	623	623	24	1	571	2	Y	25	24	1			1
							28	9									
01	DLQ G-10		719	-0-	719	1342	24	1	631	2	Y	58	49	1			10
							64	9									
*02	100	N	697	-0-	597	1939	11	1	647	2	Y	35	38	1			7
							39	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1939					Y	NO RPT					7

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	2	1	266	2	Y	109	97	1			12
							120	9									
12	DLQ G-10		356	-0-	356	356	6	1	144	2	Y	187	187	1			12
							206	9									
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	356					Y	-0-	12	1			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	356					Y	NO RPT					-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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5766		4537	-0-	-1229	-0-	28	1	4242	2	Y	243	237	1			36
							267	9									
11	6078		5829	-0-	-249	-0-	45	1	5489	2	Y	268	273	1			31
							295	9									
12	DLQ G-10		4504	-0-	4504	4504	171	1	4082	2	Y	228	243	1			16
							251	9									
01	DLQ G-10		5984	-0-	5984	10488	183	1	5183	2	Y	562	473	1			105
							618	9									
*02	179		4627	-0-	4448	14936	72	1	4318	2	Y	215	265	1			55
							237	9									
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	14936					Y	NO RPT					55

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					121

GARCIA (FROST -A-) 33954 080 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3U RRCID -> 253361 COMPL. DATE 05/30/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3268 - 3274

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	1830	#	-0-	-0-	-1830	-0-					N	-0-					-0-
12	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
01	1891	#	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (GARCIA VII) 33954 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 35 RRCID -> 189727 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3770 - 3888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA (SOLIS) 33954 620 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 15 RRCID -> 242336 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 4196 - 4204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK -B- WELL #: 40 RRCID -> 276013 COMPL. DATE 01/04/2015 TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4069 - 4077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (VELA -A-) 33954 740 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: C 25 RRCID -> 277366 COMPL. DATE 03/03/2015 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3250 - 3254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATA OPERATING, INC. 825445
GUZMAN WELL #: 1A RRCID -> 282121 COMPL. DATE 05/15/2017 TOTAL DEPTH 3960 PERF. 3021 - 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
10	2108		421	-0-	-1687 B	784	421	2			N	-0-					-0-
11	0		253	-0-	253 B	1037	253	2			N	-0-					-0-
12	1212	N	175	-0-	-1037 B	-0-	175	2			N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0- B	-0-	241	2			N	-0-					-0-
*02	289	N	289	-0-	-0- B	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

12TH MAN ENERGY, LLC 953784
GARCIA, T. WELL #: 3L RRCID -> 253363 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3120 - 3146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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
10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA (2000) 33954 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARCIA L&L CO. WELL #: A 16 RRCID -> 222336 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 4132 PERF. 2050 - 2060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5827	X	5827	-0-	-0-	-0-	5682	2	145	9	N	132	179	1			77
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	4673	2	120	9	N	109					186
12	4967	X	4967	-0-	-0-	-0-	4889	2	78	9	N	71					257
01	6053	X	6053	-0-	-0-	-0-	5929	2	124	9	N	113	185	1			185
02	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	5314	2	138	9	N	125	204	1			106
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					106

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KALER ENERGY CORP. 450261
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
10	1426	X	881	-0-	-545	-0-	870	2	11	9	N	10					26
11	1290	X	711	-0-	-579	-0-	700	2	11	9	N	10					36
12	1333	X	718	-0-	-615	-0-	718	2			N	-0-					36
01	1209	X	812	-0-	-397	-0-	801	2	11	9	N	10					46
02	777	N	777	-0-	-0-	-0-	746	2	31	9	N	28					74
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					74

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
STARR PRODUCE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 222925 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9682 PERF. 9041 - 9184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					81
11	1020	X	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-					81
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					81
01	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					81
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - P/A 02/19/18

WAGNER OIL COMPANY 891175
BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161860 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9458 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	478	-0-	-638	-0-	64	1	414	2	N	-0-					124
11	1080	X	455	-0-	-625	-0-	61	1	394	2	N	-0-	18	7			106
12	1116	X	463	-0-	-653	-0-	62	1	401	2	N	-0-					-0-
01	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR PRODUCE CO. WELL #: 1 RRCID -> 211971 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 8450 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12082	X	12082	-0-	-0-	-0-	1242	1	10420	2	N	382	360	1			268
							420	9									
11	12254	X	12254	-0-	-0-	-0-	1263	1	10595	2	N	360	189	1	260	7	179
							396	9									
*12	13170	X	13170	-0-	-0-	-0-	1376	1	11544	2	N	227	279	1			127
							250	9									
01	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					127
02	6524	X	NO RPT	-0-	-6524	-0-					N	NO RPT					127
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					N	NO RPT					127

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
FLORES GAS UNIT WELL #: 1C RRCID -> 220510 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9175 - 9598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1364	-0-	-0-	-0-	37 13	1 9	1314	2	N	12	6	1			174
11	1470	X	1286	-0-	-184	-0-	35 24	1 9	1227	2	N	22	182	1			14
12	1519	X	1377	-0-	-142	-0-	38 2	1 9	1337	2	N	2					16
01	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					16
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

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
10	2418	X	2199	-0-	-219	-0-	226 79	1 9	1894	2	N	72	223	1			175
11	2670	X	2231	-0-	-439	-0-	230 75	1 9	1926	2	N	68	63	7			180
12	2759	X	2395	-0-	-364	-0-	251 46	1 9	2098	2	N	42					222
01	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					222
02	2100	X	NO RPT	-0-	-2100	-0-					N	NO RPT					222
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					222

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
10	2806	X	2806	-0-	-0-	-0-	1493 95	1 9	1218	2	N	86					222
11	5047	X	5047	-0-	-0-	-0-	2739 74	1 9	2234	2	N	67	189	1			100
*12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	2786 81	1 9	2273	2	N	74					174
01	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					174
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					174

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
10	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	564 463	1 9	5086	2	N	421	485	1			360
11	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	516 369	1 9	4657	2	N	335	191	1	320	7	184
*12	5518	X	5518	-0-	-0-	-0-	525 256	1 9	4737	2	N	233	385	1			32
01	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					32
02	252	X	NO RPT	-0-	-252	-0-					N	NO RPT					32
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					32

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
10	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-					124
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-	49	7			75
12	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					75
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	871	1	5676	2	N	77	205	1			206
							85	9									
11	6307	X	6307	-0-	-0-	-0-	828	1	5396	2	N	75	127	7			154
							83	9									
*12	6420	X	6420	-0-	-0-	-0-	842	1	5489	2	N	81	192	1			43
							89	9									
01	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					43
02	1176	X	NO RPT	-0-	-1176	-0-					N	NO RPT					43
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					43

SHEERIN "B" WELL #: 1 RRCID -> 240264 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8060 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3894	-0-	-601	-0-	2103	1	1715	2	N	69	26	1			331
							76	9									
11	7082	X	7082	-0-	-0-	-0-	3859	1	3147	2	N	69	189	1	49	7	162
							76	9									
*12	7172	X	7172	-0-	-0-	-0-	3925	1	3201	2	N	42					204
							46	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					204
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					204
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					204

STARRPRO MINERALS B WELL #: 1 RRCID -> 240357 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8496 - 8508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3921	-0-	-388	-0-	378	1	3410	2	N	121	44	1			194
							133	9									
11	4170	X	3595	-0-	-575	-0-	346	1	3122	2	N	115	97	7			212
							127	9									
12	4061	X	3609	-0-	-452	-0-	352	1	3176	2	N	74	189	1			97
							81	9									
01	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					97
02	3528	X	NO RPT	-0-	-3528	-0-					N	NO RPT					97
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					97

SHEERIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 241585 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 8465 PERF. 7896 - 7908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1122	-0-	-242	-0-	605	1	493	2	N	22	196	1			147
							24	9									
11	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	1111	1	905	2	N	95	190	1			52
							105	9									
*12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	1130	1	920	2	N	15					67
							17	9									
01	1116	X	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

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
10	4495	X	3623	-0-	-872	-0-	1935	1	1578	2	N	100	42	1			325
							110	9									
11	6556	X	6556	-0-	-0-	-0-	3551	1	2895	2	N	100	189	1	114	7	122
							110	9									
*12	6631	X	6631	-0-	-0-	-0-	3612	1	2945	2	N	67					189
							74	9									
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					189
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					189
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					189

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	14415	X	13247	-0-	-1168	-0-	1377 319	1 9	11551	2	N	290	316	1			105
11	13228	X	13228	-0-	-0-	-0-	1400 83	1 9	11745	2	N	75					180
*12	14585	X	14585	-0-	-0-	-0-	1525 263	1 9	12797	2	N	239	224	1			195
01	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					195
02	11956	X	NO RPT	-0-	-11956	-0-					N	NO RPT					195
03	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					N	NO RPT					195

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
10	15355	X	15355	-0-	-0-	-0-	1542 882	1 9	12931	2	N	802	973	1			480
11	15300	X	15300	-0-	-0-	-0-	1568 583	1 9	13149	2	N	530	368	1	450	7	192
*12	16452	X	16452	-0-	-0-	-0-	1708 418	1 9	14326	2	N	380	480	1			92
01	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					92
02	12516	X	NO RPT	-0-	-12516	-0-					N	NO RPT					92
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					92

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
10	621	N	621	-0-	-0-	-0-	187 9	1 9	425	2	N	8					74
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	245 7	1 9	556	2	N	6					80
*12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	266 4	1 9	606	2	N	4					84
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					84
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

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
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	93 116	1 9	779	2	N	105	44	1			364
11	960	X	933	-0-	-27	-0-	95 46	1 9	792	2	N	42	40	7			366
*12	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	103 120	1 9	863	2	N	109	189	1			286
01	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					286
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					286

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
10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	66 55	1 9	597	2	N	50	14	1			85
11	657	N	657	-0-	-0-	-0-	60 51	1 9	546	2	N	46	84	7			47
12	837	N	617	-0-	-220	-0-	61	1	556	2	N	-0-					47
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					47
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					47

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS B WELL #: 2 RRCID -> 249420 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8176 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5076	-0-	-938	-0-	490 173	1 9	4413	2	N	157	239	1			279
11	4740	X	4584	-0-	-156	-0-	449 94	1 9	4041	2	N	85	189	1			175
12	4898	X	4683	-0-	-215	-0-	456 116	1 9	4111	2	N	105	193	1			87
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					87
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					87
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					87

SHEERIN "A" WELL #: 1 RRCID -> 249636 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 8480 PERF. 8216 - 8228

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					165
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			147
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 249873 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 8188 - 8206

10	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	399 106	1 9	3594	2	N	96	212	1			110
11	3718	X	3718	-0-	-0-	-0-	365 62	1 9	3291	2	N	56	27	7			139
*12	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	372 56	1 9	3348	2	N	51					190
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					190
02	1344	X	NO RPT	-0-	-1344	-0-					N	NO RPT					190
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					190

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 250189 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8878 - 8896

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	10695	X	9097	-0-	-1598	-0-	892 168	1 9	8037	2	N	153	245	1			425
11	8520	X	8230	-0-	-290	-0-	817 54	1 9	7359	2	N	49					474
*12	8403	X	8403	-0-	-0-	-0-	831 86	1 9	7486	2	N	78	191	1			361
01	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					361
02	8204	X	NO RPT	-0-	-8204	-0-					N	NO RPT					361
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					361

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 251124 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8752 - 8768

10	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					N	9	189	1			153
11	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					N	1					154
12	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	143					297
01	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					297
02	5	X	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					297
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					297

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS C WELL #: 1 RRCID -> 252111 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8198 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	1890	-0-	-900	-0-	184 46	1 9	1660	2	N	42	18	1			249
11	2700	X	1713	-0-	-987	-0-	168 25	1 9	1520	2	N	23	43	7			229
12	2604	X	1748	-0-	-856	-0-	171 31	1 9	1546	2	N	28	187	1			70
01	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

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
10	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	615 232	1 9	5155	2	N	211	297	1			115
11	6028	X	6028	-0-	-0-	-0-	625 161	1 9	5242	2	N	146	104	7			157
*12	6521	X	6521	-0-	-0-	-0-	681 129	1 9	5711	2	N	117					274
01	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					274
02	3864	X	NO RPT	-0-	-3864	-0-					N	NO RPT					274
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					274

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
10	1457	X	1175	-0-	-282	-0-	115 21	1 9	1039	2	N	19	19	1			327
11	1410	X	1078	-0-	-332	-0-	105 22	1 9	951	2	N	20	179	1	21	7	147
12	1457	X	1075	-0-	-382	-0-	107	1	968	2	N	-0-					147
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

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
10	1581	X	1203	-0-	-378	-0-	160 1	1 9	1042	2	N	1					223
11	1530	X	1144	-0-	-386	-0-	152 1	1 9	991	2	N	1	87	7			137
12	1581	X	1170	-0-	-411	-0-	155 7	1 9	1008	2	N	6					143
01	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					143
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	45	7			139
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255855 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10534 - 10542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	10	-0-	-393	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			140
							1	9									
11	390	X	21	-0-	-369	-0-	1	1	7	2	N	12					152
							13	9									
12	93	X	9	-0-	-84	-0-	1	1	8	2	N	-0-					150
01	10	X	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					150
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

SHEERIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256168 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8851 - 8859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	108	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARRPRO MINERALS C UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 258768 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8522 PERF. 8168 - 8182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9252	X	9252	-0-	-0-	-0-	924	1	8328	2	N	-0-	54	1			381
11	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	846	1	7626	2	N	45	192	1			234
							50	9									
*12	8718	X	8718	-0-	-0-	-0-	861	1	7757	2	N	91	191	1			134
							100	9									
01	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					134
02	2464	X	NO RPT	-0-	-2464	-0-					N	NO RPT					134
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					134

STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 1 RRCID -> 258897 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 7948 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	476	1	4291	2	N	36	411	1			244
							40	9									
11	4389	X	4389	-0-	-0-	-0-	436	1	3929	2	N	22	184	1	12	7	70
							24	9									
*12	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	443	1	3997	2	N	54					124
							59	9									
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					124
02	3444	X	NO RPT	-0-	-3444	-0-					N	NO RPT					124
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					124

SEMMES WELL #: 3 RRCID -> 259409 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 6376 - 7984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	11585					N	-0-					110
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	11585					N	NO RPT					110
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					110
03	11585	X	NO RPT	-0-	-11585	-0-					N	NO RPT					110

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
STARRPRO MINERALS DGU WELL #: 2 RRCID -> 260167 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 8574 PERF. 7940 - 7950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	52514	X	48443	-0-	-4071	-0-	4743 944	1 9	42756	2	N	858	874	1			439
11	49740	X	43997	-0-	-5743	-0-	4343 504	1 9	39150	2	N	458	566	1	201	7	130
12	50220	X	44729	-0-	-5491	-0-	4418 487	1 9	39824	2	N	443	384	1			189
01	48453	X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					189
02	43764	X	NO RPT	-0-	-43764	-0-					N	NO RPT					189
03	48453	X	NO RPT	-0-	-48453	-0-					N	NO RPT					189

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
10	7595	X	6764	-0-	-831	-0-	888 87	1 9	5789	2	N	79	15	1			247
11	7230	X	6425	-0-	-805	-0-	844 78	1 9	5503	2	N	71	47	7			271
12	7037	X	6542	-0-	-495	-0-	859 85	1 9	5598	2	N	77	184	1			164
01	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					164
02	6104	X	NO RPT	-0-	-6104	-0-					N	NO RPT					164
03	6758	X	NO RPT	-0-	-6758	-0-					N	NO RPT					164

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
10	6014	X	5071	-0-	-943	-0-	499 74	1 9	4498	2	N	67	34	1			482
11	5700	X	4602	-0-	-1098	-0-	457 26	1 9	4119	2	N	24	190	1	46	7	270
12	5487	X	4676	-0-	-811	-0-	465 22	1 9	4189	2	N	20	190	1			100
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					100
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					N	NO RPT					100
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					N	NO RPT					100

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
10	2759	X	2034	-0-	-725	-0-	201 150	1 9	1683	2	N	136	240	1			226
11	2520	X	2066	-0-	-454	-0-	204 150	1 9	1712	2	N	136	191	1	86	7	85
12	2232	X	2173	-0-	-59	-0-	223 85	1 9	1865	2	N	77					162
01	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					162
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					162

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
10	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	41	21	1			174
11	1860	X	285	-0-	-1575	-0-	21 56	1 9	208	2	N	51	155	7			70
12	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					N	171	191	1			139
01	1023	X	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					139
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					139

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	1519	X	1350	-0-	-169	-0-	122	1	1100	2	N	116	36	1			427
							128	9									
11	1470	X	1225	-0-	-245	-0-	112	1	1007	2	N	96	188	1	100	7	235
							106	9									
12	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	113	1	1025	2	N	177	188	1			224
							195	9									
01	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					224
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					224

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
10	4743	X	4297	-0-	-446	-0-	394	1	3556	2	N	315	299	1			261
							347	9									
11	4590	X	3870	-0-	-720	-0-	361	1	3256	2	N	230	191	1	153	7	147
							253	9									
12	4805	X	4097	-0-	-708	-0-	367	1	3312	2	N	380	191	1			336
							418	9									
01	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					336
02	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					336
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					336

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
10	8479	X	8479	-0-	-0-	-0-	801	1	7218	2	N	418	539	1			214
							460	9									
11	7784	X	7784	-0-	-0-	-0-	733	1	6609	2	N	402	189	1	238	7	189
							442	9									
*12	7765	X	7765	-0-	-0-	-0-	746	1	6723	2	N	269	194	1			264
							296	9									
01	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					264
02	1484	X	NO RPT	-0-	-1484	-0-					N	NO RPT					264
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					264

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
10	3007	X	2848	-0-	-159	-0-	272	1	2452	2	N	113	227	1			109
							124	9									
11	2910	X	2613	-0-	-297	-0-	249	1	2245	2	N	108	58	7			159
							119	9									
*12	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	253	1	2284	2	N	7					77
							8	9									
01	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					77
02	2576	X	NO RPT	-0-	-2576	-0-					N	NO RPT					77
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					77

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
10	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	904	1	8146	2	N	192	268	1			157
							211	9									
11	8472	X	8472	-0-	-0-	-0-	828	1	7459	2	N	168	91	7			234
							185	9									
*12	8553	X	8553	-0-	-0-	-0-	842	1	7588	2	N	112	191	1			155
							123	9									
01	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					155
02	8372	X	NO RPT	-0-	-8372	-0-					N	NO RPT					155
03	9269	X	NO RPT	-0-	-9269	-0-					N	NO RPT					155

GARCIAS RIDGE (QUEEN CITY) //CONT.// 33972 360 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	1953	X	1253	-0-	-700	-0-	119	1	1073	2	N	55	203	1			42
							61	9									
11	1830	X	1143	-0-	-687	-0-	109	1	982	2	N	47	42	7			47
							52	9									
12	1767	X	1156	-0-	-611	-0-	111	1	999	2	N	42					89
							46	9									
01	1271	X	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					89
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					89

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

10	341	N	229	-0-	-112	B	-0-	229	2			N	-0-				9
11	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	369	2			N	-0-				9
12	372	N	369	-0-	-3	B	-0-	369	2			N	-0-				9
01	338	N	338	-0-	-0-	B	-0-	338	2			N	-0-				9
02	400	N	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			N	-0-				9
*03	448	N	448	-0-	-0-	B	-0-	448	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

10	558	#	-0-	-0-	-558	B	-17865					N	-0-				-0-
11	390	#	-0-	-0-	-390	B	-18255					N	-0-				-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-18255					N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-18255					N	-0-				-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-18255					N	-0-				-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	B	-18255					N	NO RPT				-0-

GARZA (CONSOLIDATED) 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA L. WELL #: 2 RRCID -> 163582 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9967 - 10556

10	464	N	464	-0-	-0-	B	-0-	29	1	435	2	Y	-0-				-0-
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	23	1	406	2	Y	-0-				-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	B	-0-	13	1	378	2	Y	-0-				-0-
01	434	N	371	-0-	-63	B	-0-	16	1	355	2	Y	-0-				-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	B	-0-	11	1	294	2	Y	-0-				-0-
03	403	N	317	-0-	-86	B	-0-	2	1	315	2	Y	-0-				-0-

GARZA, L. WELL #: 11 RRCID -> 175958 COMPL. DATE 01/31/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9984 - 10532

10	406	N	406	-0-	-0-	B	-0-	25	1	381	2	Y	-0-				1
11	394	N	394	-0-	-0-	B	-0-	22	1	372	2	Y	-0-				1
12	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	14	1	400	2	Y	-0-				1
01	427	N	427	-0-	-0-	B	-0-	19	1	408	2	Y	-0-				1
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	13	1	356	2	Y	-0-				1
*03	407	N	407	-0-	-0-	B	-0-	3	1	404	2	Y	-0-				1

GARZA, L. WELL #: 12 RRCID -> 177716 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9860 - 10527

10	6705	X	6705	-0-	-0-	B	-0-	420	1	6285	2	Y	-0-				10
11	5726	X	5726	-0-	-0-	B	-0-	313	1	5413	2	Y	-0-				10
12	6541	X	5879	-0-	-662	B	-0-	195	1	5684	2	Y	-0-				10
01	6696	X	6329	-0-	-367	B	-0-	277	1	6052	2	Y	-0-				10
02	6048	X	6019	-0-	-29	B	-0-	211	1	5808	2	Y	-0-				10
03	6696	X	5653	-0-	-1043	B	-0-	37	1	5616	2	Y	-0-				10

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

GARZA, L. WELL #: 13 RRCID -> 178137 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9850 - 10374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3485	X	3485	-0-	-0- B	-0-	218	1	3267	2	Y	-0-					7
11	603	X	603	-0-	-0- B	-0-	33	1	570	2	Y	-0-					7
12	3545	X	3545	-0-	-0- B	-0-	117	1	3428	2	Y	-0-					7
01	4371	X	3422	-0-	-949 B	-0-	150	1	3272	2	Y	-0-					7
02	3948	X	3259	-0-	-689 B	-0-	114	1	3145	2	Y	-0-					7
03	3534	X	2353	-0-	-1181 B	-0-	16	1	2337	2	Y	-0-					7

GARZA, L. WELL #: 15 RRCID -> 184553 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9874 - 9951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	925	X	925	-0-	-0- B	-0-	58	1	867	2	Y	-0-					8
11	922	X	922	-0-	-0- B	-0-	50	1	872	2	Y	-0-					8
12	930	X	921	-0-	-9 B	-0-	31	1	890	2	Y	-0-					8
01	930	X	884	-0-	-46 B	-0-	39	1	845	2	Y	-0-					8
02	841	X	841	-0-	-0- B	-0-	29	1	812	2	Y	-0-					8
03	961	X	960	-0-	-1 B	-0-	6	1	954	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 16 RRCID -> 185104 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10043 - 10080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	773	N	773	-0-	-0- B	-0-	48	1	725	2	Y	-0-					8
11	653	N	653	-0-	-0- B	-0-	36	1	617	2	Y	-0-					8
12	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	20	1	571	2	Y	-0-					8
01	596	N	596	-0-	-0- B	-0-	26	1	570	2	Y	-0-					8
02	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	17	1	470	2	Y	-0-					8
03	589	N	509	-0-	-80 B	-0-	3	1	506	2	Y	-0-					8

GARZA, L. WELL #: 18 RRCID -> 185406 COMPL. DATE 11/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10527 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0- B	-0-	53	1	788	2	Y	-0-					1
11	821	N	821	-0-	-0- B	-0-	45	1	776	2	Y	-0-					1
12	856	N	856	-0-	-0- B	-0-	28	1	828	2	Y	-0-					1
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	37	1	815	2	Y	-0-					1
02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	27	1	755	2	Y	-0-					1
03	868	N	836	-0-	-32 B	-0-	6	1	830	2	Y	-0-					1

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
10	210	N	210	-0-	-0- B	-0-	13	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0- B	-0-	9	1	163	2	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0- B	-0-	3	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	217	N	160	-0-	-57 B	-0-	7	1	153	2	Y	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0- B	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-
*03	1458	N	1458	-0-	-0- B	-0-	10	1	1448	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
10	403	N	403	-0-	-0- B	-0-	25	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0- B	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0- B	-0-	13	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	16	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0- B	-0-	11	1	316	2	Y	-0-					-0-
*03	352	N	352	-0-	-0- B	-0-	2	1	350	2	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	547	-0-	547 B	-10900	34	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	0	N	502	-0-	502 B	-10398	27	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	471	-0-	471 B	-9927	16	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	427	-0-	-131 B	-9927	19	1	408	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	427	-0-	427 B	-9500	15	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	534	-0-	69 B	-9431	4	1	530	2	Y	-0-					-0-

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

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
10	1959	X	1959	-0-	-0- B	-0-	123	1	1836	2	Y	-0-			1
11	1516	X	1516	-0-	-0- B	-0-	83	1	1433	2	Y	-0-			1
12	1884	X	1884	-0-	-0- B	-0-	62	1	1822	2	Y	-0-			1
01	2085	X	2085	-0-	-0- B	-0-	91	1	1994	2	Y	-0-			1
02	1426	X	1426	-0-	-0- B	-0-	50	1	1376	2	Y	-0-			1
*03	1542	X	1542	-0-	-0- B	-0-	10	1	1532	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
10	243	N	243	-0-	-0- B	-0-	15	1	228	2	Y	-0-			-0-
11	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	12	1	206	2	Y	-0-			-0-
12	218	N	218	-0-	-0- B	-0-	7	1	211	2	Y	-0-			-0-
01	248	N	219	-0-	-29 B	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
02	208	N	208	-0-	-0- B	-0-	7	1	201	2	Y	-0-			-0-
*03	230	N	230	-0-	-0- B	-0-	2	1	228	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
10	0	X	3355	-0-	3355 B	-16332	210	1	3145	2	Y	-0-			-0-
11	0	X	3733	-0-	3733 B	-12599	204	1	3529	2	Y	-0-			-0-
12	2635	X	3682	-0-	1047 B	-11552	122	1	3560	2	Y	-0-			-0-
01	2635	X	3317	-0-	682 B	-10870	145	1	3172	2	Y	-0-			-0-
02	2380	X	3139	-0-	759 B	-10111	110	1	3029	2	Y	-0-			-0-
03	2635	X	3306	-0-	671 B	-9440	22	1	3284	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
10	690	N	690	-0-	-0- B	-0-	24	1	666	2	Y	-0-			-0-
11	662	N	662	-0-	-0- B	-0-	36	1	626	2	Y	-0-			-0-
12	660	N	660	-0-	-0- B	-0-	22	1	638	2	Y	-0-			-0-
01	682	N	667	-0-	-15 B	-0-	29	1	638	2	Y	-0-			-0-
02	591	N	591	-0-	-0- B	-0-	21	1	570	2	Y	-0-			-0-
*03	664	N	664	-0-	-0- B	-0-	4	1	660	2	Y	-0-			-0-

GARZA, L. WELL #: 29 RRCID -> 197452 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10485 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-

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
10	0	N	581	-0-	581 B	-37765	36	1	545	2	Y	-0-			1
11	0	N	571	-0-	571 B	-37194	31	1	540	2	Y	-0-			1
12	0	N	592	-0-	592 B	-36602	20	1	572	2	Y	-0-			1
01	589	N	572	-0-	-17 B	-36602	25	1	547	2	Y	-0-			1
02	0	N	534	-0-	534 B	-36068	19	1	515	2	Y	-0-			1
03	589	N	603	-0-	14 B	-36054	4	1	599	2	Y	-0-			1

GARZA (CONSOLIDATED) //CONT.// 34112 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	3761	X	3761	-0-	-0- B	-0-	235	1	3526	2	Y	-0-					2
11	3480	X	3480	-0-	-0- B	-0-	190	1	3290	2	Y	-0-					2
12	3317	X	3083	-0-	-234 B	-0-	102	1	2981	2	Y	-0-					2
01	3317	X	3065	-0-	-252 B	-0-	134	1	2931	2	Y	-0-					2
02	2996	X	2776	-0-	-220 B	-0-	97	1	2679	2	Y	-0-					2
*03	3508	X	3508	-0-	-0- B	-0-	23	1	3485	2	Y	-0-					2

GARZA, L WELL #: 34 RRCID -> 208680 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10655 - 10694

10	1304	X	1304	-0-	-0- B	-0-	82	1	1222	2	Y	-0-					2
11	2783	X	2783	-0-	-0- B	-0-	152	1	2631	2	Y	-0-					2
12	3813	X	2250	-0-	-1563 B	-0-	75	1	2175	2	Y	-0-					2
01	3069	X	2476	-0-	-593 B	-0-	108	1	2368	2	Y	-0-					2
02	2408	X	1851	-0-	-557 B	-0-	65	1	1786	2	Y	-0-					2
03	2883	X	1302	-0-	-1581 B	-0-	9	1	1293	2	Y	-0-					2

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
JOHN GARNER RANCH WELL #: 5H RRCID -> 262502 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9331 - 14307

10	2790	X	180	-0-	-2610	-0-	30	1	73	2	Y	70					146
							77	9									
11	2820	X	2256	-0-	-564	-0-	737	1	1427	2	Y	84	134	1			96
							92	9									
12	2945	X	1966	-0-	-979	-0-	569	1	1344	2	Y	48	40	1			104
							53	9									
01	2945	X	1650	-0-	-1295	-0-	657	1	908	2	Y	77	45	1			136
							85	9									
02	2660	X	1614	-0-	-1046	-0-	332	1	1032	2	Y	227	284	1			79
							250	9									
03	2325	X	1989	-0-	-336	-0-	417	1	1428	2	Y	131	128	1			82
							144	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 3H RRCID -> 262738 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 9441 PERF. 9479 - 15556

10	5585	X	5585	-0-	-0-	-0-	1560	1	3783	2	Y	220					476
							242	9									
11	4020	X	2654	-0-	-1366	-0-	802	1	1552	2	Y	273	420	1			329
							300	9									
12	4154	X	3686	-0-	-468	-0-	1021	1	2411	2	Y	231	149	1			411
							254	9									
01	5580	X	2476	-0-	-3104	-0-	933	1	1289	2	Y	231	153	1			489
							254	9									
02	5040	X	3051	-0-	-1989	-0-	742	1	2303	2	Y	5	343	1			151
							6	9									
03	5580	X	3647	-0-	-1933	-0-	774	1	2652	2	Y	201	239	1			113
							221	9									

JOHN GARNER RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268687 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 8803 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	128	128	1			-0-
03	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 728883
GATES 05-D WELL #: 7015 RRCID -> 257970 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 9067 - 14012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29602	X	29602	-0-	-0-	-0-	355	1	27314	2	Y	1698	1692	0			40
							65	4	1868	9							
11	24450	X	21986	-0-	-2464	-0-	201	1	20479	2	Y	1141	1160	0	3	1	18
							51	4	1255	9							
12	25265	X	16968	-0-	-8297	-0-	178	1	15706	2	Y	947	949	0			16
							42	4	1042	9							
01	25265	X	8659	-0-	-16606	-0-	95	1	7974	2	Y	504	510	0			10
							36	4	554	9							
02	22820	X	10153	-0-	-12667	-0-	150	1	9275	2	Y	627	622	0			15
							38	4	690	9							
03	25265	X	11295	-0-	-13970	-0-	1774	1	8864	2	Y	574	576	0			13
							26	4	631	9							

GATES 05-D WELL #: 319 RRCID -> 258655 COMPL. DATE 05/08/2010 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9153 - 14036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29803	X	300	-0-	-29503	-0-	3	1	274	2	Y	20	23	0			-0-
							1	4	22	9							
11	2490	X	2149	-0-	-341	-0-	19	1	1951	2	Y	157	154	0			3
							6	4	173	9							
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	45	1	3968	2	Y	185	185	0			3
							10	4	204	9							
01	2573	X	1937	-0-	-636	-0-	22	1	1832	2	Y	68	70	0			1
							8	4	75	9							
02	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	52	1	3226	2	Y	127	125	0			3
							12	4	140	9							
*03	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	528	1	2637	2	Y	88	89	0			2
							6	4	97	9							

GATES 05-D WELL #: 95 RRCID -> 258920 COMPL. DATE 10/02/2009 TOTAL DEPTH 8342 PERF. 8793 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7309	X	7309	-0-	-0-	-0-	83	1	6374	2	Y	760	769	0			18
							16	4	836	9							
*11	1288	X	587	-0-	-701	-0-	5	1	519	2	Y	55	71	0	1	1	1
							2	4	61	9							
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

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
10	19065	X	5365	-0-	-13700	-0-	67	1	5179	2	Y	97	99	0			2
							12	4	107	9							
11	18450	X	128	-0-	-18322	-0-	1	1	117	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
12	19065	X	-0-	-0-	-19065	-0-					Y	-0-					-0-
01	13330	X	-0-	-0-	-13330	-0-					Y	-0-					-0-
02	12040	X	-0-	-0-	-12040	-0-					Y	-0-					-0-
03	5363	X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6619	-0-	6619	6619	62	1	6311	2	Y	211	208	0			3
							14	4	232	9							
12	T. A.		4633	-0-	4633	11252	50	1	4405	2	Y	152	152	0			3
							11	4	167	9							
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	11252					Y	-0-	3	0			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	11252					Y	-0-					-0-
*03	11252	X	-0-	-0-	-11252	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05-D WELL #: 707A RRCID -> 258923 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 8425 PERF. 9057 - 13110

10	7688	X	6534	-0-	-1154	-0-	377	1	5559	2	Y	486	473	0			22
							63	4	535	9							
11	7440	X	5886	-0-	-1554	-0-	367	1	5079	2	Y	377	384	0			15
							25	4	415	9							
12	7688	X	5586	-0-	-2102	-0-	370	1	4822	2	Y	338	339	0			14
							22	4	372	9							
01	6541	X	2933	-0-	-3608	-0-	192	1	2578	2	Y	143	151	0			6
							6	4	157	9							
02	5908	X	-0-	-0-	-5908	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	6541	X	-0-	-0-	-6541	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1287 RRCID -> 258924 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 8187 PERF. 8726 - 13050

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 05-D WELL #: 102 RRCID -> 258925 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 8484 PERF. 8981 - 13444

10	11284	X	5286	-0-	-5998	-0-	314	1	4619	2	Y	276	277	0			12
							49	4	304	9							
11	10920	X	9502	-0-	-1418	-0-	590	1	8169	2	Y	637	624	0			25
							42	4	701	9							
12	10881	X	7944	-0-	-2937	-0-	527	1	6861	2	Y	477	483	0			19
							31	4	525	9							
01	9641	X	9613	-0-	-28	-0-	618	1	8298	2	Y	615	610	0			24
							20	4	677	9							
02	8876	X	7639	-0-	-1237	-0-	449	1	6862	2	Y	295	319	0			-0-
							3	4	325	9							
03	9827	X	-0-	-0-	-9827	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1001 RRCID -> 259226 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 8446 PERF. 8810 - 14372

10	5797	X	4898	-0-	-899	-0-	125	1	4618	2	Y	105	104	0			2
							39	4	116	9							
11	8474	X	8474	-0-	-0-	-0-	207	1	7884	2	Y	184	181	0			5
							181	4	202	9							
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	238	1	6438	2	Y	108	112	0			1
							81	4	119	9							
01	4898	X	2613	-0-	-2285	-0-	133	1	2227	2	Y	190	185	0			6
							44	4	209	9							
02	5236	X	3341	-0-	-1895	-0-	230	1	3092	2	Y	-0-	6	0			-0-
							19	4									
*03	6577	X	6577	-0-	-0-	-0-	482	1	5849	2	Y	209	204	0			5
							16	4	230	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 1 RRCID -> 259366 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 8869 PERF. 9391 - 14332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	1820	-0-	-1993	-0-	101	1	1355	2	Y	321	307	0			33
							11	4	353	9							
11	3690	X	2770	-0-	-920	-0-	142	1	2036	2	Y	523	501	0			55
							17	4	575	9							
12	3627	X	1399	-0-	-2228	-0-	85	1	1205	2	Y	87	131	0			11
							13	4	96	9							
01	5802	X	5802	-0-	-0-	-0-	262	1	4913	2	Y	531	488	0			54
							43	4	584	9							
02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	230	1	3229	2	Y	322	363	0			13
							30	4	354	9							
03	2852	X	1188	-0-	-1664	-0-	75	1	1036	2	Y	56	65	0			4
							15	4	62	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2023 RRCID -> 259374 COMPL. DATE 01/28/2011 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 9122 - 14689

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.		1615	-0-	1615	1615	18	1	1558	2	Y	29	28	0			1
							7	4	32	9							
02	T. A.		15808	-0-	15808	17423	244	1	15075	2	Y	398	390	0			9
							51	4	438	9							
03	T. A.		6918	-0-	6918	24341	66	1	6309	2	Y	478	476	0			11
							17	4	526	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 101 RRCID -> 259430 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8866 - 13827

10	11067	X	8089	-0-	-2978	-0-	381	1	6777	2	Y	843	803	0			40
							4	4	927	9							
11	10710	X	10045	-0-	-665	-0-	526	1	8314	2	Y	1086	1073	0			53
							10	4	1195	9							
12	11067	X	8442	-0-	-2625	-0-	693	1	7086	2	Y	563	585	0			31
							44	4	619	9							
01	10199	X	7366	-0-	-2833	-0-	339	1	6209	2	Y	682	656	0			57
							68	4	750	9							
02	9380	X	5712	-0-	-3668	-0-	172	1	5161	2	Y	249	286	0			20
							105	4	274	9							
03	10385	X	6548	-0-	-3837	-0-	366	1	5656	2	Y	442	440	0			22
							40	4	486	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 5711 RRCID -> 259446 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 8375 PERF. 8833 - 13712

10	9083	X	5797	-0-	-3286	-0-	149	1	5471	2	N	119	120	0			3
							46	4	131	9							
11	8790	X	7961	-0-	-829	-0-	197	1	7492	2	N	91	91	0			3
							172	4	100	9							
12	9046	X	9046	-0-	-0-	-0-	307	1	8304	2	N	301	300	0			4
							104	4	331	9							
01	5797	X	4729	-0-	-1068	-0-	241	1	4008	2	N	365	357	0			12
							78	4	402	9							
02	9407	X	9407	-0-	-0-	-0-	633	1	8515	2	N	187	194	0			5
							53	4	206	9							
*03	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	736	1	8925	2	N	12	17	0			-0-
							22	4	13	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 2020 RRCID -> 259472 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 8564 PERF. 9259 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-					-0-
11	1830	X	1200	-0-	-630	-0-	11	1	1119	2	Y	61	60	0			1
							3	4	67	9							
12	940	X	940	-0-	-0-	-0-	10	1	842	2	Y	78	78	0			1
							2	4	86	9							
01	272	X	272	-0-	-0-	-0-	3	1	244	2	Y	22	23	0			-0-
							1	4	24	9							
02	1120	X	307	-0-	-813	-0-	5	1	291	2	Y	9	9	0			-0-
							1	4	10	9							
03	1240	X	463	-0-	-777	-0-	70	1	350	2	Y	38	37	0			1
							1	4	42	9							

GATES 05-D WELL #: 6012 RRCID -> 259634 COMPL. DATE 06/12/2010 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 8862 - 13325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	2969	-0-	-1464	-0-	35	1	2734	2	Y	175	174	0			4
							7	4	193	9							
11	4290	X	2060	-0-	-2230	-0-	18	1	1799	2	Y	216	217	0			3
							5	4	238	9							
12	3968	X	1782	-0-	-2186	-0-	16	1	1443	2	Y	289	287	0			5
							5	4	318	9							
01	3968	X	3517	-0-	-451	-0-	36	1	3067	2	Y	362	360	0			7
							16	4	398	9							
02	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	63	1	3890	2	Y	215	217	0			5
							15	4	237	9							
03	2976	X	2586	-0-	-390	-0-	26	1	2514	2	Y	37	41	0			1
							5	4	41	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
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.		1028	-0-	1028	1028	12	1	994	2	Y	16	16	0			-0-
							4	4	18	9							
02	T. A.		11169	-0-	11169	12197	173	1	10701	2	Y	235	230	0			5
							36	4	259	9							
03	T. A.		3872	-0-	3872	16069	38	1	3739	2	Y	79	82	0			2
							8	4	87	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
10	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	21120	X	-0-	-0-	-21120	-0-					Y	-0-					-0-
12	21824	X	-0-	-0-	-21824	-0-					Y	-0-					-0-
01	16802	X	-0-	-0-	-16802	-0-					Y	-0-					-0-
02	13440	X	-0-	-0-	-13440	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	8153	X	6415	-0-	-1738	-0-	368	1	5421	2	Y	513	506	0			23
							62	4	564	9							
11	8372	X	8372	-0-	-0-	-0-	513	1	7099	2	Y	657	655	0			25
							37	4	723	9							
12	8544	X	8544	-0-	-0-	-0-	557	1	7257	2	Y	632	632	0			25
							35	4	695	9							
01	10440	X	10440	-0-	-0-	-0-	675	1	9061	2	Y	621	622	0			24
							21	4	683	9							
02	8423	X	8423	-0-	-0-	-0-	487	1	7452	2	Y	437	461	0			-0-
							3	4	481	9							
*03	8161	X	8161	-0-	-0-	-0-	77	1	7440	2	Y	567	554	0			13
							20	4	624	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
10	10571	X	10379	-0-	-192	-0-	593	1	8751	2	Y	848	822	0			38
							102	4	933	9							
11	10508	X	10508	-0-	-0-	-0-	659	1	9127	2	Y	615	629	0			24
							45	4	677	9							
12	10529	X	10529	-0-	-0-	-0-	699	1	9103	2	Y	624	623	0			25
							41	4	686	9							
01	12455	X	12455	-0-	-0-	-0-	820	1	11014	2	Y	542	546	0			21
							25	4	596	9							
02	9548	X	6153	-0-	-3395	-0-	354	1	5412	2	Y	350	371	0			-0-
							2	4	385	9							
03	10571	X	5078	-0-	-5493	-0-	48	1	4645	2	Y	338	330	0			8
							13	4	372	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
10	11253	X	6409	-0-	-4844	-0-	417	1	5575	2	Y	342	367	0			35
							41	4	376	9							
11	10890	X	3681	-0-	-7209	-0-	188	1	2699	2	Y	701	662	0			74
							23	4	771	9							
12	11276	X	11276	-0-	-0-	-0-	681	1	9776	2	Y	644	636	0			82
							111	4	708	9							
01	10850	X	3033	-0-	-7817	-0-	123	1	2308	2	Y	528	556	0			54
							21	4	581	9							
02	7644	X	3966	-0-	-3678	-0-	212	1	2972	2	Y	685	712	0			27
							28	4	754	9							
03	11284	X	6996	-0-	-4288	-0-	424	1	5838	2	Y	589	578	0			38
							86	4	648	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
10	8649	X	6672	-0-	-1977	-0-	389	1	5731	2	Y	444	440	0			20
							64	4	488	9							
11	8370	X	5882	-0-	-2488	-0-	367	1	5074	2	Y	378	383	0			15
							25	4	416	9							
12	8649	X	8267	-0-	-382	-0-	538	1	7007	2	Y	626	616	0			25
							33	4	689	9							
01	8649	X	7203	-0-	-1446	-0-	461	1	6189	2	Y	489	495	0			19
							15	4	538	9							
02	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	442	1	6759	2	Y	611	630	0			-0-
							3	4	672	9							
03	8277	X	7922	-0-	-355	-0-	74	1	7188	2	Y	581	567	0			14
							21	4	639	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 2 RRCID -> 261736 COMPL. DATE 05/13/2010 TOTAL DEPTH 8561 PERF. 8967 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	8029	X	6693	-0-	-1336	-0-	167	1	6168	2	Y	277	273	0			6
							53	4	305	9							
11	7770	X	5535	-0-	-2235	-0-	126	1	4802	2	Y	452	445	0			13
							110	4	497	9							
12	8029	X	4144	-0-	-3885	-0-	134	1	3609	2	Y	324	333	0			4
							45	4	356	9							
01	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	368	1	6145	2	Y	899	875	0			28
							121	4	989	9							
02	6048	X	5958	-0-	-90	-0-	359	1	4834	2	Y	667	676	0			19
							31	4	734	9							
*03	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	743	1	9010	2	Y	262	275	0			6
							23	4	288	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
10	9358	X	9358	-0-	-0-	-0-	108	1	8320	2	Y	826	819	0			19
							21	4	909	9							
11	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	70	1	7093	2	Y	605	613	0	1	1	10
							20	4	666	9							
12	7130	X	5818	-0-	-1312	-0-	63	1	5563	2	Y	162	169	0			3
							14	4	178	9							
01	7130	X	3765	-0-	-3365	-0-	42	1	3539	2	Y	153	153	0			3
							16	4	168	9							
02	6440	X	-0-	-0-	-6440	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
03	7130	X	-0-	-0-	-7130	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5487	X	5371	-0-	-116	-0-	259	1	4608	2	Y	455	434	0			21
							3	4	501	9							
11	8121	X	8121	-0-	-0-	-0-	444	1	7016	2	Y	594	586	0			29
							8	4	653	9							
12	5525	X	5525	-0-	-0-	-0-	455	1	4655	2	Y	351	361	0			19
							29	4	386	9							
01	6229	X	6229	-0-	-0-	-0-	284	1	5181	2	Y	644	609	0			54
							56	4	708	9							
02	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	150	1	4518	2	Y	859	844	0			69
							92	4	945	9							
*03	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	393	1	6062	2	Y	735	767	0			37
							42	4	809	9							

GATES 05D WELL #: 706A RRCID -> 262530 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 8327 PERF. 8984 - 13827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	7223	-0-	-0-	-0-	83	1	6339	2	Y	714	704	0			17
							16	4	785	9							
11	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	62	1	6367	2	Y	461	470	0	1	1	7
							18	4	507	9							
12	5909	X	5909	-0-	-0-	-0-	60	1	5262	2	Y	520	518	0			9
							15	4	572	9							
01	7223	X	3294	-0-	-3929	-0-	34	1	2863	2	Y	348	350	0			7
							14	4	383	9							
02	6524	X	-0-	-0-	-6524	-0-					Y	-0-	7	0			-0-
03	7223	X	-0-	-0-	-7223	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05-D WELL #: 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
10	8136	X	8136	-0-	-0-	-0-	95	1	7266	2	Y	688	685	0			16
							18	4	757	9							
11	6610	X	6610	-0-	-0-	-0-	59	1	5964	2	Y	519	526	0	1	1	8
							16	4	571	9							
12	6076	X	4935	-0-	-1141	-0-	50	1	4443	2	Y	390	391	0			7
							13	4	429	9							
01	6076	X	3481	-0-	-2595	-0-	39	1	3179	2	Y	226	228	0			5
							14	4	249	9							
02	5488	X	-0-	-0-	-5488	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	6076	X	-0-	-0-	-6076	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	6386	X	5225	-0-	-1161	-0-	58	1	4434	2	Y	656	653	0			15
							11	4	722	9							
11	7242	X	7242	-0-	-0-	-0-	64	1	6546	2	Y	557	562	0	1	1	9
							19	4	613	9							
12	6386	X	2948	-0-	-3438	-0-	27	1	2377	2	Y	487	488	0			8
							8	4	536	9							
01	6386	X	3210	-0-	-3176	-0-	34	1	2867	2	Y	268	271	0			5
							14	4	295	9							
02	5768	X	-0-	-0-	-5768	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	6386	X	-0-	-0-	-6386	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	9827	X	5366	-0-	-4461	-0-	257	1	4548	2	Y	508	484	0			24
							2	4	559	9							
11	10432	X	10432	-0-	-0-	-0-	546	1	8622	2	Y	1140	1109	0			55
							10	4	1254	9							
12	9827	X	4105	-0-	-5722	-0-	337	1	3439	2	Y	280	320	0			15
							21	4	308	9							
01	9827	X	7363	-0-	-2464	-0-	328	1	6009	2	Y	873	815	0			73
							66	4	960	9							
02	8876	X	4648	-0-	-4228	-0-	131	1	3931	2	Y	460	496	0			37
							80	4	506	9							
03	9827	X	5745	-0-	-4082	-0-	325	1	5012	2	Y	339	359	0			17
							35	4	373	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 501 RRCID -> 262597 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 9035 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8990	X	5060	-0-	-3930	-0-	257	1	4549	2	Y	229	218	0			11
							2	4	252	9							
11	9188	X	9188	-0-	-0-	-0-	523	1	8254	2	Y	365	358	0			18
							9	4	402	9							
12	8587	X	5846	-0-	-2741	-0-	495	1	5056	2	Y	240	245	0			13
							31	4	264	9							
01	7905	X	5792	-0-	-2113	-0-	294	1	5391	2	Y	44	53	0			4
							59	4	48	9							
02	14258	X	14258	-0-	-0-	-0-	452	1	13532	2	Y	-0-	4	0			-0-
							274	4									
03	8990	X	3147	-0-	-5843	-0-	188	1	2898	2	Y	37	35	0			2
							20	4	41	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
10	6262	X	-0-	-0-	-6262	-0-					Y	-0-					-0-
11	6060	X	4032	-0-	-2028	-0-	39	1	3954	2	Y	28	28	0			-0-
							8	4	31	9							
12	6862	X	6862	-0-	-0-	-0-	76	1	6715	2	Y	50	49	0			1
							16	4	55	9							
01	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	86	1	7264	2	Y	57	57	0			1
							31	4	63	9							
02	3752	X	1060	-0-	-2692	-0-	16	1	1001	2	Y	35	35	0			1
							4	4	39	9							
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	1	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
10	6014	X	5435	-0-	-579	-0-	272	1	4829	2	Y	301	287	0			14
							3	4	331	9							
11	5820	X	4693	-0-	-1127	-0-	257	1	4051	2	Y	346	343	0			17
							4	4	381	9							
12	6014	X	5158	-0-	-856	-0-	436	1	4455	2	Y	218	223	0			12
							27	4	240	9							
01	6014	X	4758	-0-	-1256	-0-	229	1	4189	2	Y	267	257	0			22
							46	4	294	9							
02	8889	X	8889	-0-	-0-	-0-	281	1	8413	2	Y	23	43	0			2
							170	4	25	9							
*03	6858	X	6858	-0-	-0-	-0-	388	1	5999	2	Y	390	372	0			20
							42	4	429	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
10	15500	X	12640	-0-	-2860	-0-	313	1	11534	2	Y	632	623	0			14
							98	4	695	9							
11	18865	X	18865	-0-	-0-	-0-	443	1	16841	2	Y	1086	1068	0			32
							386	4	1195	9							
12	11408	X	6409	-0-	-4999	-0-	205	1	5559	2	Y	523	549	0			6
							70	4	575	9							
01	12648	X	9011	-0-	-3637	-0-	478	1	7991	2	Y	350	345	0			11
							157	4	385	9							
02	14000	X	2651	-0-	-11349	-0-	174	1	2349	2	Y	103	111	0			3
							15	4	113	9							
03	15500	X	11343	-0-	-4157	-0-	789	1	9553	2	Y	886	870	0			19
							26	4	975	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 7 RRCID -> 263145 COMPL. DATE 07/17/2011 TOTAL DEPTH 8536 PERF. 9020 - 14377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8427	X	8427	-0-	-0-	-0-	535	1	7161	2	Y	615	607	0			63
							54	4	677	9							
11	7999	X	7999	-0-	-0-	-0-	479	1	6865	2	Y	545	551	0			57
							55	4	600	9							
12	8184	X	7207	-0-	-977	-0-	433	1	6224	2	Y	435	437	0			55
							71	4	479	9							
01	8432	X	578	-0-	-7854	-0-	25	1	470	2	Y	72	120	0			7
							4	4	79	9							
02	7616	X	6509	-0-	-1107	-0-	400	1	5620	2	Y	398	389	0			16
							51	4	438	9							
03	8432	X	7652	-0-	-780	-0-	478	1	6572	2	Y	461	447	0			30
							95	4	507	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. (I) GAS 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	15066	X	9026	-0-	-6040	-0-	583	1	7784	2	Y	547	554	0			56
							57	4	602	9							
11	14580	X	8673	-0-	-5907	-0-	520	1	7467	2	Y	568	564	0			60
							61	4	625	9							
12	15066	X	6677	-0-	-8389	-0-	384	1	5507	2	Y	657	634	0			83
							63	4	723	9							
01	9703	X	4283	-0-	-5420	-0-	188	1	3518	2	Y	496	528	0			51
							31	4	546	9							
02	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	586	1	8234	2	Y	568	597	0			22
							75	4	625	9							
*03	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	613	1	8439	2	Y	575	560	0			37
							123	4	633	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. (I) GAS 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	12431	X	9254	-0-	-3177	-0-	582	1	7791	2	Y	747	754	0			77
							59	4	822	9							
11	12460	X	12460	-0-	-0-	-0-	749	1	10742	2	Y	803	796	0			84
							86	4	883	9							
12	11439	X	7114	-0-	-4325	-0-	402	1	5769	2	Y	796	779	0			101
							67	4	876	9							
01	11067	X	10683	-0-	-384	-0-	495	1	9279	2	Y	753	777	0			77
							81	4	828	9							
02	11620	X	7413	-0-	-4207	-0-	442	1	6216	2	Y	634	686	0			25
							58	4	697	9							
03	12865	X	8841	-0-	-4024	-0-	534	1	7351	2	Y	771	746	0			50
							108	4	848	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1004 RRCID -> 263148 COMPL. DATE 08/03/2011 TOTAL DEPTH 8393 PERF. 8870 - 13637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	1192	-0-	-11115	-0-	30	1	1102	2	Y	46	45	0			1
							9	4	51	9							
11	11520	X	6760	-0-	-4760	-0-	160	1	6088	2	Y	338	329	0			10
							140	4	372	9							
12	9585	X	9585	-0-	-0-	-0-	323	1	8741	2	Y	374	379	0			5
							110	4	411	9							
01	8770	X	8770	-0-	-0-	-0-	462	1	7710	2	Y	406	398	0			13
							151	4	447	9							
02	6300	X	5637	-0-	-663	-0-	377	1	5082	2	Y	133	142	0			4
							32	4	146	9							
03	9579	X	7608	-0-	-1971	-0-	566	1	6868	2	Y	142	143	0			3
							18	4	156	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 6 RRCID -> 263261 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 8528 PERF. 9074 - 14297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6711	X	6711	-0-	-0-	-0-	432	1	5783	2	Y	412	406	0			42
							43	4	453	9							
11	5959	X	5959	-0-	-0-	-0-	356	1	5108	2	Y	413	412	0			43
							41	4	454	9							
12	6991	X	6991	-0-	-0-	-0-	409	1	5850	2	Y	605	571	0			77
							66	4	666	9							
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	267	1	5006	2	Y	317	362	0			32
							43	4	349	9							
02	6441	X	6441	-0-	-0-	-0-	398	1	5595	2	Y	361	379	0			14
							51	4	397	9							
*03	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	418	1	5748	2	Y	500	481	0			33
							83	4	550	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
10	7686	X	7686	-0-	-0-	-0-	514	1	6878	2	Y	222	229	0			23
							50	4	244	9							
11	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	358	1	5140	2	Y	468	442	0			49
							42	4	515	9							
12	6546	X	6546	-0-	-0-	-0-	386	1	5539	2	Y	507	492	0			64
							63	4	558	9							
01	6212	X	6212	-0-	-0-	-0-	294	1	5514	2	Y	324	355	0			33
							48	4	356	9							
02	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	410	1	5762	2	Y	509	522	0			20
							53	4	560	9							
*03	8103	X	8103	-0-	-0-	-0-	497	1	6844	2	Y	602	583	0			39
							100	4	662	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
10	T. A.		4617	-0-	4617	4617	210	1	3925	2	Y	405	400	0			17
							36	4	446	9							
11	T. A.		5013	-0-	5013	9630	327	1	4174	2	Y	454	451	0			20
							13	4	499	9							
12	T. A.		2742	-0-	2742	12372	196	1	2189	2	Y	313	318	0			15
							13	4	344	9							
01	15564	X	3192	-0-	-12372	-0-	128	1	2710	2	Y	291	293	0			13
							34	4	320	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13	0			-0-
03	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	T. A.		3159	-0-	3159	3159	144	1	2691	2	Y	272	269	0			11
							25	4	299	9							
11	T. A.		5617	-0-	5617	8776	385	1	4916	2	Y	276	275	0			12
							12	4	304	9							
12	T. A.		3831	-0-	3831	12607	291	1	3259	2	Y	243	244	0			11
							14	4	267	9							
01	14855	X	2248	-0-	-12607	-0-	96	1	2040	2	Y	81	88	0			4
							23	4	89	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	0			-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	16182	X	10111	-0-	-6071	-0-	126	1	9733	2	Y	208	209	0			5
							23	4	229	9							
11	15660	X	9890	-0-	-5770	-0-	93	1	9473	2	Y	275	276	0			4
							21	4	303	9							
12	16182	X	8556	-0-	-7626	-0-	93	1	8146	2	Y	270	269	0			5
							20	4	297	9							
01	14663	X	8455	-0-	-6208	-0-	97	1	8128	2	Y	177	178	0			4
							35	4	195	9							
02	9744	X	7132	-0-	-2612	-0-	110	1	6782	2	Y	197	196	0			5
							23	4	217	9							
03	10230	X	4671	-0-	-5559	-0-	45	1	4416	2	Y	181	182	0			4
							11	4	199	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
10	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	188	1	2768	2	Y	358	351	0			16
							34	4	394	9							
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	198	1	2743	2	Y	217	225	0			8
							14	4	239	9							
12	3298	X	3298	-0-	-0-	-0-	203	1	2649	2	Y	392	384	0			16
							15	4	431	9							
01	3069	X	2252	-0-	-817	-0-	132	1	1766	2	Y	317	321	0			12
							5	4	349	9							
02	2772	X	-0-	-0-	-2772	-0-					Y	-0-	12	0			-0-
03	3069	X	-0-	-0-	-3069	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	3441	X	1863	-0-	-1578	-0-	46	1	1693	2	Y	100	104	0			2
							14	4	110	9							
11	3030	X	2959	-0-	-71	-0-	71	1	2701	2	Y	114	113	0			3
							62	4	125	9							
12	4722	X	4722	-0-	-0-	-0-	141	1	3811	2	Y	656	651	0			8
							48	4	722	9							
01	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	234	1	3909	2	Y	659	646	0			21
							77	4	725	9							
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	206	1	2775	2	Y	819	816	0			24
							18	4	901	9							
*03	6721	X	6721	-0-	-0-	-0-	453	1	5497	2	Y	686	695	0			15
							16	4	755	9							

GATES 05-D WELL #: 807A RRCID -> 265531 COMPL. DATE 04/06/2017 TOTAL DEPTH 8398 PERF. 8914 - 14003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42712	X	42712	-0-	-0-	-0-	2575	1	37937	2	Y	1647	1618	0			73
							388	4	1812	9							
11	44490	X	44490	-0-	-0-	-0-	2875	1	39810	2	Y	1481	1497	0			57
							176	4	1629	9							
12	39040	X	39040	-0-	-0-	-0-	2668	1	34738	2	Y	1357	1359	0			55
							141	4	1493	9							
01	38285	X	22767	-0-	-15518	-0-	1534	1	20593	2	Y	543	577	0			21
							43	4	597	9							
02	34580	X	-0-	-0-	-34580	-0-					Y	-0-	21	0			-0-
03	38285	X	-0-	-0-	-38285	-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
10	T. A.		4596	-0-	4596	4596	218	1	4081	2	Y	241	240	0			10
							32	4	265	9							
11	T. A.		4074	-0-	4074	8670	267	1	3403	2	Y	358	352	0			16
							10	4	394	9							
12	T. A.		2610	-0-	2610	11280	178	1	1990	2	Y	389	387	0			18
							14	4	428	9							
01	12404	X	1124	-0-	-11280	-0-	44	1	928	2	Y	127	139	0			6
							12	4	140	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-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 #: 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
10	6572	X	5001	-0-	-1571	-0-	323	1	4320	2	Y	296	282	0			30
							32	4	326	9							
11	6360	X	2986	-0-	-3374	-0-	178	1	2556	2	Y	210	218	0			22
							21	4	231	9							
12	6107	X	5555	-0-	-552	-0-	329	1	4723	2	Y	408	378	0			52
							54	4	449	9							
01	8986	X	8986	-0-	-0-	-0-	416	1	7806	2	Y	633	620	0			65
							68	4	696	9							
02	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	305	1	4284	2	Y	532	576	0			21
							40	4	585	9							
*03	5885	X	5885	-0-	-0-	-0-	344	1	4735	2	Y	669	646	0			44
							70	4	736	9							

GATES 05-D WELL #: 907A RRCID -> 265850 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8409 PERF. 8980 - 14216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24009	X	24009	-0-	-0-	-0-	1439	1	21198	2	Y	1047	1033	0			47
							220	4	1152	9							
11	24722	X	24722	-0-	-0-	-0-	1592	1	22050	2	Y	892	904	0			35
							99	4	981	9							
12	21917	X	21906	-0-	-11	-0-	1491	1	19416	2	Y	835	836	0			34
							80	4	919	9							
01	23994	X	11857	-0-	-12137	-0-	800	1	10745	2	Y	263	287	0			10
							23	4	289	9							
02	21672	X	-0-	-0-	-21672	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
03	23994	X	-0-	-0-	-23994	-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
10	7936	X	7818	-0-	-118	-0-	467	1	6881	2	Y	362	359	0			16
							72	4	398	9							
11	7680	X	6357	-0-	-1323	-0-	374	1	5180	2	Y	702	691	0			27
							31	4	772	9							
12	7936	X	6594	-0-	-1342	-0-	426	1	5551	2	Y	536	541	0			22
							27	4	590	9							
01	7812	X	4681	-0-	-3131	-0-	301	1	4047	2	Y	294	304	0			12
							10	4	323	9							
02	7056	X	2293	-0-	-4763	-0-	110	1	1688	2	Y	449	461	0			-0-
							1	4	494	9							
03	7812	X	4605	-0-	-3207	-0-	43	1	4154	2	Y	360	352	0			8
							12	4	396	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
10	11687	X	7978	-0-	-3709	-0-	473	1	6960	2	Y	428	422	0			19
							74	4	471	9							
11	11310	X	9133	-0-	-2177	-0-	570	1	7898	2	Y	568	565	0			22
							40	4	625	9							
12	11687	X	8914	-0-	-2773	-0-	590	1	7682	2	Y	552	552	0			22
							35	4	607	9							
01	11191	X	10977	-0-	-214	-0-	726	1	9745	2	Y	440	445	0			17
							22	4	484	9							
02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	547	1	8369	2	Y	422	439	0			-0-
							4	4	464	9							
03	9424	X	9256	-0-	-168	-0-	89	1	8685	2	Y	419	409	0			10
							21	4	461	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
10	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	499	1	7350	2	Y	441	430	0			20
							78	4	485	9							
11	8621	X	8621	-0-	-0-	-0-	537	1	7432	2	Y	559	557	0			22
							37	4	615	9							
12	8308	X	8225	-0-	-83	-0-	554	1	7215	2	Y	386	392	0			16
							31	4	425	9							
01	8308	X	7443	-0-	-865	-0-	475	1	6369	2	Y	531	526	0			21
							15	4	584	9							
02	8370	X	8370	-0-	-0-	-0-	487	1	7453	2	Y	388	409	0			-0-
							3	4	427	9							
03	8308	X	7750	-0-	-558	-0-	75	1	7331	2	Y	297	290	0			7
							17	4	327	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
10	5425	X	2409	-0-	-3016	-0-	141	1	2081	2	Y	149	144	0			7
							23	4	164	9							
11	9403	X	9403	-0-	-0-	-0-	583	1	8079	2	Y	635	617	0			25
							42	4	699	9							
12	10731	X	10731	-0-	-0-	-0-	703	1	9146	2	Y	764	758	0			31
							42	4	840	9							
01	8623	X	8623	-0-	-0-	-0-	524	1	7037	2	Y	947	941	0			37
							20	4	1042	9							
02	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	450	1	6889	2	Y	347	384	0			-0-
							3	4	382	9							
*03	7537	X	7537	-0-	-0-	-0-	73	1	7089	2	Y	325	317	0			8
							17	4	358	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
10	7533	X	2425	-0-	-5108	-0-	138	1	2036	2	Y	206	209	0			9
							24	4	227	9							
11	7890	X	7664	-0-	-226	-0-	478	1	6616	2	Y	488	478	0			19
							33	4	537	9							
12	9176	X	6883	-0-	-2293	-0-	409	1	5328	2	Y	1012	990	0			41
							33	4	1113	9							
01	9176	X	5836	-0-	-3340	-0-	326	1	4372	2	Y	1022	1023	0			40
							14	4	1124	9							
02	8288	X	7425	-0-	-863	-0-	421	1	6433	2	Y	517	557	0			-0-
							2	4	569	9							
*03	8211	X	8211	-0-	-0-	-0-	77	1	7488	2	Y	568	555	0			13
							21	4	625	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
10	7192	X	5544	-0-	-1648	-0-	338	1	4974	2	Y	166	163	0			7
							49	4	183	9							
11	6960	X	6389	-0-	-571	-0-	393	1	5444	2	Y	475	464	0			18
							29	4	523	9							
12	7192	X	7127	-0-	-65	-0-	478	1	6223	2	Y	363	366	0			15
							27	4	399	9							
01	6634	X	5419	-0-	-1215	-0-	351	1	4709	2	Y	316	319	0			12
							11	4	348	9							
02	5964	X	2809	-0-	-3155	-0-	166	1	2536	2	Y	96	108	0			-0-
							1	4	106	9							
03	7130	X	5068	-0-	-2062	-0-	48	1	4675	2	Y	303	296	0			7
							12	4	333	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
10	7657	X	3209	-0-	-4448	-0-	83	1	3072	2	Y	25	26	0		1
							26	4	28	9						
11	8166	X	8166	-0-	-0-	-0-	200	1	7613	2	Y	162	158	0		5
							175	4	178	9						
12	7657	X	6611	-0-	-1046	-0-	225	1	6090	2	Y	200	203	0		2
							76	4	220	9						
01	5573	X	5573	-0-	-0-	-0-	306	1	5105	2	Y	56	56	0		2
							100	4	62	9						
02	6916	X	2243	-0-	-4673	-0-	153	1	2056	2	Y	19	20	0		1
							13	4	21	9						
*03	12547	X	12547	-0-	-0-	-0-	934	1	11321	2	Y	240	236	0		5
							28	4	264	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
10	9455	X	6168	-0-	-3287	-0-	161	1	5949	2	Y	7	9	0		-0-
							50	4	8	9						
11	9150	X	7022	-0-	-2128	-0-	168	1	6391	2	Y	287	279	0		8
							147	4	316	9						
12	9455	X	6047	-0-	-3408	-0-	201	1	5426	2	Y	320	324	0		4
							68	4	352	9						
01	7910	X	7910	-0-	-0-	-0-	426	1	7110	2	Y	214	211	0		7
							139	4	235	9						
02	9236	X	9236	-0-	-0-	-0-	629	1	8471	2	Y	75	80	0		2
							53	4	83	9						
*03	13235	X	13235	-0-	-0-	-0-	1004	1	12166	2	Y	32	33	0		1
							30	4	35	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
10	9326	X	9326	-0-	-0-	-0-	242	1	8952	2	Y	51	52	0		1
							76	4	56	9						
11	12409	X	12409	-0-	-0-	-0-	304	1	11586	2	Y	230	224	0		7
							266	4	253	9						
12	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	355	1	9609	2	Y	188	193	0		2
							121	4	207	9						
01	9412	X	9412	-0-	-0-	-0-	521	1	8692	2	Y	26	27	0		1
							170	4	29	9						
02	10751	X	10751	-0-	-0-	-0-	739	1	9948	2	Y	2	3	0		-0-
							62	4	2	9						
*03	14227	X	14227	-0-	-0-	-0-	1048	1	12706	2	Y	400	391	0		9
							33	4	440	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
10	T. A.		8299	-0-	8299	8299	492	1	7245	2	Y	441	426	0		20
							77	4	485	9						
11	T. A.		2439	-0-	2439	10738	161	1	2226	2	Y	39	57	0		2
							9	4	43	9						
12	T. A.		192	-0-	192	10930	13	1	174	2	Y	4	6	0		-0-
							1	4	4	9						
01	11373	X	443	-0-	-10930	-0-	31	1	410	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
02	178	X	178	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	20	20	0		-0-
							22	9								
03	8308	X	-0-	-0-	-8308	-0-					Y	-0-				-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D WELL #: 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
10	9424	X	2662	-0-	-6762	-0-	142	1	2092	2	Y	364	355	0			16
							28	4	400	9							
11	9120	X	1575	-0-	-7545	-0-	104	1	1435	2	Y	27	42	0			1
							6	4	30	9							
12	9424	X	1055	-0-	-8369	-0-	75	1	963	2	Y	13	13	0			1
							3	4	14	9							
01	4712	X	788	-0-	-3924	-0-	26	1	345	2	Y	376	362	0			15
							3	4	414	9							
02	3220	X	1301	-0-	-1919	-0-	36	1	552	2	Y	648	663	0			-0-
							713	9									
03	2666	X	473	-0-	-2193	-0-	1	1	114	2	Y	321	313	0			8
							5	4	353	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
10	10261	X	7143	-0-	-3118	-0-	428	1	6300	2	Y	318	319	0			14
							65	4	350	9							
11	9540	X	7091	-0-	-2449	-0-	447	1	6195	2	Y	381	380	0			15
							30	4	419	9							
12	9579	X	7608	-0-	-1971	-0-	506	1	6586	2	Y	443	440	0			18
							29	4	487	9							
01	9455	X	3142	-0-	-6313	-0-	202	1	2708	2	Y	205	215	0			8
							6	4	226	9							
02	8064	X	6677	-0-	-1387	-0-	403	1	6159	2	Y	103	111	0			-0-
							2	4	113	9							
03	7595	X	4239	-0-	-3356	-0-	43	1	4141	2	Y	43	42	0			1
							8	4	47	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
10	9763	X	9763	-0-	-0-	-0-	245	1	9018	2	Y	385	386	0			8
							76	4	424	9							
11	7800	X	6920	-0-	-880	-0-	165	1	6269	2	Y	311	310	0			9
							144	4	342	9							
12	7657	X	7079	-0-	-578	-0-	243	1	6560	2	Y	176	183	0			2
							82	4	194	9							
01	9765	X	905	-0-	-8860	-0-	39	1	651	2	Y	184	180	0			6
							13	4	202	9							
02	8820	X	1122	-0-	-7698	-0-	70	1	947	2	Y	90	93	0			3
							6	4	99	9							
03	9765	X	5556	-0-	-4209	-0-	400	1	4847	2	Y	269	266	0			6
							13	4	296	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
10	5797	X	4847	-0-	-950	-0-	126	1	4653	2	Y	26	26	0			1
							39	4	29	9							
11	5610	X	2811	-0-	-2799	-0-	71	1	2673	2	Y	5	6	0			-0-
							61	4	6	9							
12	6078	X	6078	-0-	-0-	-0-	211	1	5721	2	Y	67	66	0			1
							72	4	74	9							
01	4836	X	1835	-0-	-3001	-0-	102	1	1697	2	Y	3	4	0			-0-
							33	4	3	9							
02	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	358	1	4823	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
*03	6444	X	6444	-0-	-0-	-0-	481	1	5826	2	Y	112	110	0			2
							14	4	123	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
10	6727	X	4211	-0-	-2516	-0-	107	1	3954	2	Y	105	105	0			2
							34	4	116	9							
11	6510	X	4339	-0-	-2171	-0-	105	1	4002	2	Y	127	125	0			4
							92	4	140	9							
12	9132	X	9132	-0-	-0-	-0-	316	1	8543	2	Y	151	153	0			2
							107	4	166	9							
01	5835	X	5835	-0-	-0-	-0-	315	1	5259	2	Y	144	141	0			5
							103	4	158	9							
02	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	307	1	4132	2	Y	226	224	0			7
							26	4	249	9							
03	6727	X	4336	-0-	-2391	-0-	327	1	3963	2	Y	33	39	0			1
							10	4	36	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
10	4484	X	4484	-0-	-0-	-0-	51	1	3942	2	Y	437	433	0			10
							10	4	481	9							
11	3615	X	3615	-0-	-0-	-0-	31	1	3120	2	Y	413	415	0	1	1	7
							10	4	454	9							
12	3608	X	3608	-0-	-0-	-0-	36	1	3194	2	Y	335	336	0			6
							9	4	369	9							
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	36	1	3007	2	Y	519	515	0			10
							16	4	571	9							
02	3024	X	2154	-0-	-870	-0-	29	1	1844	2	Y	246	250	0			6
							10	4	271	9							
*03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	113	1	11010	2	Y	143	146	0			3
							22	4	157	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
10	8060	X	4206	-0-	-3854	-0-	50	1	3865	2	Y	255	253	0			6
							10	4	281	9							
11	7800	X	6368	-0-	-1432	-0-	58	1	5958	2	Y	306	307	0			5
							15	4	337	9							
12	8060	X	6490	-0-	-1570	-0-	68	1	5995	2	Y	374	373	0			6
							16	4	411	9							
01	7006	X	3218	-0-	-3788	-0-	30	1	2543	2	Y	574	568	0			12
							14	4	631	9							
02	5936	X	3368	-0-	-2568	-0-	48	1	2967	2	Y	308	313	0			7
							14	4	339	9							
03	6572	X	3290	-0-	-3282	-0-	528	1	2635	2	Y	110	114	0			3
							6	4	121	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
10	5197	X	5197	-0-	-0-	-0-	62	1	4789	2	Y	304	302	0			7
							12	4	334	9							
11	4440	X	4105	-0-	-335	-0-	37	1	3749	2	Y	281	282	0	1	1	5
							10	4	309	9							
12	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	53	1	4678	2	Y	334	333	0			6
							13	4	367	9							
01	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	61	1	5106	2	Y	397	395	0			8
							24	4	437	9							
02	4144	X	3722	-0-	-422	-0-	55	1	3429	2	Y	204	207	0			5
							14	4	224	9							
03	4588	X	1712	-0-	-2876	-0-	16	1	1602	2	Y	82	85	0			2
							4	4	90	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
10	7752	X	7752	-0-	-0-	-0-	94	1	7254	2	Y	352	350	0			8
							17	4	387	9							
11	5297	X	5297	-0-	-0-	-0-	48	1	4907	2	Y	299	302	0			5
							13	4	329	9							
12	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	53	1	4634	2	Y	128	131	0			2
							11	4	141	9							
01	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	42	1	3525	2	Y	292	288	0			6
							17	4	321	9							
02	3164	X	2560	-0-	-604	-0-	40	1	2455	2	Y	52	57	0			1
							8	4	57	9							
*03	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	48	1	4652	2	Y	22	22	0			1
							8	4	24	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
10	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	109	1	8401	2	Y	687	676	0			16
							21	4	756	9							
11	7655	X	7655	-0-	-0-	-0-	72	1	7300	2	Y	243	254	0	1	1	4
							16	4	267	9							
12	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	196	1	17308	2	Y	483	479	0			8
							43	4	531	9							
01	7254	X	3386	-0-	-3868	-0-	36	1	3052	2	Y	257	260	0			5
							15	4	283	9							
02	6552	X	5367	-0-	-1185	-0-	80	1	4957	2	Y	283	281	0			7
							19	4	311	9							
03	7254	X	5339	-0-	-1915	-0-	882	1	4405	2	Y	39	45	0			1
							9	4	43	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
10	8338	X	8338	-0-	-0-	-0-	101	1	7742	2	Y	434	428	0			10
							18	4	477	9							
11	5746	X	5746	-0-	-0-	-0-	53	1	5414	2	Y	242	247	0	1	1	4
							13	4	266	9							
12	5549	X	3753	-0-	-1796	-0-	37	1	3339	2	Y	334	332	0			6
							10	4	367	9							
01	7254	X	5490	-0-	-1764	-0-	58	1	4918	2	Y	445	442	0			9
							24	4	490	9							
02	6552	X	2310	-0-	-4242	-0-	34	1	2110	2	Y	143	149	0			3
							9	4	157	9							
03	7254	X	5122	-0-	-2132	-0-	792	1	3957	2	Y	328	323	0			8
							12	4	361	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
10	10850	X	7435	-0-	-3415	-0-	90	1	6907	2	Y	384	385	0			9
							16	4	422	9							
11	10500	X	7943	-0-	-2557	-0-	70	1	7179	2	Y	612	610	0	1	1	10
							21	4	673	9							
12	10850	X	9282	-0-	-1568	-0-	96	1	8451	2	Y	647	646	0			11
							23	4	712	9							
01	8494	X	7220	-0-	-1274	-0-	78	1	6616	2	Y	450	452	0			9
							31	4	495	9							
02	7672	X	5231	-0-	-2441	-0-	79	1	4878	2	Y	233	237	0			5
							18	4	256	9							
03	9269	X	7337	-0-	-1932	-0-	1171	1	5855	2	Y	268	267	0			6
							16	4	295	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
10	18256	X	18256	-0-	-0-	-0-	220	1	16910	2	Y	987	978	0			23
							40	4	1086	9							
11	18821	X	18821	-0-	-0-	-0-	173	1	17677	2	Y	844	851	0	2	1	14
							43	4	928	9							
12	16771	X	14807	-0-	-1964	-0-	154	1	13562	2	Y	959	957	0			16
							36	4	1055	9							
01	16771	X	9070	-0-	-7701	-0-	99	1	8306	2	Y	570	575	0			11
							38	4	627	9							
02	16611	X	16611	-0-	-0-	-0-	251	1	15478	2	Y	749	743	0			17
							58	4	824	9							
03	16771	X	13623	-0-	-3148	-0-	2106	1	10526	2	Y	870	867	0			20
							34	4	957	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
10	12160	X	12160	-0-	-0-	-0-	146	1	11268	2	Y	654	650	0			15
							27	4	719	9							
11	10832	X	10832	-0-	-0-	-0-	99	1	10031	2	Y	615	619	0	1	1	10
							25	4	677	9							
12	12637	X	12637	-0-	-0-	-0-	132	1	11658	2	Y	742	740	0			12
							31	4	816	9							
01	11429	X	11429	-0-	-0-	-0-	125	1	10487	2	Y	699	697	0			14
							48	4	769	9							
02	10055	X	10055	-0-	-0-	-0-	150	1	9285	2	Y	531	533	0			12
							36	4	584	9							
*03	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	1573	1	7859	2	Y	497	497	0			12
							23	4	547	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
10	15900	X	15900	-0-	-0-	-0-	193	1	14863	2	Y	735	718	0			17
							35	4	809	9							
11	12154	X	12154	-0-	-0-	-0-	113	1	11435	2	Y	526	533	0	1	1	9
							27	4	579	9							
12	11897	X	11897	-0-	-0-	-0-	122	1	10747	2	Y	907	901	0			15
							30	4	998	9							
01	11905	X	11905	-0-	-0-	-0-	130	1	10927	2	Y	725	725	0			15
							50	4	798	9							
02	9339	X	9339	-0-	-0-	-0-	135	1	8333	2	Y	758	755	0			18
							37	4	834	9							
*03	6944	X	6944	-0-	-0-	-0-	1062	1	5308	2	Y	505	511	0			12
							18	4	556	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
10	14134	X	14134	-0-	-0-	-0-	172	1	13217	2	Y	649	647	0			15
							31	4	714	9							
11	14790	X	14790	-0-	-0-	-0-	134	1	13620	2	Y	910	909	0	1	1	15
							35	4	1001	9							
12	17679	X	17679	-0-	-0-	-0-	186	1	16419	2	Y	937	936	0			16
							43	4	1031	9							
01	13618	X	13618	-0-	-0-	-0-	151	1	12720	2	Y	626	629	0			13
							58	4	689	9							
02	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	245	1	15191	2	Y	822	816	0			19
							59	4	904	9							
*03	16086	X	16086	-0-	-0-	-0-	2509	1	12536	2	Y	912	910	0			21
							38	4	1003	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
10	12400	X	5861	-0-	-6539	-0-	70	1	5387	2	Y	355	352	0			8
							13	4	391	9							
11	12000	X	4624	-0-	-7376	-0-	41	1	4190	2	Y	346	347	0	1	1	6
							12	4	381	9							
12	12400	X	7047	-0-	-5353	-0-	73	1	6407	2	Y	500	498	0			8
							17	4	550	9							
01	11191	X	5099	-0-	-6092	-0-	54	1	4553	2	Y	427	426	0			9
							22	4	470	9							
02	5880	X	5343	-0-	-537	-0-	78	1	4849	2	Y	359	360	0			8
							21	4	395	9							
03	7037	X	4608	-0-	-2429	-0-	633	1	3160	2	Y	726	717	0			17
							16	4	799	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
10	10416	X	1538	-0-	-8878	-0-	20	1	1498	2	Y	15	15	0			-0-
							3	4	17	9							
11	10080	X	1699	-0-	-8381	-0-	17	1	1665	2	Y	13	13	0			-0-
							3	4	14	9							
12	10416	X	464	-0-	-9952	-0-	5	1	432	2	Y	24	24	0			-0-
							1	4	26	9							
01	1550	X	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	29	28	0			1
02	1596	X	-0-	-0-	-1596	-0-					Y	3	4	0			-0-
03	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	4	4	0			-0-

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
10	12000	X	12000	-0-	-0-	-0-	143	1	11052	2	Y	707	701	0			17
							27	4	778	9							
11	12915	X	12915	-0-	-0-	-0-	119	1	12086	2	Y	619	625	0	1	1	10
							29	4	681	9							
12	10341	X	10341	-0-	-0-	-0-	109	1	9631	2	Y	524	525	0			9
							25	4	576	9							
01	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	86	1	7266	2	Y	373	374	0			8
							33	4	410	9							
02	8700	X	8700	-0-	-0-	-0-	132	1	8117	2	Y	383	382	0			9
							30	4	421	9							
*03	7456	X	7456	-0-	-0-	-0-	1174	1	5865	2	Y	364	364	0			9
							17	4	400	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
10	4224	X	4224	-0-	-0-	-0-	52	1	4011	2	Y	138	136	0			3
							9	4	152	9							
11	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	34	1	3546	2	Y	62	64	0			1
							8	4	68	9							
12	775	N	362	-0-	-413	-0-	4	1	346	2	Y	10	11	0			-0-
							1	4	11	9							
01	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	51	1	4372	2	Y	277	271	0			6
							21	4	305	9							
02	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	62	1	3787	2	Y	247	247	0			6
							15	4	272	9							
*03	4261	X	4261	-0-	-0-	-0-	669	1	3341	2	Y	219	220	0			5
							10	4	241	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
10	T. A.		7600	-0-	7600	7600	381	1	6758	2	Y	416	409	0			20
							3	4	458	9							
11	T. A.		16965	-0-	16965	24565	975	1	15397	2	Y	523	518	0			25
							18	4	575	9							
12	T. A.		6666	-0-	6666	31231	555	1	5677	2	Y	362	367	0			20
							36	4	398	9							
01	34317	X	3086	-0-	-31231	-0-	145	1	2656	2	Y	233	233	0			20
							29	4	256	9							
02	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	128	1	3817	2	Y	101	113	0			8
							77	4	111	9							
03	17546	X	5173	-0-	-12373	-0-	299	1	4618	2	Y	204	202	0			10
							32	4	224	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
10	12589	X	12589	-0-	-0-	-0-	628	1	11152	2	Y	730	754	0			34
							6	4	803	9							
11	9600	X	7150	-0-	-2450	-0-	370	1	5840	2	Y	849	842	0			41
							6	4	934	9							
12	9920	X	9098	-0-	-822	-0-	764	1	7801	2	Y	441	458	0			24
							48	4	485	9							
01	11625	X	8683	-0-	-2942	-0-	412	1	7546	2	Y	584	559	0			49
							83	4	642	9							
02	10500	X	5135	-0-	-5365	-0-	144	1	4330	2	Y	521	528	0			42
							88	4	573	9							
03	11625	X	4949	-0-	-6676	-0-	255	1	3939	2	Y	661	670	0			33
							28	4	727	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	9237	X	9237	-0-	-0-	-0-	468	1	8307	2	Y	416	426	0			20
							4	4	458	9							
11	6390	X	6279	-0-	-111	-0-	349	1	5506	2	Y	380	382	0			18
							6	4	418	9							
12	6890	X	6890	-0-	-0-	-0-	566	1	5790	2	Y	453	446	0			25
							36	4	498	9							
01	8432	X	7869	-0-	-563	-0-	383	1	7002	2	Y	371	365	0			31
							76	4	408	9							
02	7616	X	6557	-0-	-1059	-0-	196	1	5869	2	Y	339	343	0			27
							119	4	373	9							
03	8432	X	6787	-0-	-1645	-0-	392	1	6059	2	Y	266	280	0			13
							43	4	293	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11245	X	11245	-0-	-0-	-0-	561	1	9967	2	Y	646	659	0			30
							6	4	711	9							
11	8070	X	6933	-0-	-1137	-0-	385	1	6086	2	Y	414	424	0			20
							7	4	455	9							
12	8215	X	6905	-0-	-1310	-0-	575	1	5868	2	Y	387	386	0			21
							36	4	426	9							
01	9765	X	4770	-0-	-4995	-0-	228	1	4174	2	Y	293	289	0			25
							46	4	322	9							
02	8820	X	4072	-0-	-4748	-0-	109	1	3262	2	Y	577	556	0			46
							66	4	635	9							
03	9765	X	6776	-0-	-2989	-0-	386	1	5963	2	Y	350	378	0			18
							42	4	385	9							

GATES 05-D WELL #: 9011 RRCID -> 269170 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 8973 - 13887

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10483	X	10483	-0-	-0-	-0-	515	1	9152	2	Y	737	763	0			35
							5	4	811	9							
11	9480	X	8026	-0-	-1454	-0-	445	1	7021	2	Y	502	513	0			24
							8	4	552	9							
12	9269	X	8699	-0-	-570	-0-	721	1	7375	2	Y	506	503	0			27
							46	4	557	9							
01	9796	X	6945	-0-	-2851	-0-	335	1	6135	2	Y	371	367	0			31
							67	4	408	9							
02	8848	X	4764	-0-	-4084	-0-	136	1	4085	2	Y	418	416	0			33
							83	4	460	9							
03	9796	X	4733	-0-	-5063	-0-	272	1	4190	2	Y	220	242	0			11
							29	4	242	9							

GATES 05-D WELL #: 3010 RRCID -> 269172 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 8343 PERF. 8883 - 14137

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16186	X	16186	-0-	-0-	-0-	823	1	14625	2	Y	664	680	0			31
							8	4	730	9							
11	10519	X	10519	-0-	-0-	-0-	595	1	9397	2	Y	469	477	0			23
							11	4	516	9							
12	9889	X	8481	-0-	-1408	-0-	712	1	7275	2	Y	408	409	0			22
							45	4	449	9							
01	11749	X	6368	-0-	-5381	-0-	309	1	5653	2	Y	313	309	0			26
							62	4	344	9							
02	10612	X	8393	-0-	-2219	-0-	248	1	7441	2	Y	503	489	0			40
							151	4	553	9							
03	11749	X	10136	-0-	-1613	-0-	583	1	9009	2	Y	437	455	0			22
							63	4	481	9							

GATES 05-D WELL #: 1011 RRCID -> 269177 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 8461 PERF. 9004 - 14181

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4078	X	4078	-0-	-0-	-0-	206	1	3657	2	Y	194	204	0			9
							2	4	213	9							
11	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	231	1	3655	2	Y	214	213	0			10
							5	4	235	9							
12	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	364	1	3722	2	Y	246	243	0			13
							23	4	271	9							
01	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	393	1	7206	2	Y	628	588	0			53
							79	4	691	9							
02	6133	X	6133	-0-	-0-	-0-	176	1	5276	2	Y	522	533	0			42
							107	4	574	9							
*03	6800	X	6800	-0-	-0-	-0-	371	1	5730	2	Y	599	611	0			30
							40	4	659	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
10	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	417	1	7415	2	Y	458	473	0			22
							4	4	504	9							
11	5768	X	5768	-0-	-0-	-0-	323	1	5105	2	Y	304	311	0			15
							6	4	334	9							
12	5704	X	1946	-0-	-3758	-0-	152	1	1551	2	Y	213	216	0			12
							9	4	234	9							
01	5704	X	4054	-0-	-1650	-0-	197	1	3603	2	Y	195	191	0			16
							39	4	215	9							
02	5152	X	1518	-0-	-3634	-0-	47	1	1413	2	Y	26	40	0			2
							29	4	29	9							
03	5704	X	4413	-0-	-1291	-0-	253	1	3907	2	Y	205	197	0			10
							27	4	226	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
10	7564	X	5785	-0-	-1779	-0-	296	1	5256	2	Y	209	220	0			10
							3	4	230	9							
11	7320	X	4948	-0-	-2372	-0-	280	1	4422	2	Y	219	218	0			11
							5	4	241	9							
12	7564	X	4593	-0-	-2971	-0-	387	1	3961	2	Y	200	200	0			11
							25	4	220	9							
01	5952	X	3663	-0-	-2289	-0-	173	1	3155	2	Y	274	262	0			23
							34	4	301	9							
02	5236	X	3771	-0-	-1465	-0-	106	1	3163	2	Y	398	389	0			32
							64	4	438	9							
*03	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	327	1	5040	2	Y	447	456	0			23
							35	4	492	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
10	5183	X	5183	-0-	-0-	-0-	261	1	4644	2	Y	250	251	0			12
							3	4	275	9							
11	4410	X	2730	-0-	-1680	-0-	153	1	2420	2	Y	140	145	0			7
							3	4	154	9							
12	4557	X	2648	-0-	-1909	-0-	224	1	2286	2	Y	113	114	0			6
							14	4	124	9							
01	5177	X	741	-0-	-4436	-0-	36	1	661	2	Y	34	37	0			3
							7	4	37	9							
02	4676	X	70	-0-	-4606	-0-	2	1	64	2	Y	3	6	0			-0-
							1	4	3	9							
03	5177	X	819	-0-	-4358	-0-	48	1	736	2	Y	27	26	0			1
							5	4	30	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
10	8989	X	8989	-0-	-0-	-0-	458	1	8131	2	Y	360	371	0			17
							4	4	396	9							
11	6900	X	6753	-0-	-147	-0-	381	1	6020	2	Y	314	316	0			15
							7	4	345	9							
12	7130	X	5923	-0-	-1207	-0-	503	1	5143	2	Y	223	226	0			12
							32	4	245	9							
01	7781	X	6096	-0-	-1685	-0-	294	1	5387	2	Y	324	309	0			27
							59	4	356	9							
02	7435	X	7435	-0-	-0-	-0-	220	1	6604	2	Y	434	426	0			35
							134	4	477	9							
03	7781	X	5122	-0-	-2659	-0-	294	1	4541	2	Y	232	255	0			12
							32	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 #: 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
10	7107	X	7107	-0-	-0-	-0-	364	1	6467	2	Y	247	261	0			12
							4	4	272	9							
11	5700	X	5271	-0-	-429	-0-	294	1	4636	2	Y	305	302	0			15
							5	4	336	9							
12	5890	X	2731	-0-	-3159	-0-	234	1	2392	2	Y	82	93	0			4
							15	4	90	9							
01	6789	X	5	-0-	-6784	-0-	5	2			Y	-0-	4	0			-0-
02	6132	X	854	-0-	-5278	-0-	24	1	732	2	Y	75	69	0			6
							15	4	83	9							
03	6789	X	4591	-0-	-2198	-0-	258	1	3987	2	Y	289	280	0			15
							28	4	318	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
10	6882	X	4625	-0-	-2257	-0-	233	1	4134	2	Y	233	254	0			11
							2	4	256	9							
11	6660	X	2863	-0-	-3797	-0-	156	1	2469	2	Y	214	215	0			10
							3	4	235	9							
12	6882	X	4058	-0-	-2824	-0-	330	1	3371	2	Y	305	298	0			17
							21	4	336	9							
01	5518	X	2658	-0-	-2860	-0-	135	1	2465	2	Y	28	43	0			2
							27	4	31	9							
02	4564	X	3561	-0-	-1003	-0-	110	1	3278	2	Y	97	91	0			8
							66	4	107	9							
03	4619	X	3224	-0-	-1395	-0-	178	1	2744	2	Y	257	252	0			13
							19	4	283	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
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	270	1	4791	2	Y	297	309	0			14
							2	4	327	9							
11	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	258	1	4078	2	Y	389	384	0			19
							5	4	428	9							
12	4030	X	1435	-0-	-2595	-0-	98	1	1000	2	Y	301	304	0			16
							6	4	331	9							
01	4216	X	49	-0-	-4167	-0-	1	1	20	2	Y	25	39	0			2
							28	9									
02	3808	X	143	-0-	-3665	-0-	3	1	83	2	Y	51	49	0			4
							1	4	56	9							
03	4216	X	843	-0-	-3373	-0-	45	1	699	2	Y	85	85	0			4
							5	4	94	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
10	T. A.		10098	-0-	10098	10098	508	1	9017	2	Y	516	531	0			24
							5	4	568	9							
11	T. A.		9514	-0-	9514	19612	527	1	8324	2	Y	594	589	0			29
							10	4	653	9							
12	T. A.		5336	-0-	5336	24948	436	1	4458	2	Y	376	385	0			20
							28	4	414	9							
01	32476	X	7528	-0-	-24948	-0-	373	1	6831	2	Y	226	227	0			19
							75	4	249	9							
02	10250	X	10250	-0-	-0-	-0-	311	1	9315	2	Y	395	382	0			32
							189	4	435	9							
03	9796	X	6171	-0-	-3625	-0-	346	1	5337	2	Y	410	421	0			21
							37	4	451	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

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
10	8990	X	5345	-0-	-3645	-0-	256	1	4547	2	Y	491	468	0			23
							2	4	540	9							
11	8700	X	6876	-0-	-1824	-0-	384	1	6070	2	Y	377	382	0			18
							7	4	415	9							
12	8990	X	6362	-0-	-2628	-0-	522	1	5332	2	Y	432	427	0			23
							33	4	475	9							
01	9047	X	9047	-0-	-0-	-0-	431	1	7896	2	Y	575	550	0			48
							87	4	633	9							
02	7619	X	7619	-0-	-0-	-0-	227	1	6806	2	Y	407	422	0			33
							138	4	448	9							
03	7099	X	5425	-0-	-1674	-0-	309	1	4764	2	Y	290	308	0			15
							33	4	319	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 609 RRCID -> 269596 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 8562 PERF. 9027 - 14205

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
10	11377	X	6243	-0-	-5134	-0-	307	1	5446	2	Y	443	422	0			21
							3	4	487	9							
11	10470	X	6530	-0-	-3940	-0-	348	1	5496	2	Y	618	609	0			30
							6	4	680	9							
12	11220	X	11220	-0-	-0-	-0-	939	1	9593	2	Y	572	571	0			31
							59	4	629	9							
01	9889	X	5475	-0-	-4414	-0-	258	1	4711	2	Y	414	410	0			35
							51	4	455	9							
02	6104	X	3423	-0-	-2681	-0-	104	1	3133	2	Y	111	137	0			9
							64	4	122	9							
03	11222	X	7058	-0-	-4164	-0-	387	1	5984	2	Y	586	565	0			30
							42	4	645	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 19 RRCID -> 269726 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8912 - 14306

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
10	9599	X	9599	-0-	-0-	-0-	621	1	8312	2	Y	549	544	0			56
							62	4	604	9							
11	8910	X	7041	-0-	-1869	-0-	438	1	6279	2	Y	249	279	0			26
							50	4	274	9							
12	9207	X	6960	-0-	-2247	-0-	410	1	5890	2	Y	538	496	0			68
							68	4	592	9							
01	9207	X	8678	-0-	-529	-0-	406	1	7625	2	Y	527	541	0			54
							67	4	580	9							
02	8316	X	7537	-0-	-779	-0-	473	1	6639	2	Y	332	373	0			13
							60	4	365	9							
03	9207	X	8193	-0-	-1014	-0-	532	1	7324	2	Y	210	209	0			14
							106	4	231	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 809 RRCID -> 269890 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9021 - 14203

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
10	8370	X	4188	-0-	-4182	-0-	209	1	3705	2	N	247	235	0			12
							2	4	272	9							
11	8100	X	3913	-0-	-4187	-0-	217	1	3430	2	N	238	238	0			12
							4	4	262	9							
12	8370	X	6934	-0-	-1436	-0-	568	1	5803	2	N	479	465	0			26
							36	4	527	9							
01	8370	X	7354	-0-	-1016	-0-	350	1	6406	2	N	480	466	0			40
							70	4	528	9							
02	4928	X	3910	-0-	-1018	-0-	115	1	3421	2	N	277	295	0			22
							69	4	305	9							
03	6944	X	2944	-0-	-4000	-0-	167	1	2582	2	N	161	175	0			8
							18	4	177	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05-D GU WELL #: 9010 RRCID -> 269991 COMPL. DATE 01/14/2013 TOTAL DEPTH 8524 PERF. 8879 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9920	X	4542	-0-	-5378	-0-	234	1	4146	2	Y	145	181	0			7
							2	4	160	9							
11	9600	X	6168	-0-	-3432	-0-	319	1	5037	2	Y	733	704	0			36
							6	4	806	9							
12	9920	X	7524	-0-	-2396	-0-	623	1	6367	2	Y	450	462	0			24
							39	4	495	9							
01	14198	X	14198	-0-	-0-	-0-	683	1	12489	2	Y	809	765	0			68
							136	4	890	9							
02	12495	X	12495	-0-	-0-	-0-	377	1	11297	2	Y	538	563	0			43
							229	4	592	9							
*03	12247	X	12247	-0-	-0-	-0-	729	1	11265	2	Y	158	193	0			8
							79	4	174	9							

GATES 05-D WELL #: 1311 RRCID -> 270030 COMPL. DATE 07/12/2012 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8908 - 14147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4419	X	4419	-0-	-0-	-0-	219	1	3886	2	Y	284	294	0			13
							2	4	312	9							
11	3870	X	3782	-0-	-88	-0-	216	1	3413	2	Y	135	141	0			7
							4	4	149	9							
12	3999	X	2800	-0-	-1199	-0-	248	1	2536	2	Y	-0-	7	0			-0-
							16	4									
01	4185	X	871	-0-	-3314	-0-	33	1	605	2	Y	205	188	0			17
							7	4	226	9							
02	3780	X	178	-0-	-3602	-0-	1	1	14	2	Y	148	153	0			12
							163	9									
*03	4483	X	4483	-0-	-0-	-0-	261	1	4032	2	Y	147	152	0			7
							28	4	162	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 309 RRCID -> 270061 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8545 PERF. 9644 - 14134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8959	X	3883	-0-	-5076	-0-	192	1	3415	2	N	249	237	0			12
							2	4	274	9							
11	7320	X	5376	-0-	-1944	-0-	317	1	5002	2	N	47	57	0			2
							5	4	52	9							
12	7564	X	4534	-0-	-3030	-0-	371	1	3790	2	N	318	303	0			17
							23	4	350	9							
01	6944	X	4384	-0-	-2560	-0-	223	1	4093	2	N	21	36	0			2
							45	4	23	9							
02	5012	X	2150	-0-	-2862	-0-	68	1	2028	2	N	12	13	0			1
							41	4	13	9							
03	5549	X	4539	-0-	-1010	-0-	264	1	4068	2	N	163	156	0			8
							28	4	179	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 409 RRCID -> 270062 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 8559 PERF. 9951 - 14158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	5115	-0-	-3782	-0-	257	1	4553	2	Y	275	262	0			13
							2	4	303	9							
11	7440	X	6309	-0-	-1131	-0-	362	1	5718	2	Y	202	205	0			10
							7	4	222	9							
12	7688	X	4388	-0-	-3300	-0-	375	1	3832	2	Y	143	145	0			8
							24	4	157	9							
01	7688	X	4343	-0-	-3345	-0-	211	1	3871	2	Y	198	189	0			17
							43	4	218	9							
02	5880	X	4258	-0-	-1622	-0-	127	1	3806	2	Y	225	224	0			18
							77	4	248	9							
03	6510	X	6424	-0-	-86	-0-	364	1	5625	2	Y	359	359	0			18
							40	4	395	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
10	4433	X	2945	-0-	-1488	-0-	149	1	2641	2	N	140	133	0			7
							1	4	154	9							
11	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	259	1	4083	2	N	286	279	0			14
							4	4	315	9							
12	6422	X	6422	-0-	-0-	-0-	543	1	5549	2	N	269	268	0			15
							34	4	296	9							
01	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	291	1	5335	2	N	86	94	0			7
							59	4	95	9							
02	4340	X	1739	-0-	-2601	-0-	54	1	1597	2	N	51	54	0			4
							32	4	56	9							
03	5425	X	3083	-0-	-2342	-0-	176	1	2714	2	N	158	154	0			8
							19	4	174	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 709 RRCID -> 270123 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 8539 PERF. 9026 - 14246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5456	X	2698	-0-	-2758	-0-	143	1	2534	2	Y	18	17	0			1
							1	4	20	9							
11	6762	X	6762	-0-	-0-	-0-	378	1	5971	2	Y	369	352	0			18
							7	4	406	9							
12	5270	X	3813	-0-	-1457	-0-	304	1	3108	2	Y	347	346	0			19
							19	4	382	9							
01	9996	X	9996	-0-	-0-	-0-	489	1	8949	2	Y	418	402	0			35
							98	4	460	9							
02	9040	X	9040	-0-	-0-	-0-	275	1	8244	2	Y	322	331	0			26
							167	4	354	9							
03	5456	X	5332	-0-	-124	-0-	307	1	4746	2	Y	224	239	0			11
							33	4	246	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 10 RRCID -> 270132 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 8925 - 14164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23341	X	23341	-0-	-0-	-0-	1538	1	20573	2	N	981	987	0			101
							151	4	1079	9							
11	23580	X	18551	-0-	-5029	-0-	1129	1	16206	2	N	986	983	0			104
							131	4	1085	9							
12	24366	X	15908	-0-	-8458	-0-	955	1	13707	2	N	991	969	0			126
							156	4	1090	9							
01	24366	X	18871	-0-	-5495	-0-	891	1	16713	2	N	1020	1042	0			104
							145	4	1122	9							
02	21084	X	16501	-0-	-4583	-0-	1022	1	14359	2	N	899	968	0			35
							131	4	989	9							
03	23343	X	19572	-0-	-3771	-0-	1230	1	16917	2	N	1073	1038	0			70
							245	4	1180	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 11 RRCID -> 270160 COMPL. DATE 03/21/2013 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 9009 - 14233

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 12 RRCID -> 270161 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 8566 PERF. 9076 - 14231

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	8990	X	3782	-0-	-5208	-0-	256	1	3420	2	N	74	101	0			8
							25	4	81	9							
11	8700	X	5051	-0-	-3649	-0-	314	1	4506	2	N	177	166	0			19
							36	4	195	9							
12	8990	X	2124	-0-	-6866	-0-	126	1	1796	2	N	165	163	0			21
							20	4	182	9							
01	8029	X	110	-0-	-7919	-0-	5	1	104	2	N	-0-	21	0			-0-
							1	4									
02	5068	X	3115	-0-	-1953	-0-	176	1	2465	2	N	410	394	0			16
							23	4	451	9							
03	5208	X	3298	-0-	-1910	-0-	199	1	2744	2	N	285	282	0			19
							41	4	314	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
10	5673	X	3161	-0-	-2512	-0-	207	1	2763	2	N	155	166	0			16
							20	4	171	9							
11	6060	X	5834	-0-	-226	-0-	362	1	5196	2	N	213	207	0			22
							42	4	234	9							
12	11438	X	11438	-0-	-0-	-0-	691	1	9912	2	N	657	596	0			83
							112	4	723	9							
01	16514	X	16514	-0-	-0-	-0-	791	1	14844	2	N	683	696	0			70
							128	4	751	9							
02	12283	X	12283	-0-	-0-	-0-	785	1	11024	2	N	341	398	0			13
							99	4	375	9							
*03	12248	X	12248	-0-	-0-	-0-	794	1	10919	2	N	344	335	0			22
							157	4	378	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
10	12187	X	12187	-0-	-0-	-0-	795	1	10635	2	N	617	610	0			63
							78	4	679	9							
11	11250	X	9645	-0-	-1605	-0-	590	1	8461	2	N	478	491	0			50
							68	4	526	9							
12	11625	X	2659	-0-	-8966	-0-	156	1	2243	2	N	213	236	0			27
							26	4	234	9							
01	11625	X	4273	-0-	-7352	-0-	194	1	3648	2	N	363	353	0			37
							32	4	399	9							
02	10500	X	2313	-0-	-8187	-0-	136	1	1916	2	N	221	249	0			9
							18	4	243	9							
03	11625	X	8033	-0-	-3592	-0-	492	1	6768	2	N	614	583	0			40
							98	4	675	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
10	3565	X	1695	-0-	-1870	-0-	113	1	1507	2	Y	58	63	0			6
							11	4	64	9							
11	3450	X	2466	-0-	-984	-0-	143	1	2055	2	Y	228	210	0			24
							17	4	251	9							
12	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	276	1	3950	2	Y	472	436	0			60
							45	4	519	9							
01	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	246	1	4623	2	Y	433	449	0			44
							41	4	476	9							
02	2296	X	1631	-0-	-665	-0-	98	1	1369	2	Y	138	177	0			5
							12	4	152	9							
03	3565	X	2232	-0-	-1333	-0-	135	1	1851	2	Y	199	191	0			13
							27	4	219	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6121	-0-		-2001	-0-	398	1	5328	2	Y	323	325	0			33
								40	4	355	9							
11	6720	X	5174	-0-		-1546	-0-	317	1	4547	2	Y	249	256	0			26
								36	4	274	9							
12	6944	X	5011	-0-		-1933	-0-	305	1	4369	2	Y	262	255	0			33
								49	4	288	9							
01	6727	X	4841	-0-		-1886	-0-	233	1	4365	2	Y	187	201	0			19
								37	4	206	9							
02	5574	X	5574	-0-		-0-	-0-	348	1	4888	2	Y	267	275	0			11
								44	4	294	9							
03	6107	X	5499	-0-		-608	-0-	352	1	4846	2	Y	210	207	0			14
								70	4	231	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6424	X	6424	-0-		-0-	-0-	415	1	5550	2	Y	380	382	0			39
								41	4	418	9							
11	4586	X	4586	-0-		-0-	-0-	286	1	4110	2	Y	143	167	0			15
								33	4	157	9							
12	4294	X	4294	-0-		-0-	-0-	265	1	3796	2	Y	174	167	0			22
								42	4	191	9							
01	3872	X	3872	-0-		-0-	-0-	191	1	3575	2	Y	69	84	0			7
								30	4	76	9							
02	2324	X	1951	-0-		-373	-0-	122	1	1705	2	Y	99	102	0			4
								15	4	109	9							
03	2573	X	709	-0-		-1864	-0-	45	1	615	2	Y	36	38	0			2
								9	4	40	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	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	* DISPOSITIONS * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7698	X	7698	-0-		-0-	-0-	500	1	6688	2	Y	419	424	0			43
								49	4	461	9							
11	6451	X	6451	-0-		-0-	-0-	389	1	5576	2	Y	402	403	0			42
								44	4	442	9							
12	4269	X	4269	-0-		-0-	-0-	242	1	3473	2	Y	467	450	0			59
								40	4	514	9							
01	3975	X	3975	-0-		-0-	-0-	179	1	3357	2	Y	373	394	0			38
								29	4	410	9							
02	6776	X	6776	-0-		-0-	-0-	428	1	6020	2	Y	248	276	0			10
								55	4	273	9							
*03	4939	X	4939	-0-		-0-	-0-	309	1	4256	2	Y	284	275	0			19
								62	4	312	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 22 RRCID -> 270292 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 8943 - 14239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

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
10	15066	X	14727	-0-	-339	-0-	931	1	12463	2	Y	1127	1119	0			116
							93	4	1240	9							
11	15030	X	11942	-0-	-3088	-0-	704	1	10097	2	Y	963	978	0			101
							82	4	1059	9							
12	15531	X	13691	-0-	-1840	-0-	814	1	11677	2	Y	970	948	0			123
							133	4	1067	9							
01	15531	X	14012	-0-	-1519	-0-	652	1	12232	2	Y	928	956	0			95
							107	4	1021	9							
02	13300	X	12146	-0-	-1154	-0-	737	1	10357	2	Y	870	931	0			34
							95	4	957	9							
03	14725	X	13015	-0-	-1710	-0-	803	1	11051	2	Y	909	884	0			59
							161	4	1000	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
10	7440	X	6025	-0-	-1415	-0-	382	1	5114	2	Y	446	452	0			46
							38	4	491	9							
11	7200	X	5210	-0-	-1990	-0-	313	1	4487	2	Y	340	350	0			36
							36	4	374	9							
12	7440	X	5024	-0-	-2416	-0-	309	1	4432	2	Y	212	221	0			27
							50	4	233	9							
01	7161	X	5571	-0-	-1590	-0-	248	1	4658	2	Y	567	536	0			58
							41	4	624	9							
02	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	506	1	7109	2	Y	315	361	0			12
							64	4	347	9							
*03	10555	X	10555	-0-	-0-	-0-	672	1	9253	2	Y	451	434	0			29
							134	4	496	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
10	4321	X	4321	-0-	-0-	-0-	285	1	3806	2	Y	184	176	0			19
							28	4	202	9							
11	3641	X	3641	-0-	-0-	-0-	215	1	3089	2	Y	284	273	0			30
							25	4	312	9							
12	3720	X	2937	-0-	-783	-0-	172	1	2469	2	Y	244	243	0			31
							28	4	268	9							
01	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	298	1	5570	2	Y	941	876	0			96
							49	4	1035	9							
02	4970	X	4970	-0-	-0-	-0-	279	1	3918	2	Y	669	739	0			26
							37	4	736	9							
03	3720	X	2818	-0-	-902	-0-	168	1	2318	2	Y	271	279	0			18
							34	4	298	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
10	8866	X	5907	-0-	-2959	-0-	372	1	4982	2	Y	468	467	0			48
							38	4	515	9							
11	8580	X	4370	-0-	-4210	-0-	256	1	3667	2	Y	380	388	0			40
							29	4	418	9							
12	8866	X	5313	-0-	-3553	-0-	294	1	4223	2	Y	679	633	0			86
							49	4	747	9							
01	7967	X	6710	-0-	-1257	-0-	317	1	5940	2	Y	365	414	0			37
							51	4	402	9							
02	6407	X	6407	-0-	-0-	-0-	399	1	5603	2	Y	322	346	0			13
							51	4	354	9							
*03	7343	X	7343	-0-	-0-	-0-	471	1	6476	2	Y	275	270	0			18
							93	4	303	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
10	26753	X	-0-	-0-	-26753	-0-					Y	-0-					-0-
11	25890	X	9019	-0-	-16871	-0-	87	1	8859	2	Y	50	49	0			1
							18	4	55	9							
12	26753	X	9917	-0-	-16836	-0-	109	1	9618	2	Y	152	150	0			3
							23	4	167	9							
01	26753	X	1311	-0-	-25442	-0-	13	1	1094	2	Y	180	179	0			4
							6	4	198	9							
02	8428	X	6950	-0-	-1478	-0-	106	1	6590	2	Y	209	208	0			5
							24	4	230	9							
03	9920	X	8071	-0-	-1849	-0-	80	1	7760	2	Y	195	195	0			5
							16	4	215	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
10	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-
11	3330	X	2264	-0-	-1066	-0-	21	1	2163	2	Y	68	67	0			1
							5	4	75	9							
12	3441	X	1299	-0-	-2142	-0-	14	1	1215	2	Y	61	61	0			1
							3	4	67	9							
01	3441	X	2566	-0-	-875	-0-	28	1	2327	2	Y	182	179	0			4
							11	4	200	9							
02	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	45	1	2809	2	Y	785	771	0			18
							22	4	864	9							
*03	7218	X	7218	-0-	-0-	-0-	68	1	6581	2	Y	501	507	0			12
							18	4	551	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
10	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-					-0-
11	5010	X	1105	-0-	-3905	-0-	10	1	1028	2	Y	58	57	0			1
							3	4	64	9							
12	3534	X	3327	-0-	-207	-0-	35	1	3042	2	Y	220	217	0			4
							8	4	242	9							
01	3534	X	1401	-0-	-2133	-0-	15	1	1302	2	Y	71	74	0			1
							6	4	78	9							
02	1036	X	485	-0-	-551	-0-	7	1	406	2	Y	64	64	0			1
							2	4	70	9							
03	3317	X	2296	-0-	-1021	-0-	22	1	2207	2	Y	56	56	0			1
							5	4	62	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
10	7719	X	6178	-0-	-1541	-0-	71	1	5495	2	Y	544	545	0			13
							14	4	598	9							
11	7470	X	7211	-0-	-259	-0-	63	1	6402	2	Y	661	662	0	1	1	11
							19	4	727	9							
12	8390	X	8390	-0-	-0-	-0-	86	1	7555	2	Y	662	662	0			11
							21	4	728	9							
01	8807	X	8807	-0-	-0-	-0-	95	1	7994	2	Y	618	617	0			12
							38	4	680	9							
02	7527	X	7527	-0-	-0-	-0-	110	1	6810	2	Y	525	525	0			12
							29	4	578	9							
*03	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	84	1	8198	2	Y	615	613	0			14
							23	4	677	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
10	14136	X	10127	-0-	-4009	-0-	124	1	9484	2	Y	452	461	0			11
							22	4	497	9							
11	13680	X	9154	-0-	-4526	-0-	84	1	8529	2	Y	473	475	0	1	1	8
							21	4	520	9							
12	15691	X	15691	-0-	-0-	-0-	158	1	13902	2	Y	1446	1430	0			24
							40	4	1591	9							
01	14136	X	2913	-0-	-11223	-0-	31	1	2610	2	Y	236	255	0			5
							12	4	260	9							
02	11228	X	-0-	-0-	-11228	-0-					Y	-0-	5	0			-0-
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	29729	X	29234	-0-	-495	-0-	353	1	27189	2	Y	1479	1471	0			35
							65	4	1627	9							
11	28770	X	26578	-0-	-2192	-0-	239	1	24347	2	Y	1752	1757	0	2	1	28
							65	4	1927	9							
12	30194	X	30194	-0-	-0-	-0-	310	1	27321	2	Y	2262	2252	0			38
							75	4	2488	9							
01	29729	X	26655	-0-	-3074	-0-	285	1	24037	2	Y	2017	2014	0			41
							114	4	2219	9							
02	26404	X	24916	-0-	-1488	-0-	362	1	22454	2	Y	1821	1820	0			42
							97	4	2003	9							
03	29729	X	28312	-0-	-1417	-0-	263	1	25463	2	Y	2283	2272	0			53
							75	4	2511	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		3382	-0-	3382	3382	31	1	3177	2	Y	151	149	0			2
							8	4	166	9							
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3382					Y	-0-	2	0			-0-
01	T. A.		4404	-0-	4404	7786	49	1	4108	2	Y	208	204	0			4
							18	4	229	9							
02	T. A.		17027	-0-	17027	24813	257	1	15884	2	Y	752	739	0			17
							59	4	827	9							
*03	27633	X	2820	-0-	-24813	-0-	29	1	2775	2	Y	10	27	0			-0-
							5	4	11	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
10	16155	X	16155	-0-	-0-	-0-	194	1	14958	2	Y	879	874	0			21
							36	4	967	9							
11	13484	X	13484	-0-	-0-	-0-	123	1	12469	2	Y	782	788	0	2	1	13
							32	4	860	9							
12	9641	X	9371	-0-	-270	-0-	98	1	8586	2	Y	604	607	0			10
							23	4	664	9							
01	11512	X	11512	-0-	-0-	-0-	124	1	10426	2	Y	830	823	0			17
							49	4	913	9							
02	8708	X	8457	-0-	-251	-0-	119	1	7383	2	Y	835	833	0			19
							36	4	919	9							
03	9641	X	8920	-0-	-721	-0-	82	1	7961	2	Y	775	776	0			18
							24	4	853	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. (I) GAS 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	24541	X	24541	-0-	-0-	-0-	298	1	22927	2	Y	1147	1142	0			27
							54	4	1262	9							
11	18801	X	18801	-0-	-0-	-0-	173	1	17622	2	Y	875	886	0	2	1	14
							43	4	963	9							
12	18352	X	16318	-0-	-2034	-0-	169	1	14882	2	Y	1115	1110	0			19
							40	4	1227	9							
01	18352	X	16675	-0-	-1677	-0-	180	1	15201	2	Y	1111	1108	0			22
							72	4	1222	9							
02	16576	X	15571	-0-	-1005	-0-	226	1	13977	2	Y	1188	1182	0			28
							61	4	1307	9							
03	18352	X	14378	-0-	-3974	-0-	136	1	13251	2	Y	868	876	0			20
							36	4	955	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. (I) GAS 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	13044	X	13044	-0-	-0-	-0-	152	1	11704	2	Y	1054	1051	0			25
							29	4	1159	9							
11	9120	X	6585	-0-	-2535	-0-	57	1	5806	2	Y	640	653	0	2	1	10
							18	4	704	9							
12	9424	X	9406	-0-	-18	-0-	100	1	8847	2	Y	396	399	0			7
							23	4	436	9							
01	9424	X	1756	-0-	-7668	-0-	19	1	1639	2	Y	82	87	0			2
							8	4	90	9							
02	8512	X	-0-	-0-	-8512	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
03	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 1006A RRCID -> 272697 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 8318 PERF. 8763 - 13850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10509	X	10051	-0-	-458	-0-	119	1	9149	2	Y	692	694	0			16
							22	4	761	9							
11	12240	X	11792	-0-	-448	-0-	109	1	11073	2	Y	530	536	0	1	1	9
							27	4	583	9							
12	12648	X	8140	-0-	-4508	-0-	85	1	7523	2	Y	465	466	0			8
							20	4	512	9							
01	12648	X	782	-0-	-11866	-0-	9	1	722	2	Y	44	51	0			1
							3	4	48	9							
02	11004	X	-0-	-0-	-11004	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	12183	X	-0-	-0-	-12183	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 2022 RRCID -> 272784 COMPL. DATE 08/31/2013 TOTAL DEPTH 8764 PERF. 9060 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	-0-	-0-	-8122	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	7860	X	1768	-0-	-6092	-0-	16	1	1642	2	Y	96	94	0			2
							4	4	106	9							
12	8122	X	7539	-0-	-583	-0-	83	1	7355	2	Y	75	76	0			1
							18	4	83	9							
01	8029	X	4926	-0-	-3103	-0-	55	1	4651	2	Y	181	178	0			4
							21	4	199	9							
02	7077	X	7077	-0-	-0-	-0-	110	1	6785	2	Y	145	146	0			3
							22	4	160	9							
03	7533	X	6241	-0-	-1292	-0-	62	1	6000	2	Y	152	151	0			4
							12	4	167	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
10	7076	X	7076	-0-	-0-	-0-	83	1	6376	2	Y	546	544	0			13
							16	4	601	9							
11	6668	X	6668	-0-	-0-	-0-	59	1	6042	2	Y	500	504	0	1	1	8
							17	4	550	9							
12	6851	X	5284	-0-	-1567	-0-	55	1	4852	2	Y	331	333	0			6
							13	4	364	9							
01	6851	X	4535	-0-	-2316	-0-	46	1	3848	2	Y	565	560	0			11
							19	4	622	9							
02	7553	X	7553	-0-	-0-	-0-	105	1	6531	2	Y	804	796	0			19
							33	4	884	9							
*03	9699	X	9699	-0-	-0-	-0-	90	1	8666	2	Y	834	833	0			20
							26	4	917	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
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	95	1	7410	2	Y	602	599	0			14
							19	4	662	9							
11	7290	X	6712	-0-	-578	-0-	59	1	6051	2	Y	531	535	0	1	1	9
							18	4	584	9							
12	7533	X	6204	-0-	-1329	-0-	62	1	5481	2	Y	586	585	0			10
							16	4	645	9							
01	7533	X	961	-0-	-6572	-0-	4	1	326	2	Y	569	568	0			11
							5	4	626	9							
02	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	103	1	6389	2	Y	721	715	0			17
							31	4	793	9							
03	7533	X	7518	-0-	-15	-0-	69	1	6693	2	Y	668	669	0			16
							21	4	735	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
10	6882	X	5988	-0-	-894	-0-	71	1	5435	2	Y	426	423	0			10
							13	4	469	9							
11	6660	X	5350	-0-	-1310	-0-	47	1	4759	2	Y	482	483	0	1	1	8
							14	4	530	9							
12	6882	X	4409	-0-	-2473	-0-	44	1	3888	2	Y	424	425	0			7
							11	4	466	9							
01	5983	X	4910	-0-	-1073	-0-	51	1	4281	2	Y	506	503	0			10
							21	4	557	9							
02	7827	X	7827	-0-	-0-	-0-	115	1	7096	2	Y	533	531	0			12
							30	4	586	9							
*03	11917	X	11917	-0-	-0-	-0-	114	1	11050	2	Y	659	656	0			15
							28	4	725	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
10	22754	X	14911	-0-	-7843	-0-	178	1	13698	2	Y	911	904	0			21
							33	4	1002	9							
11	22020	X	16085	-0-	-5935	-0-	144	1	14665	2	Y	1124	1125	0	2	1	18
							40	4	1236	9							
12	22754	X	19295	-0-	-3459	-0-	201	1	17630	2	Y	1288	1284	0			22
							47	4	1417	9							
01	18078	X	18078	-0-	-0-	-0-	195	1	16457	2	Y	1225	1222	0			25
							78	4	1348	9							
02	15381	X	15381	-0-	-0-	-0-	229	1	14149	2	Y	861	866	0			20
							56	4	947	9							
03	19282	X	13530	-0-	-5752	-0-	128	1	12423	2	Y	860	860	0			20
							33	4	946	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
10	8060	X	7211	-0-	-849	-0-	85	1	6538	2	Y	520	521	0			12
							16	4	572	9							
11	8064	X	8064	-0-	-0-	-0-	72	1	7385	2	Y	534	536	0	1	1	9
							20	4	587	9							
12	8060	X	7622	-0-	-438	-0-	76	1	6739	2	Y	715	712	0			12
							20	4	787	9							
01	8060	X	6878	-0-	-1182	-0-	72	1	5987	2	Y	718	716	0			14
							29	4	790	9							
02	7280	X	2235	-0-	-5045	-0-	31	1	1927	2	Y	243	251	0			6
							10	4	267	9							
*03	9023	X	9023	-0-	-0-	-0-	83	1	8038	2	Y	797	784	0			19
							25	4	877	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
10	9796	X	4282	-0-	-5514	-0-	49	1	3698	2	Y	478	479	0			11
							9	4	526	9							
11	9480	X	7937	-0-	-1543	-0-	73	1	7461	2	Y	350	354	0	1	1	6
							18	4	385	9							
12	9796	X	2435	-0-	-7361	-0-	26	1	2297	2	Y	96	100	0			2
							6	4	106	9							
01	9610	X	766	-0-	-8844	-0-	9	1	725	2	Y	26	27	0			1
							3	4	29	9							
02	7420	X	5042	-0-	-2378	-0-	71	1	4419	2	Y	483	473	0			11
							21	4	531	9							
*03	13606	X	13606	-0-	-0-	-0-	126	1	12270	2	Y	1067	1053	0			25
							36	4	1174	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
10	14136	X	10963	-0-	-3173	-0-	129	1	9876	2	Y	849	851	0			20
							24	4	934	9							
11	13680	X	13292	-0-	-388	-0-	117	1	11903	2	Y	1125	1126	0	1	1	18
							34	4	1238	9							
12	14941	X	14941	-0-	-0-	-0-	152	1	13417	2	Y	1213	1211	0			20
							38	4	1334	9							
01	14136	X	6880	-0-	-7256	-0-	74	1	6198	2	Y	526	535	0			11
							29	4	579	9							
02	12404	X	-0-	-0-	-12404	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	14136	X	-0-	-0-	-14136	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	-0-					-0-
11	7290	X	6460	-0-	-830	-0-	62	1	6316	2	Y	63	62	0			1
							13	4	69	9							
12	8012	X	8012	-0-	-0-	-0-	88	1	7720	2	Y	168	166	0			3
							19	4	185	9							
01	7533	X	7252	-0-	-281	-0-	81	1	6830	2	Y	282	279	0			6
							31	4	310	9							
02	6020	X	5659	-0-	-361	-0-	86	1	5352	2	Y	184	186	0			4
							19	4	202	9							
03	7533	X	7311	-0-	-222	-0-	73	1	7118	2	Y	96	98	0			2
							14	4	106	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
10	19556	X	19556	-0-	-0-	-0-	236	1	18211	2	Y	968	959	0			23
							44	4	1065	9							
11	12660	X	8177	-0-	-4483	-0-	76	1	7703	2	Y	345	360	0	2	1	6
							18	4	380	9							
12	13082	X	12975	-0-	-107	-0-	140	1	12306	2	Y	453	451	0			8
							31	4	498	9							
01	15131	X	15131	-0-	-0-	-0-	170	1	14310	2	Y	534	531	0			11
							64	4	587	9							
02	14618	X	14618	-0-	-0-	-0-	225	1	13917	2	Y	389	391	0			9
							48	4	428	9							
03	13082	X	11929	-0-	-1153	-0-	110	1	10732	2	Y	959	946	0			22
							32	4	1055	9							

GATES 05D WELL #: 2213 RRCID -> 274192 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8392 PERF. 8756 - 14080

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 05D WELL #: 2013 RRCID -> 274199 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 8351 PERF. 8774 - 14140

10	T. A.		29330	-0-	29330	29330	348	1	26776	2	Y	1946	1936	0			46
							65	4	2141	9							
11	T. A.		30413	-0-	30413	59743	271	1	27594	2	Y	2247	2254	0	3	1	36
							76	4	2472	9							
12	T. A.		28087	-0-	28087	87830	290	1	25560	2	Y	1970	1973	0			33
							70	4	2167	9							
01	113961	X	26131	-0-	-87830	-0-	280	1	23564	2	Y	1977	1970	0			40
							112	4	2175	9							
02	23166	X	23166	-0-	-0-	-0-	338	1	20938	2	Y	1637	1639	0			38
							89	4	1801	9							
03	27900	X	23576	-0-	-4324	-0-	219	1	21243	2	Y	1865	1859	0			44
							62	4	2052	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 27 RRCID -> 274490 COMPL. DATE 05/13/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 9110 - 14391

10	8550	X	8550	-0-	-0-	-0-	591	1	7902	2	Y	-0-					-0-
							57	4									
11	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	436	1	6255	2	Y	-0-					-0-
							49	4									
12	5628	X	5628	-0-	-0-	-0-	363	1	5207	2	Y	-0-					-0-
							58	4									
01	8556	X	5082	-0-	-3474	-0-	255	1	4786	2	Y	-0-					-0-
							41	4									
02	7728	X	1380	-0-	-6348	-0-	91	1	1278	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
03	8556	X	7940	-0-	-616	-0-	520	1	7144	2	Y	158	148	0			10
							102	4	174	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7532	X	7532	-0-	-0-	-0-	521	1	6961	2	Y	-0-					-0-
							50	4									
11	6207	X	6207	-0-	-0-	-0-	385	1	5529	2	Y	225	201	0			24
							45	4	248	9							
12	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	369	1	5289	2	Y	-0-	24	0			-0-
							59	4									
01	7533	X	4475	-0-	-3058	-0-	224	1	4200	2	Y	14	13	0			1
							36	4	15	9							
02	6804	X	4910	-0-	-1894	-0-	321	1	4505	2	Y	40	39	0			2
							40	4	44	9							
03	7533	X	6606	-0-	-927	-0-	418	1	5752	2	Y	321	302	0			21
							83	4	353	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 26 RRCID -> 274495 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 9140 - 14437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	186	1	2484	2	Y	76	71	0			8
							18	4	84	9							
11	3000	N	4256	-0-	1256	1256	263	1	3777	2	Y	169	159	0			18
							30	4	186	9							
12	3100	N	5336	-0-	2236	3492	339	1	4873	2	Y	63	73	0			8
							55	4	69	9							
01	3100	N	5519	-0-	2419	5911	275	1	5150	2	Y	45	48	0			5
							44	4	50	9							
02	6712	X	801	-0-	-5911	-0-	53	1	742	2	Y	-0-	5	0			-0-
							6	4									
*03	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	224	1	3086	2	Y	-0-					-0-
							45	4									

GATES 05D WELL #: 10W RRCID -> 274496 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8385 PERF. 8969 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	10559	-0-	-1004	-0-	496	1	9261	2	Y	661	654	0			27
							75	4	727	9							
11	11190	X	10105	-0-	-1085	-0-	676	1	8628	2	Y	706	701	0			32
							24	4	777	9							
12	11563	X	10134	-0-	-1429	-0-	764	1	8548	2	Y	713	711	0			34
							38	4	784	9							
01	11563	X	4671	-0-	-6892	-0-	196	1	4160	2	Y	242	265	0			11
							49	4	266	9							
02	10024	X	-0-	-0-	-10024	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
03	10571	X	-0-	-0-	-10571	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 11W RRCID -> 274497 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8354 PERF. 8903 - 14260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9021	X	6845	-0-	-2176	-0-	318	1	5943	2	Y	485	477	0			20
							50	4	534	9							
11	8730	X	6240	-0-	-2490	-0-	420	1	5363	2	Y	403	405	0			18
							14	4	443	9							
12	9021	X	5927	-0-	-3094	-0-	456	1	5095	2	Y	324	327	0			15
							20	4	356	9							
01	9021	X	6337	-0-	-2684	-0-	268	1	5677	2	Y	296	298	0			13
							66	4	326	9							
02	6692	X	2394	-0-	-4298	-0-	26	1	2050	2	Y	159	163	0			9
							143	4	175	9							
03	6851	X	-0-	-0-	-6851	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

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
10	7936	X	6305	-0-	-1631	-0-	294	1	5490	2	Y	432	427	0			18
							46	4	475	9							
11	7680	X	6599	-0-	-1081	-0-	440	1	5609	2	Y	486	482	0			22
							15	4	535	9							
12	7936	X	5443	-0-	-2493	-0-	415	1	4646	2	Y	329	335	0			16
							20	4	362	9							
01	7936	X	5002	-0-	-2934	-0-	202	1	4284	2	Y	420	417	0			19
							54	4	462	9							
02	6160	X	4093	-0-	-2067	-0-	43	1	3382	2	Y	386	382	0			23
							243	4	425	9							
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	-0-	23	0			-0-

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
10	12428	X	12428	-0-	-0-	-0-	150	1	12257	2	Y	1	1	0			-0-
							20	4	1	9							
11	13972	X	13972	-0-	-0-	-0-	163	1	13800	2	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	181	1	12797	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	11159	X	11159	-0-	-0-	-0-	137	1	11015	2	Y	2	2	0			-0-
							5	4	2	9							
02	8413	X	8413	-0-	-0-	-0-	133	1	8278	2	Y	1	1	0			-0-
							1	4	1	9							
03	9145	X	7573	-0-	-1572	-0-	108	1	7460	2	Y	1	1	0			-0-
							4	4	1	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
10	11346	X	9039	-0-	-2307	-0-	109	1	8908	2	Y	6	6	0			-0-
							15	4	7	9							
11	10980	X	9326	-0-	-1654	-0-	109	1	9212	2	Y	-0-					-0-
							5	4									
12	10912	X	7447	-0-	-3465	-0-	104	1	7340	2	Y	1	1	0			-0-
							2	4	1	9							
01	10137	X	6986	-0-	-3151	-0-	85	1	6874	2	Y	21	20	0			1
							4	4	23	9							
02	8708	X	7251	-0-	-1457	-0-	114	1	7112	2	Y	22	22	0			1
							1	4	24	9							
03	9641	X	8379	-0-	-1262	-0-	120	1	8253	2	Y	2	3	0			-0-
							4	4	2	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
10	13771	X	13771	-0-	-0-	-0-	166	1	13581	2	Y	1	2	0			-0-
							23	4	1	9							
11	15995	X	15995	-0-	-0-	-0-	186	1	15799	2	Y	-0-					-0-
							10	4									
12	13287	X	13287	-0-	-0-	-0-	185	1	13098	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	12861	X	12861	-0-	-0-	-0-	157	1	12641	2	Y	50	48	0			2
							8	4	55	9							
02	12920	X	12920	-0-	-0-	-0-	203	1	12692	2	Y	21	22	0			1
							2	4	23	9							
*03	11550	X	11550	-0-	-0-	-0-	165	1	11379	2	Y	-0-	1	0			-0-
							6	4									

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21731	X	17844	-0-	-3887	-0-	215	1	17599	2	Y	-0-					-0-
							30	4									
11	21000	X	17191	-0-	-3809	-0-	200	1	16980	2	Y	-0-					-0-
							11	4									
12	19623	X	14423	-0-	-5200	-0-	202	1	14217	2	Y	-0-					-0-
							4	4									
01	18321	X	14536	-0-	-3785	-0-	178	1	14351	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	16128	X	13411	-0-	-2717	-0-	211	1	13198	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
03	17856	X	14687	-0-	-3169	-0-	209	1	14470	2	Y	-0-					-0-
							8	4									

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 7017 RRCID -> 274693 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 9099 - 14493

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12772	X	2860	-0-	-9912	-0-	34	1	2779	2	Y	37	36	0			1
							6	4	41	9							
11	11850	X	7299	-0-	-4551	-0-	83	1	7008	2	Y	183	181	0			3
							7	4	201	9							
12	9982	X	7030	-0-	-2952	-0-	95	1	6651	2	Y	254	248	0			9
							5	4	279	9							
01	9982	X	8363	-0-	-1619	-0-	99	1	7965	2	Y	260	259	0			10
							13	4	286	9							
02	7668	X	7668	-0-	-0-	-0-	117	1	7288	2	Y	234	232	0			12
							6	4	257	9							
03	7533	X	5864	-0-	-1669	-0-	81	1	5590	2	Y	168	175	0			5
							8	4	185	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 8017 RRCID -> 274694 COMPL. DATE 10/29/2014 TOTAL DEPTH 8671 PERF. 9102 - 14496

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	30788	X	30788	-0-	-0-	-0-	370	1	30284	2	Y	74	73	0			2
							53	4	81	9							
11	28417	X	28417	-0-	-0-	-0-	331	1	27988	2	Y	73	74	0			1
							18	4	80	9							
12	26877	X	25011	-0-	-1866	-0-	347	1	24561	2	Y	85	83	0			3
							9	4	94	9							
01	30783	X	21194	-0-	-9589	-0-	259	1	20828	2	Y	86	86	0			3
							12	4	95	9							
02	27804	X	20516	-0-	-7288	-0-	322	1	20096	2	Y	85	84	0			4
							4	4	94	9							
03	30783	X	22545	-0-	-8238	-0-	320	1	22094	2	Y	105	106	0			3
							15	4	116	9							

GATES 09 ROSE B GU 9 WELL #: 9017 RRCID -> 274695 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 8666 PERF. 9208 - 14083

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9455	X	8710	-0-	-745	-0-	105	1	8589	2	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
11	9150	X	5250	-0-	-3900	-0-	61	1	5184	2	Y	2	2	0			-0-
							3	4	2	9							
12	9455	X	6285	-0-	-3170	-0-	87	1	6195	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
01	9455	X	3094	-0-	-6361	-0-	38	1	3055	2	Y	-0-					-0-
							1	4									
02	8540	X	22	-0-	-8518	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
03	8711	X	5802	-0-	-2909	-0-	83	1	5716	2	Y	-0-					-0-
							3	4									

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
10	9672	X	7741	-0-	-1931	-0-	532	1	7112	2	Y	42	38	0			4
							51	4	46	9							
11	10311	X	10311	-0-	-0-	-0-	666	1	9569	2	Y	-0-	4	0			-0-
							76	4									
12	10354	X	9517	-0-	-837	-0-	614	1	8805	2	Y	-0-					-0-
							98	4									
01	10354	X	9831	-0-	-523	-0-	492	1	9238	2	Y	20	18	0			2
							79	4	22	9							
02	9632	X	8791	-0-	-841	-0-	579	1	8139	2	Y	-0-	2	0			-0-
							73	4									
03	10664	X	10038	-0-	-626	-0-	672	1	9234	2	Y	-0-					-0-
							132	4									

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
10	10044	X	8070	-0-	-1974	-0-	528	1	7060	2	Y	391	366	0			40
							52	4	430	9							
11	9720	X	8538	-0-	-1182	-0-	531	1	7624	2	Y	293	302	0			31
							61	4	322	9							
12	10044	X	8844	-0-	-1200	-0-	569	1	8166	2	Y	15	44	0			2
							92	4	17	9							
01	10044	X	8481	-0-	-1563	-0-	421	1	7907	2	Y	77	71	0			8
							68	4	85	9							
02	9072	X	5114	-0-	-3958	-0-	330	1	4627	2	Y	105	109	0			4
							41	4	116	9							
*03	10252	X	10252	-0-	-0-	-0-	680	1	9357	2	Y	73	72	0			5
							135	4	80	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
10	15779	X	15122	-0-	-657	-0-	166	1	14814	2	Y	61	59	0			2
							75	4	67	9							
11	15941	X	15941	-0-	-0-	-0-	159	1	15511	2	Y	201	199	0			4
							50	4	221	9							
12	15789	X	15789	-0-	-0-	-0-	199	1	15549	2	Y	-0-	4	0			-0-
							41	4									
01	15575	X	15575	-0-	-0-	-0-	200	1	15337	2	Y	-0-					-0-
							38	4									
02	14448	X	14066	-0-	-382	-0-	213	1	13813	2	Y	-0-					-0-
							40	4									
03	15996	X	15806	-0-	-190	-0-	236	1	15513	2	Y	-0-					-0-
							57	4									

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	5580	X	-0-	-0-	-5580	-0-	Y	-0-	-0-
11	5400	X	-0-	-0-	-5400	-0-	Y	-0-	-0-
12	4619	X	-0-	-0-	-4619	-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-

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. (I) GAS 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	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
11	10050	X	-0-	-0-	-10050	-0-					Y	-0-					-0-
12	10385	X	-0-	-0-	-10385	-0-					Y	-0-					-0-
01	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	199	1	3735	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
02	4375	X	4375	-0-	-0-	-0-	289	1	4050	2	Y	-0-					-0-
							36	4									
*03	10907	X	10907	-0-	-0-	-0-	729	1	10034	2	Y	-0-					-0-
							144	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1007 RRCID -> 274708 COMPL. DATE 12/10/2014 TOTAL DEPTH 8494 PERF. 9073 - 14055

10	9455	X	3759	-0-	-5696	-0-	96	1	3541	2	Y	84	82	0			2
							30	4	92	9							
11	9120	X	6719	-0-	-2401	-0-	165	1	6289	2	Y	109	108	0			3
							145	4	120	9							
12	9424	X	5907	-0-	-3517	-0-	204	1	5524	2	Y	100	102	0			1
							69	4	110	9							
01	3751	X	2337	-0-	-1414	-0-	130	1	2165	2	Y	-0-	1	0			-0-
							42	4									
02	6272	X	910	-0-	-5362	-0-	63	1	839	2	Y	3	3	0			-0-
							5	4	3	9							
03	6944	X	2945	-0-	-3999	-0-	223	1	2703	2	Y	11	11	0			-0-
							7	4	12	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 274709 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8486 PERF. 8784 - 14110

10	17143	X	6527	-0-	-10616	-0-	165	1	6086	2	Y	204	200	0			4
							52	4	224	9							
11	15750	X	5906	-0-	-9844	-0-	140	1	5343	2	Y	273	269	0			8
							123	4	300	9							
12	16275	X	6730	-0-	-9545	-0-	233	1	6312	2	Y	96	103	0			1
							79	4	106	9							
01	6541	X	3765	-0-	-2776	-0-	204	1	3409	2	Y	77	76	0			2
							67	4	85	9							
02	5908	X	3994	-0-	-1914	-0-	271	1	3643	2	Y	53	53	0			2
							22	4	58	9							
03	6727	X	5552	-0-	-1175	-0-	413	1	5012	2	Y	104	104	0			2
							13	4	114	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1005 RRCID -> 274710 COMPL. DATE 12/03/2014 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 8186 - 14220

10	14477	X	5474	-0-	-9003	-0-	137	1	5054	2	Y	218	213	0			5
							43	4	240	9							
11	14010	X	6985	-0-	-7025	-0-	166	1	6323	2	Y	319	315	0			9
							145	4	351	9							
12	14477	X	3765	-0-	-10712	-0-	120	1	3228	2	Y	343	348	0			4
							40	4	377	9							
01	8731	X	8731	-0-	-0-	-0-	461	1	7700	2	Y	381	373	0			12
							151	4	419	9							
02	6981	X	6981	-0-	-0-	-0-	457	1	6160	2	Y	295	298	0			9
							39	4	325	9							
03	7223	X	5686	-0-	-1537	-0-	421	1	5107	2	Y	132	138	0			3
							13	4	145	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
10	10015	X	10015	-0-	-0-	-0-	656	1	8776	2	Y	471	451	0			48
							65	4	518	9							
11	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	939	1	13475	2	Y	997	940	0			105
							109	4	1097	9							
12	6384	X	6384	-0-	-0-	-0-	398	1	5716	2	Y	186	267	0			24
							65	4	205	9							
01	4929	X	2954	-0-	-1975	-0-	132	1	2485	2	Y	286	281	0			29
							22	4	315	9							
02	5271	X	5271	-0-	-0-	-0-	335	1	4709	2	Y	167	189	0			7
							43	4	184	9							
*03	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	595	1	8185	2	Y	16	22	0			1
							117	4	18	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
10	26846	X	14859	-0-	-11987	-0-	1026	1	13733	2	Y	-0-	11	0			-0-
							100	4									
11	25980	X	15659	-0-	-10321	-0-	1013	1	14531	2	Y	-0-					-0-
							115	4									
12	24955	X	16502	-0-	-8453	-0-	1064	1	15267	2	Y	-0-					-0-
							171	4									
01	24955	X	17811	-0-	-7144	-0-	894	1	16774	2	Y	-0-					-0-
							143	4									
02	14616	X	10306	-0-	-4310	-0-	679	1	9541	2	Y	-0-					-0-
							86	4									
03	16492	X	9205	-0-	-7287	-0-	615	1	8466	2	Y	2	2	0			-0-
							122	4	2	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 54 RRCID -> 274714 COMPL. DATE 10/17/2014 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8988 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	635	1	8487	2	Y	115	105	0			12
							61	4	127	9							
11	19476	X	19476	-0-	-0-	-0-	1251	1	17951	2	Y	120	119	0			13
							142	4	132	9							
12	13810	X	13810	-0-	-0-	-0-	890	1	12777	2	Y	-0-	13	0			-0-
							143	4									
01	17935	X	17935	-0-	-0-	-0-	900	1	16891	2	Y	-0-					-0-
							144	4									
02	21390	X	21390	-0-	-0-	-0-	1410	1	19803	2	Y	-0-					-0-
							177	4									
*03	20155	X	20155	-0-	-0-	-0-	1334	1	18357	2	Y	182	170	0			12
							264	4	200	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
10	20336	X	6665	-0-	-13671	-0-	168	1	6212	2	Y	211	206	0			5
							53	4	232	9							
11	29767	X	29767	-0-	-0-	-0-	719	1	27369	2	Y	955	932	0			28
							628	4	1051	9							
12	21531	X	21531	-0-	-0-	-0-	749	1	20245	2	Y	258	283	0			3
							253	4	284	9							
01	25051	X	25051	-0-	-0-	-0-	1372	1	22903	2	Y	298	292	0			9
							448	4	328	9							
02	23381	X	23381	-0-	-0-	-0-	1597	1	21514	2	Y	123	128	0			4
							135	4	135	9							
03	20336	X	19061	-0-	-1275	-0-	1431	1	17348	2	Y	217	216	0			5
							43	4	239	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10447	X	9050	-0-	-1397	-0-	625	1	8364	2	Y	-0-					-0-
							61	4									
11	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	689	1	9885	2	Y	-0-					-0-
							78	4									
12	11936	X	11936	-0-	-0-	-0-	770	1	11043	2	Y	-0-					-0-
							123	4									
01	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	638	1	11968	2	Y	-0-					-0-
							102	4									
02	10825	X	10825	-0-	-0-	-0-	713	1	10022	2	Y	-0-					-0-
							90	4									
03	10447	X	2398	-0-	-8049	-0-	160	1	2206	2	Y	-0-					-0-
							32	4									

GATES 10 ROSE A WELL #: 1009 RRCID -> 274749 COMPL. DATE 12/17/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 8888 - 14094

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17453	X	4396	-0-	-13057	-0-	111	1	4089	2	Y	147	144	0			3
							34	4	162	9							
11	27034	X	27034	-0-	-0-	-0-	674	1	25648	2	Y	113	113	0			3
							588	4	124	9							
12	20472	X	20472	-0-	-0-	-0-	717	1	19405	2	Y	97	99	0			1
							243	4	107	9							
01	14294	X	14294	-0-	-0-	-0-	790	1	13206	2	Y	35	35	0			1
							259	4	39	9							
02	17408	X	17408	-0-	-0-	-0-	1190	1	16032	2	Y	77	76	0			2
							101	4	85	9							
03	18724	X	15818	-0-	-2906	-0-	1161	1	14079	2	Y	492	483	0			11
							37	4	541	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 RRCID -> 274750 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 8584 - 14766

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14710	X	14710	-0-	-0-	-0-	161	1	14410	2	Y	60	58	0			2
							73	4	66	9							
11	14190	X	5359	-0-	-8831	-0-	52	1	5152	2	Y	125	124	0			3
							17	4	138	9							
12	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	2	5	0			-0-
01	14663	X	201	-0-	-14462	-0-	3	1	195	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	13244	X	-0-	-0-	-13244	-0-					Y	8	7	0			1
03	14663	X	-0-	-0-	-14663	-0-					Y	-0-	1	0			-0-

GATES 09 ROSE B WELL #: 4018 RRCID -> 274751 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9141 - 14695

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

GATES 09 ROSE B WELL #: 5018 RRCID -> 274752 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 9057 - 14722

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
11	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
12	5828	X	-0-	-0-	-5828	-0-					Y	-0-					-0-
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	X	-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 B WELL #: 7018 RRCID -> 274759 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8582 PERF. 9079 - 14744

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
10	16545	X	16545	-0-	-0-	-0-	181	1	16210	2	Y	65	63	0			2
							82	4	72	9							
11	12902	X	12902	-0-	-0-	-0-	128	1	12445	2	Y	263	260	0			5
							40	4	289	9							
12	12741	X	2330	-0-	-10411	-0-	29	1	2295	2	Y	-0-	5	0			-0-
							6	4									
01	12741	X	1213	-0-	-11528	-0-	16	1	1194	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
02	11508	X	4882	-0-	-6626	-0-	74	1	4792	2	Y	2	2	0			-0-
							14	4	2	9							
03	12741	X	8744	-0-	-3997	-0-	131	1	8582	2	Y	-0-					-0-
							31	4									

GATES 05D WELL #: 3313A RRCID -> 274793 COMPL. DATE 10/25/2014 TOTAL DEPTH 8379 PERF. 8379 - 14175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	10202	X	10202	-0-	-0-	-0-	123	1	9481	2	Y	523	517	0			12
							23	4	575	9							
11	7290	X	7045	-0-	-245	-0-	65	1	6609	2	Y	323	329	0	1	1	5
							16	4	355	9							
12	7533	X	6833	-0-	-700	-0-	72	1	6348	2	Y	360	359	0			6
							17	4	396	9							
01	7533	X	4869	-0-	-2664	-0-	53	1	4442	2	Y	321	321	0			6
							21	4	353	9							
02	6804	X	5354	-0-	-1450	-0-	79	1	4905	2	Y	318	317	0			7
							20	4	350	9							
03	7533	X	6529	-0-	-1004	-0-	61	1	5969	2	Y	438	435	0			10
							17	4	482	9							

GATES 09 ROSE B GU1 WELL #: 8018 RRCID -> 274794 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 8586 PERF. 9097 - 14619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-
11	3270	X	-0-	-0-	-3270	-0-					Y	-0-					-0-
12	868	X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	71	X	71	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
*03	10728	X	10728	-0-	-0-	-0-	634	1	9786	2	Y	218	207	0			11
							68	4	240	9							

GATES 09 ROSE B GU2 WELL #: 9018 RRCID -> 274799 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 8592 PERF. 9081 - 14879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	46017	X	46017	-0-	-0-	-0-	2450	1	43521	2	Y	20	38	0			1
							24	4	22	9							
11	39863	X	39863	-0-	-0-	-0-	2371	1	37443	2	Y	5	6	0			-0-
							43	4	6	9							
12	40261	X	40261	-0-	-0-	-0-	3567	1	36462	2	Y	5	5	0			-0-
							226	4	6	9							
01	35697	X	35697	-0-	-0-	-0-	1822	1	33351	2	Y	145	133	0			12
							364	4	160	9							
02	24668	X	17849	-0-	-6819	-0-	546	1	16349	2	Y	566	533	0			45
							331	4	623	9							
*03	30655	X	30655	-0-	-0-	-0-	1805	1	27885	2	Y	700	710	0			35
							195	4	770	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU 8 WELL #: 4017 RRCID -> 274823 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 9169 - 14578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16585	X	13263	-0-	-3322	-0-	156	1	12785	2	Y	267	265	0			6
							28	4	294	9							
11	16050	X	12331	-0-	-3719	-0-	141	1	11919	2	Y	236	238	0			4
							11	4	260	9							
12	16585	X	11616	-0-	-4969	-0-	158	1	11176	2	Y	250	245	0			9
							7	4	275	9							
01	15035	X	10739	-0-	-4296	-0-	128	1	10299	2	Y	270	268	0			11
							15	4	297	9							
02	11984	X	8076	-0-	-3908	-0-	123	1	7702	2	Y	223	223	0			11
							6	4	245	9							
03	13268	X	12556	-0-	-712	-0-	174	1	12025	2	Y	309	310	0			10
							17	4	340	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
10	5828	X	2604	-0-	-3224	-0-	29	1	2549	2	Y	13	13	0			-0-
							12	4	14	9							
11	7160	X	7160	-0-	-0-	-0-	70	1	6870	2	Y	179	175	0			4
							23	4	197	9							
12	5826	X	5826	-0-	-0-	-0-	71	1	5509	2	Y	210	200	0			14
							15	4	231	9							
01	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	101	1	7697	2	Y	209	202	0			21
							23	4	230	9							
02	7975	X	7975	-0-	-0-	-0-	120	1	7777	2	Y	50	65	0			6
							23	4	55	9							
*03	13621	X	13621	-0-	-0-	-0-	203	1	13360	2	Y	8	13	0			1
							49	4	9	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
10	DLQ G-10		11694	-0-	11694	11694	128	1	11488	2	Y	17	16	0			1
							59	4	19	9							
11	DLQ G-10		12454	-0-	12454	24148	126	1	12242	2	Y	43	43	0			1
							39	4	47	9							
12	DLQ G-10		14107	-0-	14107	38255	178	1	13883	2	Y	9	9	0			1
							36	4	10	9							
01	55289	X	17034	-0-	-38255	-0-	218	1	16763	2	Y	10	10	0			1
							42	4	11	9							
02	15654	X	15654	-0-	-0-	-0-	238	1	15372	2	Y	-0-	1	0			-0-
							44	4									
*03	14195	X	14195	-0-	-0-	-0-	212	1	13932	2	Y	-0-					-0-
							51	4									

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
10	44535	X	44535	-0-	-0-	-0-	2372	1	42137	2	Y	3	33	0			-0-
							23	4	3	9							
11	32649	X	32649	-0-	-0-	-0-	1942	1	30669	2	Y	3	3	0			-0-
							35	4	3	9							
12	30860	X	30860	-0-	-0-	-0-	2733	1	27934	2	Y	18	17	0			1
							173	4	20	9							
01	34293	X	34293	-0-	-0-	-0-	1748	1	31995	2	Y	183	169	0			15
							349	4	201	9							
02	26236	X	14167	-0-	-12069	-0-	433	1	12964	2	Y	461	439	0			37
							263	4	507	9							
03	29047	X	27589	-0-	-1458	-0-	1624	1	25077	2	Y	648	652	0			33
							175	4	713	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 6019 RRCID -> 274829 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 8555 PERF. 9181 - 15779

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
10	T. A.		25669	-0-	25669	25669	1329	1	23606	2	Y	655	640	0			31
							13	4	721	9							
11	T. A.		13443	-0-	13443	39112	787	1	12434	2	Y	189	211	0			9
							14	4	208	9							
12	T. A.		11891	-0-	11891	51003	1004	1	10259	2	Y	513	494	0			28
							64	4	564	9							
01	58958	X	7955	-0-	-51003	-0-	390	1	7134	2	Y	321	322	0			27
							78	4	353	9							
02	12310	X	12310	-0-	-0-	-0-	375	1	11244	2	Y	421	414	0			34
							228	4	463	9							
03	21514	X	13444	-0-	-8070	-0-	779	1	12034	2	Y	497	506	0			25
							84	4	547	9							

GATES 09 ROSE B GU 7 WELL #: 1418 RRCID -> 274830 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9097 - 15695

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
10	18176	X	18176	-0-	-0-	-0-	961	1	17061	2	Y	132	128	0			6
							9	4	145	9							
11	18366	X	18366	-0-	-0-	-0-	1089	1	17195	2	Y	57	60	0			3
							19	4	63	9							
12	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	1162	1	11883	2	Y	301	288	0			16
							74	4	331	9							
01	16678	X	2403	-0-	-14275	-0-	122	1	2221	2	Y	33	46	0			3
							24	4	36	9							
02	15064	X	8939	-0-	-6125	-0-	277	1	8310	2	Y	166	156	0			13
							169	4	183	9							
03	16678	X	12290	-0-	-4388	-0-	723	1	11163	2	Y	296	294	0			15
							78	4	326	9							

GATES 09 ROSE B GU 5 WELL #: 1218 RRCID -> 274831 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 8590 PERF. 9213 - 15098

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
10	23225	X	23225	-0-	-0-	-0-	1219	1	21647	2	Y	315	303	0			15
							12	4	347	9							
11	17850	X	15711	-0-	-2139	-0-	927	1	14651	2	Y	105	115	0			5
							17	4	116	9							
12	18445	X	12645	-0-	-5800	-0-	1077	1	11005	2	Y	450	431	0			24
							68	4	495	9							
01	23188	X	5480	-0-	-17708	-0-	268	1	4897	2	Y	238	242	0			20
							53	4	262	9							
02	20944	X	14091	-0-	-6853	-0-	436	1	13038	2	Y	321	315	0			26
							264	4	353	9							
03	23188	X	17300	-0-	-5888	-0-	1023	1	15805	2	Y	328	337	0			17
							111	4	361	9							

GATES 09 ROSE B GU 6 WELL #: 1318 RRCID -> 274832 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 9215 - 15264

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
10	53573	X	53573	-0-	-0-	-0-	2819	1	50077	2	Y	590	605	0			28
							28	4	649	9							
11	41310	X	38341	-0-	-2969	-0-	2257	1	35644	2	Y	363	373	0			18
							41	4	399	9							
12	42687	X	38394	-0-	-4293	-0-	3324	1	33986	2	Y	794	769	0			43
							211	4	873	9							
01	47399	X	21056	-0-	-26343	-0-	1056	1	19335	2	Y	413	421	0			35
							211	4	454	9							
02	42812	X	30812	-0-	-12000	-0-	950	1	28482	2	Y	729	706	0			58
							578	4	802	9							
03	47399	X	36071	-0-	-11328	-0-	2133	1	32941	2	Y	697	720	0			35
							230	4	767	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 09 ROSE B GU3 WELL #: 1018 RRCID -> 274861 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 8946 - 15012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		7959	-0-	7959	7959	470	1	7262	2	Y	160	152	0			8
							51	4	176	9							

GATES 05D WELL #: 1019 RRCID -> 274862 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 9017 - 15579

10	31541	X	31541	-0-	-0-	-0-	396	1	30528	2	Y	497	500	0			12
							70	4	547	9							
11	28770	X	6749	-0-	-22021	-0-	65	1	6671	2	Y	-0-	11	0	1	1	-0-
							13	4									
12	29729	X	3160	-0-	-26569	-0-	36	1	3117	2	Y	-0-					-0-
							7	4									
01	29729	X	1599	-0-	-28130	-0-	18	1	1538	2	Y	33	32	0			1
							7	4	36	9							
02	26852	X	498	-0-	-26354	-0-	7	1	421	2	Y	62	62	0			1
							2	4	68	9							
03	29729	X	1796	-0-	-27933	-0-	18	1	1729	2	Y	42	42	0			1
							3	4	46	9							

GATES 05D WELL #: 1219 RRCID -> 274863 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8606 PERF. 9026 - 15683

10	40876	X	40876	-0-	-0-	-0-	514	1	39619	2	Y	594	598	0			14
							90	4	653	9							
11	50422	X	50422	-0-	-0-	-0-	478	1	48709	2	Y	1027	1023	0	1	1	17
							105	4	1130	9							
12	54381	X	54381	-0-	-0-	-0-	593	1	52345	2	Y	1194	1191	0			20
							130	4	1313	9							
01	55465	X	55465	-0-	-0-	-0-	630	1	53190	2	Y	1283	1277	0			26
							234	4	1411	9							
02	47401	X	47401	-0-	-0-	-0-	733	1	45375	2	Y	1036	1038	0			24
							153	4	1140	9							
*03	52120	X	52120	-0-	-0-	-0-	515	1	50050	2	Y	1316	1309	0			31
							107	4	1448	9							

GATES 09 ROSE A BVP WELL #: 50 RRCID -> 274865 COMPL. DATE 09/26/2014 TOTAL DEPTH 8463 PERF. 8858 - 14275

10	13860	X	13860	-0-	-0-	-0-	955	1	12783	2	N	26	38	0			3
							93	4	29	9							
11	17352	X	17352	-0-	-0-	-0-	1119	1	16063	2	N	39	38	0			4
							127	4	43	9							
12	9145	X	6944	-0-	-2201	-0-	448	1	6424	2	N	-0-	4	0			-0-
							72	4									
01	9145	X	7353	-0-	-1792	-0-	369	1	6925	2	N	-0-					-0-
							59	4									
02	8260	X	5728	-0-	-2532	-0-	376	1	5285	2	N	17	16	0			1
							48	4	19	9							
03	9145	X	5817	-0-	-3328	-0-	389	1	5350	2	N	1	2	0			-0-
							77	4	1	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 5019 RRCID -> 274866 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 8565 PERF. 9056 - 15534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14694	X	12222	-0-	-2472	-0-	640	1	11363	2	Y	194	198	0			9
							6	4	213	9							
11	14220	X	12364	-0-	-1856	-0-	733	1	11576	2	Y	38	45	0			2
							13	4	42	9							
12	14694	X	12091	-0-	-2603	-0-	1043	1	10661	2	Y	292	278	0			16
							66	4	321	9							
01	12214	X	10318	-0-	-1896	-0-	515	1	9422	2	Y	253	248	0			21
							103	4	278	9							
02	11536	X	7351	-0-	-4185	-0-	223	1	6691	2	Y	274	273	0			22
							136	4	301	9							
03	12772	X	7620	-0-	-5152	-0-	446	1	6884	2	Y	220	231	0			11
							48	4	242	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
10	26102	X	6218	-0-	-19884	-0-	155	1	5700	2	Y	286	280	0			6
							48	4	315	9							
11	33764	X	33764	-0-	-0-	-0-	815	1	31030	2	Y	1097	1071	0			32
							712	4	1207	9							
12	26102	X	22711	-0-	-3391	-0-	791	1	21390	2	Y	238	267	0			3
							268	4	262	9							
01	19824	X	19824	-0-	-0-	-0-	1097	1	18318	2	Y	45	47	0			1
							359	4	50	9							
02	23576	X	21213	-0-	-2363	-0-	1457	1	19622	2	Y	10	11	0			-0-
							123	4	11	9							
03	26102	X	18829	-0-	-7273	-0-	1419	1	17207	2	Y	145	142	0			3
							43	4	160	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
10	23250	X	22050	-0-	-1200	-0-	273	1	21055	2	Y	612	612	0			14
							49	4	673	9							
11	23440	X	23440	-0-	-0-	-0-	222	1	22653	2	Y	469	474	0	1	1	8
							49	4	516	9							
12	23250	X	22567	-0-	-683	-0-	244	1	21487	2	Y	711	707	0			12
							54	4	782	9							
01	22633	X	22633	-0-	-0-	-0-	257	1	21659	2	Y	565	566	0			11
							95	4	622	9							
02	21000	X	19340	-0-	-1660	-0-	301	1	18651	2	Y	297	301	0			7
							61	4	327	9							
03	23250	X	19271	-0-	-3979	-0-	189	1	18359	2	Y	620	612	0			15
							41	4	682	9							

GATES 05D WELL #: 1419 RRCID -> 275314 COMPL. DATE 11/03/2014 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 9027 - 15589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13857	X	10800	-0-	-3057	-0-	137	1	10516	2	Y	113	120	0			3
							23	4	124	9							
11	13410	X	5703	-0-	-7707	-0-	54	1	5545	2	Y	84	86	0			1
							12	4	92	9							
12	13857	X	8346	-0-	-5511	-0-	91	1	8015	2	Y	200	198	0			3
							20	4	220	9							
01	13857	X	3479	-0-	-10378	-0-	39	1	3323	2	Y	93	94	0			2
							15	4	102	9							
02	11564	X	739	-0-	-10825	-0-	12	1	705	2	Y	18	20	0			-0-
							2	4	20	9							
03	10788	X	-0-	-0-	-10788	-0-					Y	-0-					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 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
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.		2686	-0-	2686	2686	27	1	2601	2	Y	48	47	0			1
							5	4	53	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
10	38989	X	38989	-0-	-0-	-0-	484	1	37280	2	Y	1035	1031	0			24
							86	4	1139	9							
11	36180	X	31118	-0-	-5062	-0-	291	1	29647	2	Y	1011	1017	0	2	1	16
							68	4	1112	9							
12	37386	X	23130	-0-	-14256	-0-	246	1	21677	2	Y	1046	1044	0			18
							56	4	1151	9							
01	37386	X	21950	-0-	-15436	-0-	250	1	21059	2	Y	499	507	0			10
							92	4	549	9							
02	33768	X	17821	-0-	-15947	-0-	276	1	17072	2	Y	378	379	0			9
							57	4	416	9							
03	37386	X	15996	-0-	-21390	-0-	155	1	15054	2	Y	683	676	0			16
							36	4	751	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
10	62279	X	60892	-0-	-1387	-0-	756	1	58232	2	Y	1608	1600	0			38
							135	4	1769	9							
11	60270	X	48948	-0-	-11322	-0-	459	1	46756	2	Y	1479	1490	0	3	1	24
							106	4	1627	9							
12	62279	X	50914	-0-	-11365	-0-	549	1	48443	2	Y	1636	1633	0			27
							122	4	1800	9							
01	60884	X	47632	-0-	-13252	-0-	541	1	45569	2	Y	1202	1205	0			24
							200	4	1322	9							
02	54992	X	42087	-0-	-12905	-0-	647	1	40031	2	Y	1155	1152	0			27
							138	4	1271	9							
03	60884	X	39584	-0-	-21300	-0-	388	1	37685	2	Y	1297	1294	0			30
							84	4	1427	9							

GATES 05D WELL #: 1115 RRCID -> 276380 COMPL. DATE 04/28/2017 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 8914 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62155	X	-0-	-0-	-62155	-0-					Y	-0-					-0-
11	26580	X	2359	-0-	-24221	-0-	22	1	2271	2	Y	55	54	0			1
							5	4	61	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28883	X	28883	-0-	-0-	-0-	447	1	27650	2	Y	630	615	0			15
							93	4	693	9							
*03	34916	X	34916	-0-	-0-	-0-	349	1	33861	2	Y	580	581	0			14
							68	4	638	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2420 RRCID -> 276386 COMPL. DATE 12/15/2015 TOTAL DEPTH 8527 PERF. 9088 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44516	X	-0-	-0-	-44516	-0-					Y	-0-					-0-
11	37980	X	-0-	-0-	-37980	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	52522	X	52522	-0-	-0-	-0-	568	1	47878	2	Y	3502	3431	0			71
							224	4	3852	9							
02	86440	X	86440	-0-	-0-	-0-	1262	1	78155	2	Y	6082	6012	0			141
							333	4	6690	9							
*03	70611	X	70611	-0-	-0-	-0-	681	1	66176	2	Y	3266	3331	0			76
							161	4	3593	9							

GATES 05D WELL #: 4021A RRCID -> 276387 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 8542 PERF. 9147 - 15789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83204	X	-0-	-0-	-83204	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
11	69930	X	68053	-0-	-1877	-0-	630	1	64247	2	Y	2748	2704	0			44
							153	4	3023	9							
12	79388	X	79388	-0-	-0-	-0-	852	1	75112	2	Y	2939	2934	0			49
							191	4	3233	9							
01	75523	X	75523	-0-	-0-	-0-	847	1	71366	2	Y	2719	2713	0			55
							319	4	2991	9							
02	63504	X	60927	-0-	-2577	-0-	923	1	57158	2	Y	2396	2395	0			56
							210	4	2636	9							
03	79391	X	62998	-0-	-16393	-0-	610	1	59281	2	Y	2695	2688	0			63
							142	4	2965	9							

GATES 05D WELL #: 8021A RRCID -> 276488 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8968 - 16010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	49197	X	-0-	-0-	-49197	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
11	59492	X	59492	-0-	-0-	-0-	551	1	56145	2	Y	2420	2381	0			39
							134	4	2662	9							
12	51365	X	51365	-0-	-0-	-0-	548	1	48370	2	Y	2111	2115	0			35
							125	4	2322	9							
01	46195	X	46195	-0-	-0-	-0-	512	1	43140	2	Y	2134	2126	0			43
							196	4	2347	9							
02	55524	X	43160	-0-	-12364	-0-	650	1	40265	2	Y	1903	1902	0			44
							152	4	2093	9							
03	61473	X	43723	-0-	-17750	-0-	424	1	41105	2	Y	1905	1904	0			45
							98	4	2096	9							

GATES 05D WELL #: 1619 RRCID -> 276695 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 8556 PERF. 9057 - 15997

M O	LEASE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		52758	-0-	52758	52758	659	1	50694	2	Y	1172	1167	0			27
							116	4	1289	9							
11	DLQ G-10		45697	-0-	45697	98455	432	1	43978	2	Y	1083	1090	0	2	1	18
							96	4	1191	9							
12	DLQ G-10		48518	-0-	48518	146973	527	1	46503	2	Y	1247	1244	0			21
							116	4	1372	9							
01	195434	X	48461	-0-	-146973	-0-	551	1	46442	2	Y	1149	1147	0			23
							204	4	1264	9							
02	40552	X	40552	-0-	-0-	-0-	629	1	38912	2	Y	802	806	0			19
							129	4	882	9							
03	47833	X	41347	-0-	-6486	-0-	409	1	39788	2	Y	969	965	0			23
							84	4	1066	9							

GATES 05D WELL #: 1015 RRCID -> 276740 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 8436 PERF. N/A

M O	LEASE	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 2220 RRCID -> 276742 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 8501 PERF. 8993 - 15741

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
10	57753	X	-0-	-0-	-57753	-0-					Y	-0-					-0-
11	46830	X	-0-	-0-	-46830	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	31	1	2598	2	Y	99	97	0			2
							11	4	109	9							
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
*03	41778	X	41778	-0-	-0-	-0-	405	1	39320	2	Y	1782	1740	0			42
							93	4	1960	9							

GATES 05D WELL #: 2021A RRCID -> 276746 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 9083 - 15723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92070	X	-0-	-0-	-92070	-0-					Y	-0-	25	0			-0-
11	71850	X	22956	-0-	-48894	-0-	213	1	21685	2	Y	915	900	0			15
							51	4	1007	9							
12	74245	X	13912	-0-	-60333	-0-	156	1	13724	2	Y	-0-	15	0			-0-
							32	4									
01	67022	X	11431	-0-	-55591	-0-	133	1	11250	2	Y	-0-					-0-
							48	4									
02	45428	X	45428	-0-	-0-	-0-	692	1	42820	2	Y	1602	1565	0			37
							154	4	1762	9							
*03	66398	X	66398	-0-	-0-	-0-	650	1	63136	2	Y	2245	2229	0			53
							142	4	2470	9							

GATES 05D WELL #: 2021 RRCID -> 276748 COMPL. DATE 03/29/2017 TOTAL DEPTH 8553 PERF. 9112 - 16281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83235	X	-0-	-0-	-83235	-0-					Y	-0-	41	0			-0-
11	81180	X	59427	-0-	-21753	-0-	554	1	56443	2	Y	2090	2056	0			34
							131	4	2299	9							
12	83886	X	69297	-0-	-14589	-0-	758	1	66826	2	Y	1408	1418	0			24
							164	4	1549	9							
01	83886	X	66996	-0-	-16890	-0-	769	1	64790	2	Y	1051	1054	0			21
							281	4	1156	9							
02	66584	X	56570	-0-	-10014	-0-	870	1	53841	2	Y	1521	1507	0			35
							186	4	1673	9							
*03	70343	X	70343	-0-	-0-	-0-	685	1	66577	2	Y	2661	2634	0			62
							154	4	2927	9							

GATES 05D WELL #: 1221A RRCID -> 276878 COMPL. DATE 03/05/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8972 - 16532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80259	X	51955	-0-	-28304	-0-	653	1	50287	2	Y	819	832	0			19
							114	4	901	9							
11	77670	X	68415	-0-	-9255	-0-	625	1	63662	2	Y	3607	3567	0	1	1	58
							160	4	3968	9							
12	80259	X	67247	-0-	-13012	-0-	710	1	62574	2	Y	3454	3454	0			58
							164	4	3799	9							
01	80259	X	67138	-0-	-13121	-0-	744	1	62708	2	Y	3092	3088	0			62
							285	4	3401	9							
02	71960	X	50914	-0-	-21046	-0-	768	1	47567	2	Y	2183	2194	0			51
							178	4	2401	9							
03	70711	X	60685	-0-	-10026	-0-	585	1	56817	2	Y	2858	2842	0			67
							139	4	3144	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D WELL #: 1215 RRCID -> 276979 COMPL. DATE 04/27/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8976 - 13556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56668	X	-0-	-0-	-56668	-0-					Y	-0-					-0-
11	24540	X	2727	-0-	-21813	-0-	26	1	2629	2	Y	60	59	0			1
							6	4	66	9							
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	21759	X	21759	-0-	-0-	-0-	332	1	20559	2	Y	723	706	0			17
							73	4	795	9							
*03	25039	X	25039	-0-	-0-	-0-	236	1	22972	2	Y	1607	1586	0			38
							63	4	1768	9							

GATES 05D WELL #: 1421A RRCID -> 276980 COMPL. DATE 04/23/2017 TOTAL DEPTH 8557 PERF. 9056 - 16612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	52483	X	28551	-0-	-23932	-0-	358	1	27574	2	Y	505	513	0			12
							63	4	556	9							
11	56910	X	3238	-0-	-53672	-0-	32	1	3154	2	Y	42	52	0	1	1	1
							6	4	46	9							
12	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	58807	X	-0-	-0-	-58807	-0-					Y	-0-					-0-
02	49336	X	5163	-0-	-44173	-0-	79	1	4909	2	Y	144	141	0			3
							17	4	158	9							
03	28551	X	2749	-0-	-25802	-0-	26	1	2525	2	Y	174	173	0			4
							7	4	191	9							

GATES 05D WELL #: 6021A RRCID -> 276986 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8448 PERF. 8966 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	36704	X	-0-	-0-	-36704	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
11	26910	X	13750	-0-	-13160	-0-	127	1	12943	2	Y	590	580	0			10
							31	4	649	9							
12	27807	X	15536	-0-	-12271	-0-	164	1	14423	2	Y	828	824	0			14
							38	4	911	9							
01	20181	X	15266	-0-	-4915	-0-	170	1	14223	2	Y	735	734	0			15
							64	4	809	9							
02	22797	X	22797	-0-	-0-	-0-	342	1	21186	2	Y	1080	1070	0			25
							81	4	1188	9							
03	15531	X	9067	-0-	-6464	-0-	90	1	8775	2	Y	167	188	0			4
							18	4	184	9							

GATES 05D WELL #: 1021A RRCID -> 276988 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 8598 PERF. 8876 - 15918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83483	X	-0-	-0-	-83483	-0-					Y	-0-	28	0			-0-
11	80790	X	75157	-0-	-5633	-0-	700	1	71346	2	Y	2677	2634	0			43
							166	4	2945	9							
12	83483	X	72330	-0-	-11153	-0-	777	1	68552	2	Y	2570	2570	0			43
							174	4	2827	9							
01	67296	X	67296	-0-	-0-	-0-	750	1	63213	2	Y	2771	2758	0			56
							285	4	3048	9							
02	70140	X	58988	-0-	-11152	-0-	873	1	54016	2	Y	3528	3502	0			82
							218	4	3881	9							
03	77655	X	62730	-0-	-14925	-0-	597	1	58136	2	Y	3496	3496	0			82
							151	4	3846	9							

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1052 RRCID -> 277037 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8301 PERF. 8766 - 13546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
*12	211513	X	NO RPT	-0-	-211513	-0-	Y	NO RPT	-0-
*01	211513	X	NO RPT	-0-	-211513	-0-	Y	NO RPT	-0-
*02	191044	X	NO RPT	-0-	-191044	-0-	Y	NO RPT	-0-
*03	211513	X	NO RPT	-0-	-211513	-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 #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 2419 RRCID -> 277147 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8532 PERF. 9100 - 16898

10	72467	X	72467	-0-	-0-	-0-	886	1	68237	2	Y	2894	2875	0			68
							161	4	3183	9							
11	55007	X	55007	-0-	-0-	-0-	512	1	52182	2	Y	1992	2023	0	5	1	32
							122	4	2191	9							
12	53495	X	53495	-0-	-0-	-0-	573	1	50542	2	Y	2046	2044	0			34
							129	4	2251	9							
01	48803	X	48803	-0-	-0-	-0-	544	1	45873	2	Y	1981	1975	0			40
							207	4	2179	9							
02	46471	X	46471	-0-	-0-	-0-	706	1	43732	2	Y	1704	1704	0			40
							159	4	1874	9							
*03	47900	X	47900	-0-	-0-	-0-	466	1	45325	2	Y	1822	1819	0			43
							105	4	2004	9							

GATES 05D WELL #: 2619 RRCID -> 277149 COMPL. DATE 04/28/2015 TOTAL DEPTH 8584 PERF. 9026 - 15683

10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
11	6828	X	6828	-0-	-0-	-0-	61	1	6185	2	Y	514	506	0			8
							17	4	565	9							
12	13798	X	13798	-0-	-0-	-0-	143	1	12650	2	Y	882	875	0			15
							35	4	970	9							
01	17932	X	17932	-0-	-0-	-0-	195	1	16484	2	Y	1069	1062	0			22
							77	4	1176	9							
02	14698	X	14698	-0-	-0-	-0-	222	1	13742	2	Y	621	629	0			14
							51	4	683	9							
*03	10973	X	10973	-0-	-0-	-0-	103	1	10014	2	Y	753	749	0			18
							28	4	828	9							

GATES 05D WELL #: 2819 RRCID -> 277150 COMPL. DATE 04/26/2015 TOTAL DEPTH 8534 PERF. 9073 - 17115

10	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					Y	-0-					-0-
11	31595	X	31595	-0-	-0-	-0-	291	1	29674	2	Y	1416	1393	0			23
							72	4	1558	9							
12	42648	X	42648	-0-	-0-	-0-	452	1	39862	2	Y	2027	2016	0			34
							104	4	2230	9							
01	45083	X	45083	-0-	-0-	-0-	499	1	41998	2	Y	2177	2167	0			44
							191	4	2395	9							
02	21329	X	21329	-0-	-0-	-0-	321	1	19824	2	Y	1008	1029	0			23
							75	4	1109	9							
*03	28997	X	28997	-0-	-0-	-0-	280	1	27202	2	Y	1317	1309	0			31
							66	4	1449	9							

GATES 05D SL WELL #: 5012A RRCID -> 277288 COMPL. DATE 01/09/2015 TOTAL DEPTH 8349 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	GATES	05D			WELL #: 6020	RRCID -> 277774	COMPL. DATE 08/24/2015					TOTAL DEPTH 8533	PERF. 8953 - 15932				
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	29	0			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		21421	-0-	21421	21421	226	1	19977	2	Y	1059	1041	0			18
							53	4	1165	9							
01	T. A.		45497	-0-	45497	66918	499	1	42062	2	Y	2493	2461	0			50
							194	4	2742	9							
02	T. A.		37651	-0-	37651	104569	561	1	34716	2	Y	2034	2037	0			47
							137	4	2237	9							
*03	145104	X	40535	-0-	-104569	-0-	388	1	37663	2	Y	2171	2167	0			51
							96	4	2388	9							
	GATES	05D			WELL #: 4020	RRCID -> 278179	COMPL. DATE 10/08/2015					TOTAL DEPTH 8557	PERF. 8990 - 12592				
10	10489	X	10489	-0-	-0-	-0-	131	1	10045	2	N	264	264	0			6
							23	4	290	9							
11	8247	X	8247	-0-	-0-	-0-	78	1	7957	2	N	177	180	0			3
							17	4	195	9							
12	8215	X	-0-	-0-	-8215	-0-					N	-0-	3	0			-0-
01	10478	X	5485	-0-	-4993	-0-	62	1	5244	2	N	142	139	0			3
							23	4	156	9							
02	9464	X	-0-	-0-	-9464	-0-					N	-0-	3	0			-0-
03	10478	X	-0-	-0-	-10478	-0-					N	-0-					-0-
	GATES	05D			WELL #: 1020	RRCID -> 278632	COMPL. DATE 10/03/2015					TOTAL DEPTH 8487	PERF. 8907 - 16128				
10	T. A.		169604	-0-	169604	169604	2014	1	155147	2	Y	10968	10760	0			257
							378	4	12065	9							
11	T. A.		102664	-0-	102664	272268	938	1	95621	2	Y	5332	5485	0	18	1	86
							240	4	5865	9							
12	T. A.		99910	-0-	99910	372178	1052	1	92788	2	Y	5295	5292	0			89
							245	4	5825	9							
01	466299	X	94121	-0-	-372178	-0-	1034	1	87126	2	Y	5055	5042	0			102
							400	4	5561	9							
02	83323	X	83323	-0-	-0-	-0-	1246	1	77138	2	Y	4218	4222	0			98
							299	4	4640	9							
03	169601	X	87256	-0-	-82345	-0-	839	1	81555	2	Y	4236	4235	0			99
							202	4	4660	9							
	GATES	05D			WELL #: 2620	RRCID -> 278636	COMPL. DATE 04/27/2017					TOTAL DEPTH 8507	PERF. 9052 - 15694				
10	51305	X	-0-	-0-	-51305	-0-					Y	-0-					-0-
11	47040	X	36141	-0-	-10899	-0-	323	1	32927	2	Y	2546	2505	0			41
							90	4	2801	9							
12	46157	X	46157	-0-	-0-	-0-	475	1	41918	2	Y	3317	3302	0			56
							115	4	3649	9							
01	45555	X	45555	-0-	-0-	-0-	488	1	41166	2	Y	3368	3356	0			68
							196	4	3705	9							
02	49698	X	49698	-0-	-0-	-0-	737	1	45641	2	Y	2852	2854	0			66
							183	4	3137	9							
03	46159	X	45369	-0-	-790	-0-	433	1	42063	2	Y	2514	2521	0			59
							108	4	2765	9							

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
10	T. A.		79825	-0-	79825	79825	987	1	75990	2	Y	2429	2392	0			57
							176	4	2672	9							
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	79825					Y	-0-	53	0	4	1	-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	79825					Y	-0-					-0-
01	79825	X	-0-	-0-	-79825	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	79825	X	-0-	-0-	-79825	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 2113 RRCID -> 278640 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 8374 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1420 RRCID -> 278660 COMPL. DATE 10/27/2015 TOTAL DEPTH 8506 PERF. 8962 - 16064

10	T. A.		114853	-0-	114853	114853	1437	1	110651	2	Y	2284	2241	0			54
							253	4	2512	9							
11	T. A.		119636	-0-	119636	234489	1114	1	113563	2	Y	4268	4249	0	4	1	69
							264	4	4695	9							
12	T. A.		109127	-0-	109127	343616	1168	1	102997	2	Y	4272	4269	0			72
							263	4	4699	9							
01	452376	X	108760	-0-	-343616	-0-	1185	1	99905	2	Y	6551	6491	0			132
							464	4	7206	9							
02	98575	X	98575	-0-	-0-	-0-	1465	1	90679	2	Y	5518	5522	0			128
							361	4	6070	9							
03	117459	X	98905	-0-	-18554	-0-	955	1	92851	2	Y	4431	4455	0			104
							225	4	4874	9							

GATES 05D WELL #: 8020 RRCID -> 278664 COMPL. DATE 06/04/2014 TOTAL DEPTH 8479 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 05D WELL #: 1220 RRCID -> 278666 COMPL. DATE 05/11/2014 TOTAL DEPTH 8499 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 8907A RRCID -> 278740 COMPL. DATE 04/12/2017 TOTAL DEPTH 8423 PERF. 8835 - 14116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	85250	X	68242	-0-	-17008	-0-	4029	1	59353	2	Y	3837	3770	0			171
							639	4	4221	9							
11	76440	X	49846	-0-	-26594	-0-	3115	1	43132	2	Y	3076	3128	0			119
							215	4	3384	9							
12	70897	X	54989	-0-	-15908	-0-	3702	1	48192	2	Y	2627	2640	0			106
							205	4	2890	9							
01	68231	X	42437	-0-	-25794	-0-	2805	1	37660	2	Y	1716	1755	0			67
							84	4	1888	9							
02	61628	X	-0-	-0-	-61628	-0-					Y	-0-	67	0			-0-
03	68231	X	-0-	-0-	-68231	-0-					Y	-0-					-0-

GATES 05D WELL #: 3019 RRCID -> 278855 COMPL. DATE 08/21/2015 TOTAL DEPTH 8521 PERF. 9086 - 15802

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		128598	-0-	128598	128598	1553	1	119584	2	Y	6524	6405	0			153
							285	4	7176	9							
11	T. A.		99137	-0-	99137	227735	914	1	93094	2	Y	4457	4527	0	11	1	72
							226	4	4903	9							
12	T. A.		87362	-0-	87362	315097	930	1	82025	2	Y	3814	3822	0			64
							212	4	4195	9							
01	T. A.		79132	-0-	79132	394229	888	1	74878	2	Y	2755	2763	0			56
							335	4	3031	9							
02	460161	X	65932	-0-	-394229	-0-	1001	1	61894	2	Y	2555	2552	0			59
							226	4	2811	9							
*03	88871	X	88871	-0-	-0-	-0-	870	1	84542	2	Y	2972	2961	0			70
							190	4	3269	9							

GATES 05D WELL #: 1620 RRCID -> 278943 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 8528 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

GATES 05D WELL #: 2713 RRCID -> 279808 COMPL. DATE 02/12/2017 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8961 - 13487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87347	X	87347	-0-	-0-	-0-	1053	1	81085	2	Y	4559	4536	0			107
							194	4	5015	9							
11	63862	X	63862	-0-	-0-	-0-	577	1	58801	2	Y	3936	3971	0	8	1	64
							154	4	4330	9							
12	57517	X	57517	-0-	-0-	-0-	598	1	52748	2	Y	3663	3666	0			61
							142	4	4029	9							
01	66745	X	66745	-0-	-0-	-0-	733	1	61769	2	Y	3599	3587	0			73
							284	4	3959	9							
02	62018	X	62018	-0-	-0-	-0-	923	1	57174	2	Y	3359	3354	0			78
							226	4	3695	9							
*03	68001	X	68001	-0-	-0-	-0-	655	1	63655	2	Y	3214	3217	0			75
							156	4	3535	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 #: 2028 RRCID -> 279810 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8519 PERF. 9287 - 14535

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		210264	-0-	210264	210264	2455	1	201016	2	Y	5742	5673	0			134
							477	4	6316	9							
11	T. A.		187485	-0-	187485	397749	2115	1	179175	2	Y	5455	5486	0			103
							194	4	6001	9							
12	T. A.		172566	-0-	172566	570315	2319	1	164185	2	Y	5396	5314	0			185
							126	4	5936	9							
01	709436	X	139121	-0-	-570315	-0-	1655	1	133114	2	Y	3773	3809	0			149
							202	4	4150	9							
02	118056	X	118056	-0-	-0-	-0-	1810	1	112971	2	Y	2906	2911	0			144
							78	4	3197	9							
03	209529	X	123171	-0-	-86358	-0-	1717	1	118668	2	Y	2403	2471	0			76
							143	4	2643	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 3028 RRCID -> 279811 COMPL. DATE 03/20/2017 TOTAL DEPTH 8923 PERF. 9155 - 15367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		261163	-0-	261163	261163	3025	1	247691	2	Y	8923	8822	0			208
							632	4	9815	9							
11	T. A.		249722	-0-	249722	510885	2821	1	239013	2	Y	6940	7017	0			131
							254	4	7634	9							
12	T. A.		239650	-0-	239650	750535	3256	1	230562	2	Y	5169	5123	0			177
							146	4	5686	9							
01	957583	X	207048	-0-	-750535	-0-	2486	1	199961	2	Y	3965	3985	0			157
							239	4	4362	9							
02	169798	X	169798	-0-	-0-	-0-	2636	1	164539	2	Y	2320	2362	0			115
							71	4	2552	9							
03	261175	X	176886	-0-	-84289	-0-	2488	1	172023	2	Y	2013	2064	0			64
							161	4	2214	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 4028 RRCID -> 279813 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 9281 - 15429

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199130	X	199130	-0-	-0-	-0-	2341	1	191681	2	Y	4256	4227	0			99
							426	4	4682	9							
11	190502	X	190502	-0-	-0-	-0-	2150	1	182164	2	Y	5447	5443	0			103
							196	4	5992	9							
12	165284	X	165284	-0-	-0-	-0-	2242	1	158749	2	Y	3808	3781	0			130
							104	4	4189	9							
01	137443	X	137443	-0-	-0-	-0-	1647	1	132496	2	Y	2848	2866	0			112
							167	4	3133	9							
02	112792	X	112792	-0-	-0-	-0-	1747	1	109049	2	Y	1767	1792	0			87
							52	4	1944	9							
*03	118508	X	118508	-0-	-0-	-0-	1643	1	113590	2	Y	2836	2833	0			90
							155	4	3120	9							

GATES 05D WELL #: 2813 RRCID -> 279904 COMPL. DATE 02/13/2017 TOTAL DEPTH 8517 PERF. 8950 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	91266	X	91266	-0-	-0-	-0-	1076	1	82914	2	Y	6429	6406	0			151
							204	4	7072	9							
11	83169	X	83169	-0-	-0-	-0-	750	1	76326	2	Y	5355	5408	0	11	1	87
							202	4	5891	9							
12	85433	X	85433	-0-	-0-	-0-	882	1	77836	2	Y	5911	5899	0			99
							213	4	6502	9							
01	79577	X	77849	-0-	-1728	-0-	842	1	70935	2	Y	5218	5212	0			105
							332	4	5740	9							
02	71876	X	68854	-0-	-3022	-0-	1014	1	62770	2	Y	4374	4378	0			101
							259	4	4811	9							
03	79577	X	79061	-0-	-516	-0-	744	1	72329	2	Y	5263	5241	0			123
							199	4	5789	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT WELL #: 1014 RRCID -> 279979 COMPL. DATE 03/24/2017 TOTAL DEPTH 8635 PERF. 9080 - 13862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	50375	X	-0-	-0-	-50375	-0-					Y	-0-	51	0		-0-
11	48750	X	9096	-0-	-39654	-0-	85	1	8649	2	Y	311	306	0		5
							20	4	342	9						
12	50375	X	-0-	-0-	-50375	-0-					Y	-0-	5	0		-0-
01	43617	X	2401	-0-	-41216	-0-	28	1	2323	2	Y	36	35	0		1
							10	4	40	9						
02	39172	X	14169	-0-	-25003	-0-	211	1	13093	2	Y	739	723	0		17
							52	4	813	9						
*03	17646	X	17646	-0-	-0-	-0-	171	1	16498	2	Y	852	849	0		20
							40	4	937	9						

GATES 05D UNIT WELL #: 3014 RRCID -> 279980 COMPL. DATE 03/22/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8925 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	47616	X	-0-	-0-	-47616	-0-					Y	-0-	43	0		-0-
11	46080	X	18231	-0-	-27849	-0-	166	1	16965	2	Y	961	945	0		16
							43	4	1057	9						
12	47616	X	17330	-0-	-30286	-0-	178	1	15672	2	Y	1306	1300	0		22
							43	4	1437	9						
01	42501	X	6048	-0-	-36453	-0-	67	1	5613	2	Y	312	328	0		6
							25	4	343	9						
02	38024	X	28269	-0-	-9755	-0-	437	1	27070	2	Y	610	602	0		14
							91	4	671	9						
*03	31418	X	31418	-0-	-0-	-0-	310	1	30137	2	Y	824	819	0		19
							65	4	906	9						

GATES 05D UNIT WELL #: 5014 RRCID -> 279982 COMPL. DATE 03/21/2017 TOTAL DEPTH 8604 PERF. 9006 - 13306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	100884	X	100884	-0-	-0-	-0-	1227	1	94473	2	Y	4510	4466	0		106
							223	4	4961	9						
11	82730	X	82730	-0-	-0-	-0-	766	1	78146	2	Y	3302	3347	0	8 1	53
							186	4	3632	9						
12	77390	X	77390	-0-	-0-	-0-	820	1	72302	2	Y	3709	3700	0		62
							188	4	4080	9						
01	76847	X	76847	-0-	-0-	-0-	853	1	71918	2	Y	3409	3402	0		69
							326	4	3750	9						
02	63967	X	63967	-0-	-0-	-0-	962	1	59493	2	Y	2987	2987	0		69
							226	4	3286	9						
*03	75275	X	75275	-0-	-0-	-0-	726	1	70617	2	Y	3418	3407	0		80
							172	4	3760	9						

GATES 05D WELL #: 13W RRCID -> 280145 COMPL. DATE 05/03/2017 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
10	69341	X	69341	-0-	-0-	-0-	3276	1	61207	2	Y	3977	3941	0		162
							483	4	4375	9						
11	58950	X	55729	-0-	-3221	-0-	3745	1	47763	2	Y	3723	3719	0		166
							126	4	4095	9						
12	60915	X	53250	-0-	-7665	-0-	3973	1	44434	2	Y	4211	4178	0		199
							211	4	4632	9						
01	60915	X	50856	-0-	-10059	-0-	2065	1	43695	2	Y	4142	4158	0		183
							540	4	4556	9						
02	55020	X	42729	-0-	-12291	-0-	455	1	35409	2	Y	3940	3892	0		231
							2531	4	4334	9						
03	60915	X	-0-	-0-	-60915	-0-					Y	-0-	231	0		-0-

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D WELL #: 14W RRCID -> 280246 COMPL. DATE 03/30/2016 TOTAL DEPTH 8456 PERF. 8873 - 12699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125705	X	125248	-0-	-457	-0-	5946	1	111065	2	Y	6709	6655	0			273
							857	4	7380	9							
11	120780	X	105306	-0-	-15474	-0-	7102	1	90582	2	Y	6716	6689	0			300
							234	4	7388	9							
12	124806	X	99838	-0-	-24968	-0-	7536	1	84280	2	Y	6953	6925	0			328
							374	4	7648	9							
01	125240	X	96538	-0-	-28702	-0-	4033	1	85338	2	Y	5600	5681	0			247
							1007	4	6160	9							
02	113120	X	73639	-0-	-39481	-0-	832	1	64675	2	Y	3403	3451	0			199
							4389	4	3743	9							
03	125240	X	14909	-0-	-110331	-0-	1919	1	10945	2	Y	873	551	0			521
							1085	4	960	9							

GATES 10 ROSE A WELL #: 1011 RRCID -> 281645 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 8419 PERF. 8776 - 13797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A SL WELL #: 1051 RRCID -> 281646 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 8819 - 13720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 10 ROSE A WELL #: 1012 RRCID -> 281648 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 8426 PERF. 9076 - 13857

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
*12	188201	X	NO RPT	-0-	-188201	-0-					Y	NO RPT					-0-
*01	188201	X	NO RPT	-0-	-188201	-0-					Y	NO RPT					-0-
*02	169988	X	NO RPT	-0-	-169988	-0-					Y	NO RPT					-0-
*03	188201	X	NO RPT	-0-	-188201	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 09 ROSE A BVP 32 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282314 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8953 PERF. 9168 - 14756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299460	X	216107	-0-	-83353	-0-	2524	1	206656	2	Y	5853	5803	0			136
							489	4	6438	9							
11	287280	X	201258	-0-	-86022	-0-	2281	1	193268	2	Y	5012	5053	0			95
							196	4	5513	9							
12	274009	X	188093	-0-	-85916	-0-	2535	1	179487	2	Y	5399	5309	0			185
							132	4	5939	9							
01	261392	X	166723	-0-	-94669	-0-	1992	1	160230	2	Y	3893	3924	0			154
							219	4	4282	9							
02	195188	X	147614	-0-	-47574	-0-	2279	1	142232	2	Y	2750	2768	0			136
							78	4	3025	9							
03	216101	X	155488	-0-	-60613	-0-	2174	1	150263	2	Y	2621	2674	0			83
							168	4	2883	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 33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282358 COMPL. DATE 03/15/2017 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 9025 - 15064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	392615	X	226779	-0-		-165836	-0-	2652	1	217114	2	Y	5914	5848	0			138
								508	4	6505	9							
11	302520	X	211433	-0-		-91087	-0-	2414	1	204566	2	Y	3878	3943	0			73
								187	4	4266	9							
12	280519	X	187518	-0-		-93001	-0-	2544	1	180088	2	Y	4335	4260	0			148
								117	4	4769	9							
01	271157	X	164437	-0-		-106720	-0-	1958	1	157453	2	Y	4356	4332	0			172
								234	4	4792	9							
02	204820	X	147942	-0-		-56878	-0-	2282	1	142440	2	Y	2854	2885	0			141
								81	4	3139	9							
03	226765	X	157126	-0-		-69639	-0-	2195	1	151765	2	Y	2721	2776	0			86
								173	4	2993	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1618 RRCID -> 282428 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8897 PERF. 9100 - 15930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	472192	X	246844	-0-		-225348	-0-	2891	1	236672	2	Y	6123	6083	0			143
								546	4	6735	9							
11	456960	X	239352	-0-		-217608	-0-	2732	1	231437	2	Y	4519	4577	0			85
								212	4	4971	9							
12	414315	X	219636	-0-		-194679	-0-	3000	1	212425	2	Y	3719	3677	0			127
								120	4	4091	9							
01	368559	X	173328	-0-		-195231	-0-	2076	1	166975	2	Y	3694	3675	0			146
								214	4	4063	9							
02	244972	X	139735	-0-		-105237	-0-	2146	1	133961	2	Y	3218	3205	0			159
								88	4	3540	9							
03	247318	X	157524	-0-		-89794	-0-	2225	1	153811	2	Y	1238	1358	0			39
								126	4	1362	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 5028 RRCID -> 282430 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 9298 - 15406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	588876	X	300558	-0-		-288318	-0-	3498	1	286418	2	Y	9037	8967	0			211
								701	4	9941	9							
11	536400	X	275911	-0-		-260489	-0-	3094	1	262108	2	Y	9457	9489	0			179
								306	4	10403	9							
12	443052	X	255212	-0-		-187840	-0-	3479	1	246312	2	Y	4795	4810	0			164
								146	4	5275	9							
01	376278	X	218669	-0-		-157609	-0-	2628	1	211412	2	Y	3985	3992	0			157
								245	4	4384	9							
02	275996	X	186755	-0-		-89241	-0-	2908	1	181511	2	Y	2063	2118	0			102
								67	4	2269	9							
03	300545	X	196393	-0-		-104152	-0-	2753	1	190293	2	Y	2863	2874	0			91
								198	4	3149	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1518 RRCID -> 282431 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 9110 - 15216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	525946	X	271591	-0-		-254355	-0-	3177	1	260123	2	Y	6985	6922	0			163
								607	4	7684	9							
11	508980	X	251741	-0-		-257239	-0-	2846	1	241151	2	Y	6809	6843	0			129
								254	4	7490	9							
12	416268	X	223547	-0-		-192721	-0-	3048	1	215836	2	Y	4124	4112	0			141
								127	4	4536	9							
01	346735	X	188414	-0-		-158321	-0-	2258	1	181702	2	Y	3843	3832	0			152
								227	4	4227	9							
02	245308	X	161507	-0-		-83801	-0-	2496	1	155798	2	Y	2846	2857	0			141
								82	4	3131	9							
03	271591	X	167371	-0-		-104220	-0-	2314	1	159960	2	Y	4423	4424	0			140
								232	4	4865	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 #: 1718 RRCID -> 282432 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 9064 - 15894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	413137	X	217627	-0-	-195510	-0-	2524	1	206693	2	Y	7172	7082	0			167
							521	4	7889	9							
11	399810	X	206314	-0-	-193496	-0-	2321	1	196639	2	Y	6485	6529	0			123
							220	4	7134	9							
12	347200	X	190759	-0-	-156441	-0-	2580	1	182684	2	Y	4881	4837	0			167
							126	4	5369	9							
01	303056	X	156988	-0-	-146068	-0-	1876	1	150929	2	Y	3617	3641	0			143
							204	4	3979	9							
02	210700	X	135030	-0-	-75670	-0-	2072	1	129352	2	Y	3199	3184	0			158
							87	4	3519	9							
03	217620	X	140048	-0-	-77572	-0-	1923	1	132961	2	Y	4495	4511	0			142
							219	4	4945	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1818 RRCID -> 282433 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 9029 - 15859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327763	X	194536	-0-	-133227	-0-	2260	1	185033	2	Y	6166	6111	0			144
							460	4	6783	9							
11	317190	X	177599	-0-	-139591	-0-	1989	1	168505	2	Y	6277	6302	0			119
							200	4	6905	9							
12	267995	X	166926	-0-	-101069	-0-	2265	1	160382	2	Y	3795	3784	0			130
							104	4	4175	9							
01	235910	X	138293	-0-	-97617	-0-	1655	1	133089	2	Y	3067	3076	0			121
							175	4	3374	9							
02	175700	X	111933	-0-	-63767	-0-	1714	1	106949	2	Y	2903	2880	0			144
							77	4	3193	9							
03	194525	X	120659	-0-	-73866	-0-	1655	1	114389	2	Y	4020	4037	0			127
							193	4	4422	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 6028 RRCID -> 282488 COMPL. DATE 04/18/2017 TOTAL DEPTH 8937 PERF. 9195 - 15303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	539183	X	247823	-0-	-291360	-0-	2897	1	237184	2	Y	6532	6483	0			152
							557	4	7185	9							
11	480570	X	226601	-0-	-253969	-0-	2561	1	217001	2	Y	6191	6226	0			117
							229	4	6810	9							
12	382757	X	202317	-0-	-180440	-0-	2753	1	194911	2	Y	4121	4097	0			141
							120	4	4533	9							
01	351106	X	168294	-0-	-182812	-0-	2028	1	163108	2	Y	2712	2746	0			107
							175	4	2983	9							
02	240436	X	141473	-0-	-98963	-0-	2207	1	137751	2	Y	1335	1376	0			66
							46	4	1469	9							
03	247814	X	139741	-0-	-108073	-0-	1960	1	135514	2	Y	1935	1940	0			61
							138	4	2129	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 1918 RRCID -> 282529 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 9077 - 16037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	461993	X	244060	-0-	-217933	-0-	2846	1	233031	2	Y	6930	6856	0			162
							560	4	7623	9							
11	447090	X	209174	-0-	-237916	-0-	2346	1	198880	2	Y	7015	7044	0			133
							231	4	7717	9							
12	378541	X	189147	-0-	-189394	-0-	2548	1	180368	2	Y	5544	5487	0			190
							133	4	6098	9							
01	358267	X	157118	-0-	-201149	-0-	1857	1	149423	2	Y	5072	5062	0			200
							259	4	5579	9							
02	243152	X	142622	-0-	-100530	-0-	2171	1	135510	2	Y	4388	4371	0			217
							114	4	4827	9							
03	244063	X	152877	-0-	-91186	-0-	2103	1	145408	2	Y	4667	4736	0			148
							232	4	5134	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 09 ROSE B WELL #: 2018 A RRCID -> 282571 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 9038 - 16179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	436077	X	206745	-0-	-229332	-0-	2148	1	192037	2	Y	10524	10281	0			338
							984	4	11576	9							
11	422010	X	195926	-0-	-226084	-0-	1876	1	183242	2	Y	9278	9426	0			190
							602	4	10206	9							
12	383005	X	180644	-0-	-202361	-0-	2185	1	170389	2	Y	6905	6638	0			457
							474	4	7596	9							
01	280612	X	155617	-0-	-124995	-0-	1919	1	147312	2	Y	5368	5284	0			541
							481	4	5905	9							
02	207256	X	121898	-0-	-85358	-0-	1787	1	115864	2	Y	3547	3635	0			453
							345	4	3902	9							
03	206739	X	119839	-0-	-86900	-0-	1728	1	113564	2	Y	3741	3713	0			481
							432	4	4115	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2118 RRCID -> 282572 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 8789 PERF. 9086 - 16346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	404891	X	207248	-0-	-197643	-0-	2192	1	195987	2	Y	7335	7255	0			235
							1000	4	8069	9							
11	391830	X	201041	-0-	-190789	-0-	1965	1	191907	2	Y	5949	6062	0			122
							625	4	6544	9							
12	365800	X	190057	-0-	-175743	-0-	2296	1	178986	2	Y	7524	7148	0			498
							499	4	8276	9							
01	279496	X	166125	-0-	-113371	-0-	2083	1	159932	2	Y	3311	3475	0			334
							468	4	3642	9							
02	217756	X	136652	-0-	-81104	-0-	2015	1	130601	2	Y	3318	3228	0			424
							386	4	3650	9							
03	207731	X	138926	-0-	-68805	-0-	2022	1	132861	2	Y	3222	3232	0			414
							499	4	3544	9							

GATES 09 ROSE B WELL #: 2218 RRCID -> 282573 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 746 PERF. 9187 - 16328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403372	X	178657	-0-	-224715	-0-	1869	1	167094	2	Y	8035	7926	0			258
							855	4	8839	9							
11	390360	X	179982	-0-	-210378	-0-	1716	1	167581	2	Y	9212	9281	0			189
							552	4	10133	9							
12	316789	X	171202	-0-	-145587	-0-	2068	1	161226	2	Y	6781	6521	0			449
							449	4	7459	9							
01	240219	X	139072	-0-	-101147	-0-	1719	1	131972	2	Y	4506	4501	0			454
							424	4	4957	9							
02	182056	X	122615	-0-	-59441	-0-	1794	1	116295	2	Y	3799	3767	0			486
							347	4	4179	9							
03	185969	X	119498	-0-	-66471	-0-	1719	1	112957	2	Y	3993	3966	0			513
							430	4	4392	9							

GATES 05D UNIT B WELL #: 1319 RRCID -> 282684 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 9152 - 15825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	173631	X	171191	-0-	-2440	-0-	2100	1	161780	2	Y	6301	6295	0			148
							380	4	6931	9							
11	168030	X	149933	-0-	-18097	-0-	1412	1	143846	2	Y	3960	4034	0	10	1	64
							319	4	4356	9							
12	173631	X	141575	-0-	-32056	-0-	1533	1	135182	2	Y	4111	4106	0			69
							338	4	4522	9							
01	173631	X	140361	-0-	-33270	-0-	1591	1	134077	2	Y	3729	3723	0			75
							591	4	4102	9							
02	154616	X	114740	-0-	-39876	-0-	1759	1	108890	2	Y	3373	3370	0			78
							381	4	3710	9							
03	171182	X	121456	-0-	-49726	-0-	1193	1	115929	2	Y	3707	3698	0			87
							256	4	4078	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT C WELL #: 1519 RRCID -> 282685 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8901 PERF. 9133 - 15724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	356469	X	342775	-0-		-13694	-0-	4186	1	322408	2	Y	14019	13947	0			329
								760	4	15421	9							
11	344970	X	276258	-0-		-68712	-0-	2582	1	263108	2	Y	9059	9217	0	24	1	147
								603	4	9965	9							
12	356469	X	248233	-0-		-108236	-0-	2695	1	237682	2	Y	6604	6640	0			111
								592	4	7264	9							
01	356469	X	243175	-0-		-113294	-0-	2750	1	231763	2	Y	6943	6914	0			140
								1025	4	7637	9							
02	309596	X	183599	-0-		-125997	-0-	2805	1	173671	2	Y	5915	5918	0			137
								616	4	6507	9							
03	342767	X	189190	-0-		-153577	-0-	1849	1	179718	2	Y	6559	6542	0			154
								408	4	7215	9							

GATES 05D UNIT C WELL #: 1719 RRCID -> 282686 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 9030 - 15807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	478206	X	327174	-0-		-151032	-0-	3954	1	304544	2	Y	16318	16298	0			383
								726	4	17950	9							
11	462780	X	297469	-0-		-165311	-0-	2746	1	279775	2	Y	12975	13120	0	28	1	210
								675	4	14273	9							
12	478206	X	269364	-0-		-208842	-0-	2887	1	254686	2	Y	10128	10168	0			170
								650	4	11141	9							
01	478206	X	272046	-0-		-206160	-0-	3048	1	256844	2	Y	10004	9972	0			202
								1150	4	11004	9							
02	312116	X	253361	-0-		-58755	-0-	3868	1	239433	2	Y	8371	8379	0			194
								852	4	9208	9							
03	327174	X	218858	-0-		-108316	-0-	2111	1	205147	2	Y	10091	10049	0			236
								500	4	11100	9							

GATES 05D UNIT E WELL #: 2119 RRCID -> 282927 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 8974 - 15074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	581002	X	462946	-0-		-118056	-0-	5728	1	441198	2	Y	13633	13575	0			320
								1024	4	14996	9							
11	562260	X	377709	-0-		-184551	-0-	3522	1	358902	2	Y	13141	13225	0	23	1	213
								830	4	14455	9							
12	581002	X	339320	-0-		-241682	-0-	3686	1	325190	2	Y	8759	8825	0			147
								809	4	9635	9							
01	581002	X	313218	-0-		-267784	-0-	3551	1	299270	2	Y	8253	8234	0			166
								1319	4	9078	9							
02	418152	X	266517	-0-		-151635	-0-	4133	1	255873	2	Y	5146	5193	0			119
								850	4	5661	9							
03	462954	X	236943	-0-		-226011	-0-	2362	1	229612	2	Y	4095	4118	0			96
								464	4	4505	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 5020 RRCID -> 282928 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 8829 PERF. 9082 - 16147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	618785	X	151219	-0-		-467566	-0-	1833	1	141164	2	Y	7170	7240	0			168
								335	4	7887	9							
11	275730	X	269268	-0-		-6462	-0-	2495	1	254212	2	Y	10870	10850	0	12	1	176
								604	4	11957	9							
12	284921	X	247238	-0-		-37683	-0-	2628	1	231773	2	Y	11124	11114	0			186
								601	4	12236	9							
01	284921	X	235173	-0-		-49748	-0-	2606	1	219607	2	Y	10875	10842	0			219
								997	4	11963	9							
02	257348	X	198837	-0-		-58511	-0-	3032	1	187701	2	Y	6756	6818	0			157
								672	4	7432	9							
03	278256	X	193278	-0-		-84978	-0-	1886	1	183306	2	Y	6969	6963	0			163
								420	4	7666	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT D WELL #: 1919 RRCID -> 283028 COMPL. DATE 07/19/2017 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 8995 - 15206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	448601	X	268386	-0-	-180215	-0-	3262	1	251295	2	Y	12030	12058	0			282
							596	4	13233	9							
11	434130	X	267142	-0-	-166988	-0-	2473	1	251967	2	Y	11001	11085	0	20	1	178
							601	4	12101	9							
12	448601	X	291134	-0-	-157467	-0-	3169	1	279525	2	Y	7043	7103	0			118
							693	4	7747	9							
01	448601	X	216369	-0-	-232232	-0-	2470	1	208150	2	Y	4400	4429	0			89
							909	4	4840	9							
02	405188	X	203634	-0-	-201554	-0-	3143	1	194597	2	Y	4758	4737	0			110
							660	4	5234	9							
03	291121	X	179489	-0-	-111632	-0-	1770	1	172002	2	Y	4860	4856	0			114
							371	4	5346	9							

GATES 05D UNIT F WELL #: 3020 RRCID -> 283289 COMPL. DATE 08/05/2017 TOTAL DEPTH 8838 PERF. 9097 - 15980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	381864	-0-	381864	1170743	4655	1	358553	2	Y	16190	16200	0			380
							847	4	17809	9							
11	0	W	327034	-0-	327034	1497777	3035	1	309266	2	Y	12730	12877	0	27	1	206
							730	4	14003	9							
12	0	W	387278	-0-	387278	1885055	4194	1	369951	2	Y	11097	11117	0			186
							926	4	12207	9							
01	0	W	366565	-0-	366565	2251620	4142	1	349084	2	Y	10722	10692	0			216
							1545	4	11794	9							
02	0	W	289878	-0-	289878	2541498	4461	1	276139	2	Y	7572	7612	0			176
							949	4	8329	9							
03	0	W	269285	-0-	269285	2810783	2641	1	256669	2	Y	8548	8524	0			200
							572	4	9403	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 7020 RRCID -> 283290 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8868 PERF. 8983 - 16364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		456309	-0-	456309	622303	5643	1	434655	2	Y	13638	13454	0			320
							1009	4	15002	9							
11	0		416570	-0-	416570	1038873	3930	1	400449	2	Y	10281	10412	0	23	1	166
							882	4	11309	9							
12	0	W	361352	-0-	361352	1400225	3931	1	346721	2	Y	8945	8961	0			150
							860	4	9840	9							
01	0	W	316649	-0-	316649	1716874	3613	1	304499	2	Y	6551	6569	0			132
							1331	4	7206	9							
02	0	W	242955	-0-	242955	1959829	3727	1	230705	2	Y	7017	6986	0			163
							804	4	7719	9							
03	0	W	266739	-0-	266739	2226568	2596	1	252247	2	Y	10282	10204	0			241
							586	4	11310	9							

GATES 05D UNIT G WELL #: 9020 RRCID -> 283291 COMPL. DATE 09/15/2017 TOTAL DEPTH 8824 PERF. 9267 - 16248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		451717	-0-	451717	599931	5591	1	430678	2	Y	13135	12928	0			308
							999	4	14449	9							
11	0		431200	-0-	431200	1031131	4046	1	412332	2	Y	12630	12712	0	22	1	204
							929	4	13893	9							
12	0	W	380548	-0-	380548	1411679	4133	1	364538	2	Y	9973	10010	0			167
							907	4	10970	9							
01	0	W	329148	-0-	329148	1740827	3739	1	315179	2	Y	8040	8045	0			162
							1386	4	8844	9							
02	0	W	255684	-0-	255684	1996511	3898	1	241282	2	Y	8764	8723	0			203
							864	4	9640	9							
03	0	W	256655	-0-	256655	2253166	2510	1	243936	2	Y	8779	8776	0			206
							552	4	9657	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES 05D UNIT H WELL #: 1120 RRCID -> 283292 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 8849 PERF. 9137 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		180258	-0-	180258	180258	2206	1	169897	2	Y	7051	6886	0			165
							399	4	7756	9							
11	0		460243	-0-	460243	640501	4227	1	430808	2	Y	21953	21751	0	12	1	355
							1060	4	24148	9							
12	0	W	492680	-0-	492680	1133181	5190	1	457805	2	Y	25889	25810	0			434
							1207	4	28478	9							
01	0	W	393767	-0-	393767	1526948	4430	1	373405	2	Y	12972	13145	0			261
							1663	4	14269	9							
02	0	W	274693	-0-	274693	1801641	4168	1	257999	2	Y	10530	10547	0			244
							943	4	11583	9							
03	0	W	289445	-0-	289445	2091086	2800	1	272118	2	Y	12613	12562	0			295
							653	4	13874	9							

GATES 05D UNIT H WELL #: 1320 RRCID -> 283293 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 9225 - 17006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		84579	-0-	84579	84579	1045	1	80461	2	Y	2624	2562	0			62
							187	4	2886	9							
11	0		332318	-0-	332318	416897	3117	1	317648	2	Y	9851	9750	0	4	1	159
							717	4	10836	9							
12	0	W	326757	-0-	326757	743654	3552	1	313289	2	Y	8307	8327	0			139
							778	4	9138	9							
01	0	W	260685	-0-	260685	1004339	2957	1	249229	2	Y	6728	6731	0			136
							1098	4	7401	9							
02	0	W	208522	-0-	208522	1212861	3151	1	195068	2	Y	8707	8641	0			202
							725	4	9578	9							
03	0	W	211889	-0-	211889	1424750	2078	1	201943	2	Y	6744	6788	0			158
							450	4	7418	9							

GATES 05D UNIT I WELL #: 1520 RRCID -> 283446 COMPL. DATE 10/25/2017 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 9006 - 15045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		57960	-0-	57960	57960	714	1	54992	2	Y	1933	1888	0			45
							128	4	2126	9							
11	0		503072	-0-	503072	561032	4725	1	481532	2	Y	14304	14114	0	3	1	232
							1081	4	15734	9							
12	0		427622	-0-	427622	988654	4646	1	409800	2	Y	11052	11099	0			185
							1019	4	12157	9							
01	1367297	X	378643	-0-	-988654	-0-	4303	1	362683	2	Y	9148	9149	0			184
							1594	4	10063	9							
02	511252	X	402487	-0-	-108765	-0-	6227	1	385456	2	Y	8645	8628	0			201
							1294	4	9510	9							
03	566029	X	375640	-0-	-190389	-0-	3692	1	358777	2	Y	11256	11193	0			264
							789	4	12382	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 1720 RRCID -> 283449 COMPL. DATE 10/26/2017 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 9190 - 15561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		40013	-0-	40013	40013	492	1	37935	2	Y	1361	1329	0			32
							89	4	1497	9							
11	0		470783	-0-	470783	510796	4422	1	450592	2	Y	13416	13229	0	2	1	217
							1011	4	14758	9							
12	0		430982	-0-	430982	941778	4684	1	413184	2	Y	10988	11021	0			184
							1027	4	12087	9							
01	1332770	X	390992	-0-	-941778	-0-	4445	1	374619	2	Y	9348	9344	0			188
							1645	4	10283	9							
02	473284	X	338764	-0-	-134520	-0-	5248	1	324933	2	Y	6817	6847	0			158
							1084	4	7499	9							
03	523993	X	306135	-0-	-217858	-0-	3050	1	296355	2	Y	5571	5599	0			130
							602	4	6128	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES 05D UNIT A WELL #: 9019 RRCID -> 283452 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8813 PERF. 9040 - 15141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	241908	-0-	241908	1679490	2974	1	229068	2	Y	8483	8472	0			199
							535	4	9331	9							
11	0	W	181877	-0-	181877	1861367	1711	1	174324	2	Y	4957	5062	0	14	1	80
							389	4	5453	9							
12	0	W	158066	-0-	158066	2019433	1691	1	149150	2	Y	6221	6197	0			104
							382	4	6843	9							
01	0	W	172978	-0-	172978	2192411	1971	1	166075	2	Y	3823	3850	0			77
							727	4	4205	9							
02	0	W	132882	-0-	132882	2325293	2042	1	126407	2	Y	3633	3626	0			84
							437	4	3996	9							
03	0	W	143261	-0-	143261	2468554	1417	1	137718	2	Y	3485	3487	0			82
							292	4	3834	9							

GATES 05D UNIT A WELL #: 1119 RRCID -> 283453 COMPL. DATE 05/27/2017 TOTAL DEPTH 8848 PERF. 9049 - 15961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	250610	-0-	250610	1653546	3124	1	240662	2	Y	5700	5704	0			134
							554	4	6270	9							
11	0	W	208995	-0-	208995	1862541	1960	1	199711	2	Y	6248	6271	0	10	1	101
							451	4	6873	9							
12	0	W	210082	-0-	210082	2072623	2319	1	204566	2	Y	2457	2517	0			41
							494	4	2703	9							
01	0	W	167730	-0-	167730	2240353	1929	1	162579	2	Y	2290	2285	0			46
							703	4	2519	9							
02	0	W	167848	-0-	167848	2408201	2624	1	162414	2	Y	2082	2080	0			48
							520	4	2290	9							
03	0	W	189133	-0-	189133	2597334	1893	1	183930	2	Y	2679	2664	0			63
							363	4	2947	9							

GATES 05D UNIT J WELL #: 3021A RRCID -> 283470 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 9520 - 16121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		22564	-0-	22564	22564	282	1	21756	2	Y	433	423	0			10
							50	4	476	9							
11	0		233297	-0-	233297	255861	2209	1	225118	2	Y	4984	4912	0	1	1	81
							488	4	5482	9							
12	0		277700	-0-	277700	533561	3044	1	268441	2	Y	5054	5050	0			85
							656	4	5559	9							
01	801616	X	268055	-0-	-533561	-0-	3070	1	258738	2	Y	4656	4647	0			94
							1125	4	5122	9							
02	221732	X	207357	-0-	-14375	-0-	3217	1	199144	2	Y	3942	3945	0			91
							660	4	4336	9							
03	245489	X	183200	-0-	-62289	-0-	1822	1	177029	2	Y	3624	3630	0			85
							363	4	3986	9							

XTO ENERGY INC. 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 4H RRCID -> 259365 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 10000 - 13229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2031	-0-	-139	-0-	107	1	1899	3	Y	14	38	1			-0-
							10	4	15	9							
11	2040	N	1975	-0-	-65	-0-	107	1	1847	3	Y	10	8	1			2
							10	4	11	9							
12	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	120	1	2013	3	Y	22	20	1			4
							6	4	24	9							
01	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	131	1	2026	3	Y	11	12	1			3
							2	4	12	9							
02	1848	N	1799	-0-	-49	-0-	105	1	1654	3	Y	22	21	1			4
							16	4	24	9							
03	2170	N	1858	-0-	-312	-0-	105	1	1721	2	Y	23	20	1			7
							7	4	25	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 6H RRCID -> 259516 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9770 PERF.10100 - 14900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131	X	2950	-0-	-181	-0-	154	1	2730	3	Y	47	76	1			-0-
							14	4	52	9							
11	3030	X	2912	-0-	-118	-0-	155	1	2663	3	Y	72	59	1			13
							15	4	79	9							
12	3100	X	2751	-0-	-349	-0-	150	1	2528	3	Y	59	60	1			12
							8	4	65	9							
01	3038	X	2858	-0-	-180	-0-	168	1	2589	3	Y	90	84	1			18
							2	4	99	9							
02	2744	X	2536	-0-	-208	-0-	146	1	2290	3	Y	71	79	1			10
							22	4	78	9							
03	3007	X	2710	-0-	-297	-0-	151	1	2485	2	Y	59	50	1			19
							9	4	65	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 5H RRCID -> 259785 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 9802 PERF.10450 - 16390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7506	X	7506	-0-	-0-	-0-	392	1	6945	3	N	121	200	1			-0-
							36	4	133	9							
11	7200	X	7132	-0-	-68	-0-	376	1	6472	3	N	225	192	1			33
							36	4	248	9							
12	7440	X	6759	-0-	-681	-0-	367	1	6172	3	N	182	182	1			33
							20	4	200	9							
01	7440	X	6575	-0-	-865	-0-	388	1	5985	3	N	179	180	1			32
							5	4	197	9							
02	6720	X	5865	-0-	-855	-0-	336	1	5276	3	N	183	179	1			36
							52	4	201	9							
03	7440	X	6174	-0-	-1266	-0-	345	1	5665	2	N	130	132	1			34
							21	4	143	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
10	5921	X	5441	-0-	-480	-0-	286	1	5073	3	Y	50	82	1			-0-
							27	4	55	9							
11	5760	X	5220	-0-	-540	-0-	281	1	4825	3	Y	79	66	1			13
							27	4	87	9							
12	5952	X	5362	-0-	-590	-0-	294	1	4956	3	Y	87	82	1			18
							16	4	96	9							
01	5952	X	5430	-0-	-522	-0-	326	1	5027	3	Y	65	73	1			10
							5	4	72	9							
02	5208	X	4825	-0-	-383	-0-	280	1	4383	3	Y	108	96	1			22
							43	4	119	9							
*03	6240	X	6240	-0-	-0-	-0-	348	1	5706	2	Y	149	122	1			49
							22	4	164	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
10	4216	X	3922	-0-	-294	-0-	202	1	3573	3	Y	116	219	1			-0-
							19	4	128	9							
11	4050	X	3698	-0-	-352	-0-	198	1	3408	3	Y	66	58	1			8
							19	4	73	9							
12	4185	X	3563	-0-	-622	-0-	197	1	3319	3	Y	33	36	1			5
							11	4	36	9							
01	3968	X	3541	-0-	-427	-0-	214	1	3292	3	Y	29	29	1			5
							3	4	32	9							
02	3556	X	3186	-0-	-370	-0-	188	1	2946	3	Y	21	23	1			3
							29	4	23	9							
03	3937	X	3437	-0-	-500	-0-	196	1	3209	2	Y	18	16	1			5
							12	4	20	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

LAS RAICES RANCH WELL #: 3H RRCID -> 261538 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9796 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8556	X	8059	-0-	-497	-0-	418	1	7414	3	Y	171	288	1			-0-
							39	4	188	9							
11	8280	X	7981	-0-	-299	-0-	418	1	7190	3	Y	303	258	1			45
							40	4	333	9							
12	8556	X	7832	-0-	-724	-0-	421	1	7087	3	Y	274	272	1			47
							23	4	301	9							
01	8401	X	8316	-0-	-85	-0-	486	1	7500	3	Y	294	289	1			52
							7	4	323	9							
02	7837	X	7837	-0-	-0-	-0-	454	1	7113	3	Y	182	204	1			30
							70	4	200	9							
*03	8662	X	8662	-0-	-0-	-0-	487	1	7993	2	Y	138	127	1			41
							30	4	152	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 1H RRCID -> 261539 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 9766 PERF.10250 - 15670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8586	-0-	-280	-0-	451	1	7987	3	Y	96	159	1			-0-
							42	4	106	9							
11	8580	X	7432	-0-	-1148	-0-	399	1	6870	3	Y	114	101	1			13
							38	4	125	9							
12	9176	X	8606	-0-	-570	-0-	471	1	7934	3	Y	160	140	1			33
							25	4	176	9							
01	9176	X	8204	-0-	-972	-0-	485	1	7473	3	Y	217	208	1			42
							7	4	239	9							
02	8288	X	7454	-0-	-834	-0-	432	1	6767	3	Y	172	189	1			25
							66	4	189	9							
03	8618	X	8260	-0-	-358	-0-	464	1	7617	2	Y	136	126	1			35
							29	4	150	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 10H RRCID -> 261697 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 9896 PERF.10200 - 16450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	5356	-0-	-875	-0-	282	1	4996	3	Y	47	71	1			-0-
							26	4	52	9							
11	5700	X	5267	-0-	-433	-0-	283	1	4876	3	Y	74	60	1			14
							27	4	81	9							
12	5828	X	5070	-0-	-758	-0-	280	1	4712	3	Y	57	60	1			11
							15	4	63	9							
01	5611	X	5146	-0-	-465	-0-	307	1	4727	3	Y	98	91	1			18
							4	4	108	9							
02	5012	X	4568	-0-	-444	-0-	267	1	4191	3	Y	63	69	1			12
							41	4	69	9							
03	5456	X	4883	-0-	-573	-0-	276	1	4537	2	Y	48	47	1			13
							17	4	53	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 13H RRCID -> 261698 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 9733 PERF.10500 - 15835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	N	1860	-0-	-93	-0-	97	1	1714	3	Y	36	57	1			-0-
							9	4	40	9							
11	1860	N	1842	-0-	-18	-0-	97	1	1668	3	Y	62	52	1			10
							9	4	68	9							
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	96	1	1619	3	Y	117	95	1			32
							428	4	129	9							
01	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	106	1	1637	3	Y	60	81	1			11
							506	4	66	9							
02	1708	N	1633	-0-	-75	-0-	93	1	1463	3	Y	57	60	1			8
							14	4	63	9							
03	2201	N	1745	-0-	-456	-0-	97	1	1598	2	Y	40	37	1			11
							6	4	44	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 7H RRCID -> 261859 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 9789 PERF.10150 - 16375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	100	1	1776	3	Y	37	54	1			-0-
							9	4	41	9							
11	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	99	1	1709	3	Y	189	169	1			20
							10	4	208	9							
12	1953	N	1904	-0-	-49	-0-	101	1	1701	3	Y	88	97	1			11
							5	4	97	9							
01	1922	N	1851	-0-	-71	-0-	110	1	1703	3	Y	33	42	1			2
							2	4	36	9							
02	1904	N	1623	-0-	-281	-0-	95	1	1487	3	Y	24	20	1			6
							15	4	26	9							
03	1891	N	1771	-0-	-120	-0-	98	1	1610	2	Y	52	42	1			16
							6	4	57	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 8H RRCID -> 262452 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10150 - 16100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2077	X	1914	-0-	-163	-0-	99	1	1763	3	Y	39	63	1			-0-
							9	4	43	9							
11	2010	X	1939	-0-	-71	-0-	102	1	1748	3	Y	72	60	1			12
							10	4	79	9							
12	2046	X	1996	-0-	-50	-0-	101	1	1702	3	Y	71	71	1			12
							115	4	78	9							
01	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	109	1	1682	3	Y	72	70	1			14
							615	4	79	9							
02	1820	X	1662	-0-	-158	-0-	95	1	1486	3	Y	60	64	1			10
							15	4	66	9							
03	2015	X	1756	-0-	-259	-0-	97	1	1597	2	Y	51	45	1			16
							6	4	56	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
10	1426	N	1337	-0-	-89	-0-	70	1	1240	3	Y	19	33	1			-0-
							6	4	21	9							
11	1320	N	1317	-0-	-3	-0-	69	1	1194	3	Y	43	31	1			12
							7	4	47	9							
12	1395	N	1355	-0-	-40	-0-	69	1	1169	3	Y	43	41	1			14
							70	4	47	9							
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	74	1	1136	3	Y	43	49	1			8
							371	4	47	9							
02	1232	N	1159	-0-	-73	-0-	67	1	1043	3	Y	35	37	1			6
							10	4	39	9							
03	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	69	1	1128	2	Y	31	29	1			8
							4	4	34	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
10	4371	X	4128	-0-	-243	-0-	216	1	3830	3	Y	56	91	1			-0-
							20	4	62	9							
11	4170	X	4067	-0-	-103	-0-	217	1	3727	3	Y	93	77	1			16
							21	4	102	9							
12	4278	X	3998	-0-	-280	-0-	218	1	3663	3	Y	95	92	1			19
							12	4	105	9							
01	4216	X	4090	-0-	-126	-0-	236	1	3640	3	Y	192	187	1			24
							3	4	211	9							
02	3808	X	3679	-0-	-129	-0-	206	1	3230	3	Y	192	173	1			43
							32	4	211	9							
03	4216	X	4018	-0-	-198	-0-	210	1	3447	2	Y	316	282	1			77
							13	4	348	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 23H RRCID -> 264150 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 9783 PERF.10100 - 16350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3254	-0-	-32	-0-	168	1	2970	3	Y	91	129	1			-0-
							16	4	100	9							
11	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	173	1	2983	3	Y	111	89	1			22
							17	4	122	9							
12	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	193	1	3255	3	Y	113	111	1			24
							10	4	124	9							
01	3286	X	3000	-0-	-286	-0-	177	1	2724	3	Y	88	96	1			16
							2	4	97	9							
02	3080	X	2647	-0-	-433	-0-	152	1	2382	3	Y	82	84	1			14
							23	4	90	9							
03	3596	X	2814	-0-	-782	-0-	156	1	2556	2	Y	84	81	1			17
							10	4	92	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 17H RRCID -> 264272 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9820 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3053	-0-	-233	-0-	160	1	2831	3	Y	43	67	1			-0-
							15	4	47	9							
11	3180	X	2987	-0-	-193	-0-	159	1	2729	3	Y	76	63	1			13
							15	4	84	9							
12	3224	X	2909	-0-	-315	-0-	158	1	2659	3	Y	76	75	1			14
							8	4	84	9							
01	3162	X	2965	-0-	-197	-0-	171	1	2638	3	Y	140	126	1			28
							2	4	154	9							
02	2856	X	2644	-0-	-212	-0-	149	1	2331	3	Y	128	136	1			20
							23	4	141	9							
03	3100	X	2916	-0-	-184	-0-	159	1	2607	2	Y	127	107	1			40
							10	4	140	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 20H RRCID -> 264349 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10200 - 15850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4566	-0-	-332	-0-	236	1	4191	3	Y	106	167	1			-0-
							22	4	117	9							
11	4740	X	4493	-0-	-247	-0-	235	1	4042	3	Y	175	145	1			30
							23	4	193	9							
12	4867	X	4369	-0-	-498	-0-	234	1	3936	3	Y	169	166	1			33
							13	4	186	9							
01	4743	X	4296	-0-	-447	-0-	251	1	3868	3	Y	157	160	1			30
							4	4	173	9							
02	4256	X	3757	-0-	-499	-0-	214	1	3359	3	Y	137	146	1			21
							33	4	151	9							
03	4650	X	4162	-0-	-488	-0-	231	1	3794	2	Y	112	98	1			35
							14	4	123	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 21H RRCID -> 265268 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF.10600 - 16550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6665	X	5607	-0-	-1058	-0-	290	1	5141	3	Y	135	190	1			-0-
							27	4	149	9							
11	6450	X	5461	-0-	-989	-0-	287	1	4939	3	Y	188	165	1			23
							28	4	207	9							
12	6479	X	5244	-0-	-1235	-0-	285	1	4803	3	Y	128	128	1			23
							15	4	141	9							
01	5859	X	5165	-0-	-694	-0-	306	1	4719	3	Y	124	125	1			22
							4	4	136	9							
02	5124	X	4686	-0-	-438	-0-	270	1	4232	3	Y	130	126	1			26
							41	4	143	9							
03	5642	X	5048	-0-	-594	-0-	280	1	4598	2	Y	139	128	1			37
							17	4	153	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 22H RRCID -> 265269 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 9793 PERF.10250 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6076	X	5931	-0-	-145	-0-	298	1	5289	3	Y	287	479	1			-0-
							28	4	316	9							
11	5934	X	5934	-0-	-0-	-0-	304	1	5223	3	Y	344	262	1			82
							29	4	378	9							
12	6076	X	5616	-0-	-460	-0-	293	1	4927	3	Y	345	364	1			63
							16	4	380	9							
01	6076	X	5471	-0-	-605	-0-	323	1	4980	3	Y	148	185	1			26
							5	4	163	9							
02	5488	X	5033	-0-	-455	-0-	283	1	4436	3	Y	246	225	1			47
							43	4	271	9							
03	6076	X	5392	-0-	-684	-0-	289	1	4748	2	Y	306	266	1			87
							18	4	337	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 25H RRCID -> 265270 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10000 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2112	-0-	-182	-0-	109	1	1934	3	Y	54	86	1			-0-
							10	4	59	9							
11	2190	N	2066	-0-	-124	-0-	107	1	1844	3	Y	95	80	1			15
							10	4	105	9							
12	2232	N	1977	-0-	-255	-0-	105	1	1769	3	Y	88	85	1			18
							6	4	97	9							
01	2139	N	1903	-0-	-236	-0-	110	1	1688	3	Y	94	93	1			19
							2	4	103	9							
02	1932	N	1760	-0-	-172	-0-	99	1	1548	3	Y	89	89	1			19
							15	4	98	9							
03	1984	N	1934	-0-	-50	-0-	101	1	1666	2	Y	146	126	1			39
							6	4	161	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
10	6758	X	5146	-0-	-1612	-0-	268	1	4757	3	Y	87	144	1			-0-
							25	4	96	9							
11	6540	X	5170	-0-	-1370	-0-	273	1	4699	3	Y	156	129	1			27
							26	4	172	9							
12	6758	X	4951	-0-	-1807	-0-	268	1	4505	3	Y	149	151	1			25
							14	4	164	9							
01	5363	X	4795	-0-	-568	-0-	283	1	4356	3	Y	138	135	1			28
							4	4	152	9							
02	4816	X	4362	-0-	-454	-0-	251	1	3932	3	Y	128	138	1			18
							38	4	141	9							
03	5332	X	4660	-0-	-672	-0-	261	1	4283	2	Y	91	82	1			27
							16	4	100	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
10	4185	X	3674	-0-	-511	-0-	190	1	3372	3	Y	85	146	1			-0-
							18	4	94	9							
11	4020	X	3399	-0-	-621	-0-	178	1	3063	3	Y	128	108	1			20
							17	4	141	9							
12	4154	X	3322	-0-	-832	-0-	178	1	2999	3	Y	123	122	1			21
							10	4	135	9							
01	3968	X	3527	-0-	-441	-0-	203	1	3126	3	Y	177	159	1			39
							3	4	195	9							
02	3360	X	3216	-0-	-144	-0-	181	1	2833	3	Y	158	168	1			29
							28	4	174	9							
03	3689	X	3420	-0-	-269	-0-	188	1	3087	2	Y	121	112	1			38
							12	4	133	9							

GATES RANCH (EAGLE FORD SHALE) //CONT.// 34204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
LAS RAICES RANCH WELL #: 18H RRCID -> 265587 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 9684 PERF.10350 - 16000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	3494	-0-	-350	-0-	182	1	3230	3	Y	59	92	1			-0-
							17	4	65	9							
11	3660	X	3510	-0-	-150	-0-	186	1	3198	3	Y	98	82	1			16
							18	4	108	9							
12	3751	X	3370	-0-	-381	-0-	184	1	3091	3	Y	77	79	1			14
							10	4	85	9							
01	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	188	1	2902	3	Y	59	70	1			3
							3	4	65	9							
02	3276	X	2912	-0-	-364	-0-	170	1	2674	3	Y	38	28	1			13
							26	4	42	9							
03	3627	X	3188	-0-	-439	-0-	178	1	2921	2	Y	71	66	1			18
							11	4	78	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 16H RRCID -> 265603 COMPL. DATE 12/29/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10300 - 16250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3986	-0-	-385	-0-	207	1	3666	3	Y	85	133	1			-0-
							19	4	94	9							
11	4230	X	3958	-0-	-272	-0-	208	1	3586	3	Y	131	109	1			22
							20	4	144	9							
12	4154	X	3920	-0-	-234	-0-	210	1	3527	3	Y	156	143	1			35
							11	4	172	9							
01	4123	X	3978	-0-	-145	-0-	232	1	3571	3	Y	156	166	1			25
							3	4	172	9							
02	3724	X	2588	-0-	-1136	-0-	148	1	2317	3	Y	91	99	1			17
							23	4	100	9							
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	276	1	4533	2	Y	172	133	1			56
							17	4	189	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 11H RRCID -> 265605 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9940 PERF.10450 - 15800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2478	-0-	-33	-0-	123	1	2177	3	N	152	211	1			-0-
							11	4	167	9							
11	2400	X	2376	-0-	-24	-0-	123	1	2107	3	N	122	113	1			9
							12	4	134	9							
12	2480	X	2221	-0-	-259	-0-	121	1	2040	3	N	48	48	1			9
							7	4	53	9							
01	2511	X	2178	-0-	-333	-0-	129	1	1995	3	N	47	47	1			9
							2	4	52	9							
02	2240	X	1956	-0-	-284	-0-	114	1	1781	3	N	40	43	1			6
							17	4	44	9							
03	2480	X	2021	-0-	-459	-0-	113	1	1860	2	N	37	33	1			10
							7	4	41	9							

LAS RAICES RANCH WELL #: 19H RRCID -> 265615 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9654 PERF.10400 - 16050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	220	1	3903	3	N	80	112	1			-0-
							20	4	88	9							
11	3930	X	3862	-0-	-68	-0-	206	1	3547	3	N	81	69	1			12
							20	4	89	9							
12	3875	X	3699	-0-	-176	-0-	202	1	3397	3	N	81	80	1			13
							11	4	89	9							
01	4247	X	3624	-0-	-623	-0-	215	1	3308	3	N	89	86	1			16
							3	4	98	9							
02	3808	X	3245	-0-	-563	-0-	188	1	2951	3	N	70	74	1			12
							29	4	77	9							
03	4216	X	3455	-0-	-761	-0-	194	1	3182	2	N	61	59	1			14
							12	4	67	9							

GATO CREEK (WILCOX 8300) 34238 387 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 10 RRCID -> 140595 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8480 - 8579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	305	-0-	-5	-0-	301	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	317	3	4	9	Y	4	4	1			4
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	323	3	3	9	Y	3	3	1			4
01	310	N	298	-0-	-12	-0-	294	3	4	9	Y	4	4	1			4
02	308	N	249	-0-	-59	-0-	246	3	3	9	Y	3	3	1			4
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					4

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

GAVILAN (MIOCENE) 34268 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 2R RRCID -> 262265 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8299 PERF. 8612 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

GERONIMO (FRIO LOWER) 34583 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
PRIDAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164809 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10728 - 10924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	#	2436	-0-	-168	-0-	355 191	1 9	1890	3	N	174	269	1			32
11	2520	#	2020	-0-	-500	-0-	396 173	1 9	1451	3	N	157	156	1			33
12	2798	R	2798	-0-	-0-	-0-	380 166	1 9	2252	3	N	151	72	1			112
01	2449	#	2445	-0-	-4	-0-	334 213	1 9	1898	3	N	194	184	1			122
02	2398	R	2398	-0-	-0-	-0-	370 164	1 9	1864	3	N	149	188	1			83
03	2790	#	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					83

GINNY, E. (6600) 34990 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MPG PETROLEUM, INC. 518631
BRAMMER WELL #: 5 RRCID -> 041476 COMPL. DATE 02/14/1967 TOTAL DEPTH 8810 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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

GLEN, NORTH (PETTUS) 35265 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG BLK. 111 WELL #: 1 RRCID -> 096763 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2236 - 2240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GLEN, SOUTH (WILCOX 9200) 35267 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
J. E. FULBRIGHT 'G' WELL #: 8 RRCID -> 275297 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9165 - 9178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	31	X	4	-0-		-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	30	X	17	-0-		-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	X	11	-0-		-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-
01	31	X	12	-0-		-19	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	39	X	39	-0-		-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
03	31	X	30	-0-		-1	-0-	30	1			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
10	31	N	7	-0-		-24	-0-	7	1			N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-		-0-	-0-	32	1			N	-0-					-0-
12	31	N	21	-0-		-10	-0-	21	1			N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-		-0-	-0-	22	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-		-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*03	55	N	55	-0-		-0-	-0-	55	1			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
10	31	N	3	-0-		-28	-0-	3	1			N	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-		-0-	-0-	15	1			N	-0-					-0-
12	14	N	10	-0-		-4	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	11	N	11	-0-		-0-	-0-	11	1			N	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
*03	27	N	27	-0-		-0-	-0-	27	1			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
10	62	N	11	-0-		-51	-0-	11	1			N	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-		-9	-0-	51	1			N	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-		-29	-0-	33	1			N	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-		-0-	-0-	35	1			N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-		-0-	-0-	116	1			N	-0-					-0-
*03	89	N	89	-0-		-0-	-0-	89	1			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
10	31	N	4	-0-		-27	-0-	4	1			N	-0-					-0-
11	30	N	17	-0-		-13	-0-	17	1			N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-		-20	-0-	11	1			N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-		-0-	-0-	12	1			N	-0-					-0-
02	39	N	39	-0-		-0-	-0-	39	1			N	-0-					-0-
*03	30	N	30	-0-		-0-	-0-	30	1			N	-0-					-0-

BRASK WELL #: 2 RRCID -> 190561 COMPL. DATE 08/11/2002 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4770 - 5034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-		-0-	-0-	332	3			Y	-0-					55
11	263	N	263	-0-		-0-	-0-	263	3			Y	-0-					55
12	303	N	303	-0-		-0-	-0-	303	3			Y	-0-					55
01	268	N	268	-0-		-0-	-0-	268	3			Y	-0-					55
02	212	N	212	-0-		-0-	-0-	212	3			Y	-0-					55
*03	160	N	160	-0-		-0-	-0-	160	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
10	163	N	163	-0-		-0-	-0-	163	3			Y	-0-					27
11	129	N	129	-0-		-0-	-0-	129	3			Y	-0-					27
12	149	N	149	-0-		-0-	-0-	149	3			Y	-0-					27
01	131	N	131	-0-		-0-	-0-	131	3			Y	-0-					27
02	104	N	104	-0-		-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27
*03	79	N	79	-0-		-0-	-0-	79	3			Y	-0-					27

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602

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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	3			Y	-0-					27
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	3			Y	-0-					27
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					27
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					27
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			Y	-0-					27
*03	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					28
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					28
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					28
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					28
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					28
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			Y	-0-					14
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					14
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			Y	-0-					14
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			Y	-0-					14
02	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			Y	-0-					14
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			Y	-0-					10
11	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					10
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			Y	-0-					10
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	3			Y	-0-					10
02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			Y	-0-					10
03	31	N	29	-0-	-2	-0-	29	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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			Y	-0-					22
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			Y	-0-					22
12	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					22
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			Y	-0-					22
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			Y	-0-					22
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			Y	-0-					22

BRASK WELL #: 15 RRCID -> 209693 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4619 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					28
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			Y	-0-					28
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	154	3			Y	-0-					28
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	3			Y	-0-					28
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			Y	-0-					28
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	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
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					15
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					15
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					15
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	73	3			Y	-0-					15
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	3			Y	-0-					15
03	93	N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-					15

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BRASK-DUMONT RANCH, INC. //CONT.// 089602
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
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					13
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					13
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					13
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			Y	-0-					13
02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			Y	-0-					13
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	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
10	3157	X	3157	-0-	-0-	-0-	18	1	3139	2	N	-0-					50
11	3000	N	3121	-0-	121	121	14	1	3107	2	N	-0-					50
12	2370	N	2249	-0-	-121	-0-	9	1	2240	2	N	-0-					50
01	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	20	1	3243	2	N	-0-					50
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	99	1	3087	2	N	-0-					50
*03	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	20	1	3728	2	N	-0-					50

PALAFOX EXPLOR. CO. -22- WELL #: 1 RRCID -> 047596 COMPL. DATE 10/08/1969 TOTAL DEPTH 5540 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	256	1	2794	2	N	-0-					-0-
11	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	251	1	2373	2	N	-0-					-0-
12	2635	N	2374	-0-	-261	-0-	193	1	2181	2	N	-0-					-0-
01	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	224	1	2539	2	N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	254	1	2388	2	N	-0-					-0-
*03	2887	N	2887	-0-	-0-	-0-	238	1	2649	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
10	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	6	1	1068	2	N	-0-					-0-
11	930	N	760	-0-	-170	-0-	3	1	757	2	N	-0-					-0-
12	992	N	879	-0-	-113	-0-	4	1	875	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	745	-0-	-340	-0-	5	1	740	2	N	-0-					-0-
02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	25	1	774	2	N	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	5	1	990	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 2 RRCID -> 170564 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5239 - 5545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	719	-0-	-87	-0-	4	1	715	2	N	-0-					-0-
11	1020	N	760	-0-	-260	-0-	3	1	757	2	N	-0-					-0-
12	961	N	741	-0-	-220	-0-	3	1	738	2	N	-0-					-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	5	1	797	2	N	-0-					-0-
02	700	N	699	-0-	-1	-0-	23	1	676	2	N	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	4	1	782	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
10	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	7	1	1292	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	991	-0-	-149	-0-	5	1	986	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	1141	-0-	-37	-0-	5	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	1018	-0-	-284	-0-	6	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	29	1	910	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1116	-0-	-31	-0-	6	1	1110	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. -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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1116	N	760	-0-	-356	-0-	4	1	756	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	930	-0-	-360	-0-	4	1	926	2	N	-0-					-0-
12	961	N	583	-0-	-378	-0-	2	1	581	2	N	-0-					-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	6	1	929	2	N	-0-					-0-
02	868	N	682	-0-	-186	-0-	21	1	661	2	N	-0-					-0-
*03	879	N	879	-0-	-0-	-0-	5	1	874	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
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	11	1	1950	2	N	-0-					-0-
11	2100	N	1449	-0-	-651	-0-	7	1	1442	2	N	-0-					-0-
12	1922	N	1517	-0-	-405	-0-	6	1	1511	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1480	-0-	-473	-0-	9	1	1471	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1065	-0-	-279	-0-	33	1	1032	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1343	-0-	-176	-0-	7	1	1336	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -20A- WELL #: 1 RRCID -> 173079 COMPL. DATE 04/26/2018 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1147	N	974	-0-	-173	-0-	5	1	969	2	N	-0-					-0-
11	960	N	233	-0-	-727	-0-	1	1	232	2	N	-0-					-0-
12	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	4	1	1010	2	N	-0-					-0-
01	961	N	888	-0-	-73	-0-	5	1	883	2	N	-0-					-0-
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	25	1	784	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	859	-0-	-164	-0-	5	1	854	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. -22- WELL #: 4 RRCID -> 173770 COMPL. DATE 06/20/1999 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5262 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1267	-0-	-97	-0-	7	1	1260	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	1099	-0-	-71	-0-	5	1	1094	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	5	1	1219	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	912	-0-	-359	-0-	6	1	906	2	N	-0-					-0-
02	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	37	1	1150	2	N	-0-					-0-
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	7	1	1269	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
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	7	1	1257	2	N	-0-					-0-
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	6	1	1213	2	N	-0-					-0-
12	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	4	1	1000	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	938	-0-	-333	-0-	6	1	932	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	1021	-0-	-127	-0-	986	2	35	9	N	32	32	8			-0-
*03	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	6	1	1022	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 #: 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
10	930	N	739	-0-	-191	-0-	4	1	735	2	N	-0-			-0-
11	840	N	716	-0-	-124	-0-	3	1	713	2	N	-0-			-0-
12	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	4	1	1033	2	N	-0-			-0-
01	744	N	597	-0-	-147	-0-	4	1	593	2	N	-0-			-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	21	1	660	2	N	-0-			-0-
03	1023	N	837	-0-	-186	-0-	5	1	832	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	438					N	NO RPT			-0-
03	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
10	1953	N	1656	-0-	-297	-0-	9	1	1647	2	N	-0-			-0-
11	2010	N	1787	-0-	-223	-0-	8	1	1779	2	N	-0-			-0-
12	2015	N	1873	-0-	-142	-0-	7	1	1866	2	N	-0-			-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	12	1	1875	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1673	-0-	-7	-0-	52	1	1621	2	N	-0-			-0-
*03	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	10	1	1854	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
10	1054	N	957	-0-	-97	-0-	5	1	952	2	N	-0-			-0-
11	1050	N	840	-0-	-210	-0-	4	1	836	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	794	-0-	-260	-0-	3	1	791	2	N	-0-			-0-
01	961	N	805	-0-	-156	-0-	5	1	800	2	N	-0-			-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	25	1	767	2	N	-0-			-0-
*03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	5	1	962	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
10	558	N	383	-0-	-175	-0-	2	1	381	2	N	-0-			-0-
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	2	1	441	2	N	-0-			-0-
12	434	N	433	-0-	-1	-0-	2	1	431	2	N	-0-			-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	3	1	540	2	N	-0-			-0-
02	518	N	518	-0-	-0-	-0-	16	1	502	2	N	-0-			-0-
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	3	1	549	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 7 RRCID -> 181138 COMPL. DATE 07/28/2000 TOTAL DEPTH 5720 PERF. 5270 - 5300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	4	1	648	2	N	-0-			-0-
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	4	1	813	2	N	-0-			-0-
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	3	1	821	2	N	-0-			-0-
01	651	N	496	-0-	-155	-0-	3	1	493	2	N	-0-			-0-
02	756	N	620	-0-	-136	-0-	19	1	601	2	N	-0-			-0-
*03	889	N	889	-0-	-0-	-0-	5	1	884	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO -17- WELL #: 8 RRCID -> 181182 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5220 - 5260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	N	-0-			-0-
11	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	5	1	1088	2	N	-0-			-0-
12	1178	N	1077	-0-	-101	-0-	4	1	1073	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	944	-0-	-141	-0-	6	1	938	2	N	-0-			-0-
02	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	32	1	1007	2	N	-0-			-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	7	1	1293	2	N	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FASKEN OIL AND RANCH, LTD. //CONT.// 263696
PALAFOX EXPLORATION CO."9" WELL #: 1 RRCID -> 212576 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 5853 PERF. 5399 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	258	-0-	-83	-0-	1	1	257	2	N	-0-					-0-
11	866	N	866	-0-	-0-	-0-	4	1	862	2	N	-0-					-0-
12	341	N	276	-0-	-65	-0-	1	1	275	2	N	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	2	1	254	2	N	-0-					-0-
02	812	N	217	-0-	-595	-0-	7	1	210	2	N	-0-					-0-
*03	308	N	308	-0-	-0-	-0-	2	1	306	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	338	N	338	-0-	-0-	-0-	94	1	244	3	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	73	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	268	-0-	-104	-0-	89	1	179	3	Y	-0-					-0-
01	571	N	571	-0-	-0-	-0-	96	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	801	N	801	-0-	-0-	-0-	84	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 2 RRCID -> 044287 COMPL. DATE 06/24/1968 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5343 - 5373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	115	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	423	-0-	-27	-0-	90	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	150	1	300	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	76	1	374	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	404	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES, A. E., -A- WELL #: 3 RRCID -> 044610 COMPL. DATE 08/27/1968 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	41	1	105	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	30	-0-	-120	-0-	6	1	24	3	Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	4	1	8	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 1 RRCID -> 046186 COMPL. DATE 07/26/1969 TOTAL DEPTH 5641 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	149	N	149	-0-	-0-	-0-	3	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	182	N	182	-0-	-0-	-0-	4	1	178	3	Y	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	6	1	261	3	Y	-0-					-0-
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	7	1	260	3	Y	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION COMPANY "E" WELL #: 2 RRCID -> 046187 COMPL. DATE 03/14/1969 TOTAL DEPTH 5595 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	1	1	43	3	Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	2	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	5	1	221	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	5	1	209	3	Y	-0-					-0-
12	202	N	202	-0-	-0-	-0-	5	1	197	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	8	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	137	-0-	-59	-0-	4	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	65	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	47	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	123	-0-	-125	-0-	41	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	46	1	226	3	Y	-0-					-0-
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	36	1	306	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: G 6 RRCID -> 047960 COMPL. DATE 09/18/1969 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5344 - 5410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	12	1	569	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	497	-0-	-913	-0-	12	1	485	3	Y	-0-					-0-
12	645	N	645	-0-	-0-	-0-	15	1	630	3	Y	-0-					-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	18	1	648	3	Y	-0-					-0-
02	567	N	567	-0-	-0-	-0-	18	1	549	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES -B- WELL #: 5 RRCID -> 070143 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/16/2017 - P/A 10/16/17

GATES -B- WELL #: 4 RRCID -> 070652 COMPL. DATE 03/05/1977 TOTAL DEPTH 5686 PERF. N/A

10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	11	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	21	-0-	-399	-0-	5	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	1	-0-	-464	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	38	1	190	3	Y	-0-					-0-
02	554	N	554	-0-	-0-	-0-	58	1	496	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -A- WELL #: 7 RRCID -> 070749 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 5662 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	6	1	50	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 9 RRCID -> 072989 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 5275 - 5443

10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	8	1	403	3	Y	-0-					-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	8	1	315	3	Y	-0-					-0-
12	411	N	411	-0-	-0-	-0-	9	1	402	3	Y	-0-					-0-
01	386	N	386	-0-	-0-	-0-	11	1	375	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	8	1	253	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 6 RRCID -> 073855 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 5725 PERF. N/A

10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	2	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	3			Y	-0-					-0-
12	391	N	391	-0-	-0-	-0-	20	1	371	3	Y	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	7	1	370	3	Y	-0-					-0-
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	13	1	375	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES -B- WELL #: 7 RRCID -> 073856 COMPL. DATE 11/08/1977 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 11 RRCID -> 075809 COMPL. DATE 02/03/1978 TOTAL DEPTH 5850 PERF. N/A

10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	3	N	-0-					-0-
11	360	N	241	-0-	-119	-0-	6	1	235	3	N	-0-					-0-
12	217	N	83	-0-	-134	-0-	2	1	81	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	5	1	180	3	N	-0-					-0-
02	224	N	111	-0-	-113	-0-	3	1	108	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH (SEC.1846) WELL #: 1 RRCID -> 093200 COMPL. DATE 10/20/1980 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4720 - 4772

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 15 RRCID -> 109310 COMPL. DATE 02/11/1984 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5172 - 5221

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	3	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	2	1	104	3	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	3	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	82	-0-	-58	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "A" WELL #: 9 RRCID -> 111193 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5222 - 5260

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	7	1	19	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	22	-0-	-8	-0-	5	1	17	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	4	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 2 RRCID -> 147256 COMPL. DATE 10/29/1993 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5131 - 5329

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5V RRCID -> 149991 COMPL. DATE 06/01/1994 TOTAL DEPTH 5466 PERF. 5232 - 5268

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 30 RRCID -> 170359 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5487 - 5495

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX UNIT WELL #: F 24 RRCID -> 170360 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 5757 PERF. 5315 - 5469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 21 RRCID -> 170361 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 5772 PERF. 5279 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 20 RRCID -> 170362 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 5765 PERF. 5254 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	7	1	363	3	N	-0-					-0-
11	420	N	298	-0-	-122	-0-	7	1	291	3	N	-0-					-0-
12	496	N	454	-0-	-42	-0-	10	1	444	3	N	-0-					-0-
01	479	N	479	-0-	-0-	-0-	13	1	466	3	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	12	1	383	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX-UNIT WELL #: F 18 RRCID -> 170363 COMPL. DATE 02/13/1998 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5340 - 5406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	21	1	1024	3	N	-0-					-0-
11	1590	N	1209	-0-	-381	-0-	28	1	1181	3	N	-0-					-0-
12	1519	N	1161	-0-	-358	-0-	26	1	1135	3	N	-0-					-0-
01	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	36	1	1259	3	N	-0-					-0-
02	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	39	1	1213	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 19 RRCID -> 170364 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5345 - 5479

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 16 RRCID -> 170365 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 5860 PERF. 5308 - 5539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	24	1	1154	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	881	-0-	-679	-0-	21	1	859	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1550	N	1127	-0-	-423	-0-	25	1	1102	3	N	-0-					-0-
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	30	1	1054	3	N	-0-					-0-
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	28	1	890	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	18	1	891	3	N	-0-			-0-
11	960	N	857	-0-	-103	-0-	20	1	837	3	N	-0-			-0-
12	961	N	885	-0-	-76	-0-	20	1	865	3	N	-0-			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	28	1	988	3	N	-0-			-0-
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	26	1	797	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 26 RRCID -> 170368 COMPL. DATE 06/05/1998 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5366 - 5482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1268 WELL #: 8B RRCID -> 170370 COMPL. DATE 12/11/1997 TOTAL DEPTH 5520 PERF. 5011 - 5146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 10A RRCID -> 170371 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 5620 PERF. 5122 - 5310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	N	-0-			-0-
*12	10	X	10	-0-	-0-	-0-	3	1	7	3	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 1270 WELL #: 12A RRCID -> 170373 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5091 - 5279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	42	1	110	3	N	-0-			-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	30	1	112	3	N	-0-			-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	37	1	72	3	N	-0-			-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	29	1	141	3	N	-0-			-0-
02	140	N	139	-0-	-1	-0-	15	1	124	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES 2016 WELL #: 13A RRCID -> 170375 COMPL. DATE 08/10/1998 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 5233 - 5400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	2	1	5	3	N	-0-			-0-
12	93	N	19	-0-	-74	-0-	6	1	13	3	N	-0-			-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	3	1	17	3	N	-0-			-0-
02	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 2016 WELL #: 14A RRCID -> 170478 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 5657 PERF. 5130 - 5379

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	33	1	121	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	19	1	38	3	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	15	1	72	3	N	-0-					-0-
02	140	N	66	-0-	-74	-0-	7	1	59	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 15A RRCID -> 172224 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 5632 PERF. 5249 - 5126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 173243 COMPL. DATE 04/23/1999 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 5133 - 5143

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	43	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	30	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	105	-0-	-19	-0-	35	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	121	N	121	-0-	-0-	-0-	20	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	117	-0-	-23	-0-	12	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 37 RRCID -> 174358 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5448 - 5483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	38	1	1855	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2280	N	1659	-0-	-621	-0-	39	1	1620	3	N	-0-					-0-
12	2511	N	866	-0-	-1645	-0-	20	1	846	3	N	-0-					-0-
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	729	-0-	-811	-0-	23	1	706	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 5 RRCID -> 179362 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 5604 PERF. 4977 - 5108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	2	1	4	3	N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR3 WELL #: 2 RRCID -> 179402 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 5601 PERF. 5073 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	1	1	88	3	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	162	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	11	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	159	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX UNIT WELL #: F 25 RRCID -> 179414 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 5795 PERF. 5442 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 6 RRCID -> 180083 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 5009 - 5125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 11 RRCID -> 180090 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 5690 PERF. 5282 - 5398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	23	1	1105	3	N	-0-					-0-
11	1650	N	976	-0-	-674	-0-	23	1	953	3	N	-0-					-0-
12	992	N	986	-0-	-6	-0-	22	1	964	3	N	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	25	1	884	3	N	-0-					-0-
02	924	N	707	-0-	-217	-0-	22	1	685	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 14 RRCID -> 180852 COMPL. DATE 11/09/2000 TOTAL DEPTH 5507 PERF. 5058 - 5152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	1	1	162	3	N	-0-					6
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					6
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	13	1	244	3	N	-0-					6
01	302	N	302	-0-	-0-	-0-	6	1	296	3	N	-0-					6
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	13	1	381	3	N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

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
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	10	1	494	3	N	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	12	1	480	3	N	-0-					-0-
12	523	N	523	-0-	-0-	-0-	12	1	511	3	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	14	1	500	3	N	-0-					-0-
02	460	N	460	-0-	-0-	-0-	14	1	446	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 35 RRCID -> 181591 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 5754 PERF. 5254 - 5370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 28 RRCID -> 181711 COMPL. DATE 12/27/2000 TOTAL DEPTH 5760 PERF. 5540 - 5560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	28	1	1346	3	N	-0-					-0-
11	1500	N	1356	-0-	-144	-0-	32	1	1324	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1250	-0-	-238	-0-	28	1	1222	3	N	-0-					-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	44	1	1529	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1217	-0-	-43	-0-	38	1	1179	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 8E WELL #: 38 RRCID -> 181783 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 5714 PERF. 5379 - 5458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	5	1	230	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	8	1	353	3	N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	8	1	359	3	N	-0-					-0-
01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	9	1	302	3	N	-0-					-0-
02	336	N	239	-0-	-97	-0-	7	1	231	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 33 RRCID -> 181786 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 5802 PERF. 5440 - 5510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	25	1	1207	3	N	-0-					1
11	1530	N	984	-0-	-546	-0-	23	1	961	3	N	-0-					1
12	1643	N	809	-0-	-834	-0-	18	1	790	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	991	N	991	-0-	-0-	-0-	27	1	964	3	N	-0-					1
02	968	N	968	-0-	-0-	-0-	30	1	938	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	34	1	1673	3	N	-0-					1
11	1680	N	1606	-0-	-74	-0-	38	1	1568	3	N	-0-					1
12	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	33	1	1448	3	N	-0-					1
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	41	1	1430	3	N	-0-					1
02	1512	N	1466	-0-	-46	-0-	45	1	1421	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PALAFOX UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 182086 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5352 - 5504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-					-0-
11	270	N	205	-0-	-65	-0-	5	1	200	3	N	-0-					-0-
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	7	1	316	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 13 RRCID -> 182088 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 5699 PERF. 5498 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 16 RRCID -> 182695 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 5646 PERF. 5559 - 5567

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 32 RRCID -> 183758 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5328 - 5540

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 2182 - 8 E WELL #: 29 RRCID -> 183759 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5490 - 5495

10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	N	-0-					-0-
11	1170	N	143	-0-	-1027	-0-	3	1	140	3	N	-0-					-0-
12	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 23 RRCID -> 183761 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 5266 - 5407

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	12	1	603	3	N	-0-					-0-
11	1050	N	493	-0-	-557	-0-	12	1	481	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	550	-0-	-504	-0-	12	1	538	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	23	1	799	3	N	-0-					-0-
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	20	1	619	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 22 RRCID -> 183766 COMPL. DATE 05/12/2001 TOTAL DEPTH 5807 PERF. 5323 - 5481

10	983	N	983	-0-	-0-	-0-	20	1	963	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	914	-0-	-346	-0-	21	1	893	3	N	-0-					-0-
12	1302	N	916	-0-	-386	-0-	21	1	895	3	N	-0-					-0-
01	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	28	1	972	3	N	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	27	1	839	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 18 RRCID -> 184832 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 5534 - 5540

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	2	1	99	3	N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	3	1	110	3	N	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	3	N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	3	N	-0-					-0-
02	112	N	77	-0-	-35	-0-	2	1	75	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX 7E WELL #: 40 RRCID -> 185732 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 5758 PERF. 5478 - 5505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	116	N	116	-0-	-0-	-0-	2	1	114	3	N	-0-					-0-
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	4	1	186	3	N	-0-					-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	3	1	131	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	4	1	154	3	N	-0-					-0-
02	168	N	147	-0-	-21	-0-	5	1	142	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 27 RRCID -> 186164 COMPL. DATE 09/27/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	17	N	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	50	1	131	3	N	-0-					1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	40	1	147	3	N	-0-					1
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	50	1	102	3	N	-0-					1
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	25	1	126	3	N	-0-					1
*02	168	N	147	-0-	-21	-0-	15	1	131	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	11	1	530	3	N	-0-					-0-
11	381	N	381	-0-	-0-	-0-	9	1	372	3	N	-0-					-0-
12	496	N	339	-0-	-157	-0-	8	1	331	3	N	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	9	1	313	3	N	-0-					-0-
02	364	N	259	-0-	-105	-0-	8	1	251	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	6	1	279	3	N	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	8	1	319	3	N	-0-			-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	7	1	282	3	N	-0-			-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	6	1	225	3	N	-0-			-0-
02	308	N	256	-0-	-52	-0-	8	1	248	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 21 RRCID -> 188238 COMPL. DATE 12/31/2001 TOTAL DEPTH 5875 PERF. 5527 - 5532

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 22 RRCID -> 189135 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5528 - 5697

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	3	1	141	3	Y	-0-			-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	3	1	118	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	3	1	111	3	Y	-0-			-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	4	1	140	3	Y	-0-			-0-
02	119	N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 50 RRCID -> 190051 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5266 - 5367

10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	12	1	574	3	Y	-0-			-0-
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	13	1	532	3	Y	-0-			-0-
12	713	N	403	-0-	-310	-0-	9	1	394	3	Y	-0-			-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			Y	-0-			-0-
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 23 RRCID -> 190275 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5377 - 5454

10	14B2 EXT		599	-0-	599	1493	12	1	587	3	Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		216	-0-	216	1709	5	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		56	-0-	56	1765	1	1	55	3	Y	-0-			-0-
01	1765	X	-0-	-0-	-1765	-0-					Y	-0-			-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 24 RRCID -> 191378 COMPL. DATE 07/29/2002 TOTAL DEPTH 5896 PERF. 5516 - 5548

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GATES WELL #: 10B RRCID -> 191390 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 5710 PERF. 5368 - 5372

10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	10	1	26	3	N	-0-			-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	5	1	18	3	N	-0-			-0-
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	3	1	6	3	N	-0-			-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	4	1	17	3	N	-0-			-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	3	1	22	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR2 WELL #: 28 RRCID -> 193111 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 5538 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR2 WELL #: 26 RRCID -> 195287 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5444 - 5586

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APACHE-BRISCOE 1044 WELL #: 1 RRCID -> 202913 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 4792 - 5042

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1268 WELL #: 17B RRCID -> 203570 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5054 - 5273

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	18	1	47	3	N	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	3	N	-0-					-0-
12	62	N	37	-0-	-25	-0-	12	1	25	3	N	-0-					-0-
01	30	N	30	-0-	-0-	-0-	5	1	25	3	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	17	1	148	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1269 WELL #: 11A RRCID -> 204001 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 5602 PERF. 5100 - 5386

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	11	1	21	3	N	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	10	1	50	3	N	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	5	1	46	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 18B RRCID -> 204682 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5032 - 5236

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	6	1	20	3	Y	-0-					-0-
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	30	1	60	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	13	1	64	3	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	62	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	60	1	156	3	N	-0-			-0-
11	180	N	175	-0-	-5	-0-	37	1	138	3	N	-0-			-0-
12	186	N	129	-0-	-57	-0-	43	1	86	3	N	-0-			-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	40	1	199	3	N	-0-			-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX UNIT WELL #: F 36 RRCID -> 205629 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5202 - 5498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	3	1	140	3	Y	-0-			-0-
11	180	N	156	-0-	-24	-0-	4	1	152	3	Y	-0-			-0-
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	5	1	206	3	Y	-0-			-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	31	-0-	-109	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 29A RRCID -> 206636 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5046 - 5243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	19	1	50	3	Y	-0-			1
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	12	1	45	3	Y	-0-			1
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	44	1	87	3	Y	-0-			1
01	554	N	554	-0-	-0-	-0-	93	1	461	3	Y	-0-			1
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	49	1	417	3	Y	-0-			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

BLOCKER RANCH 1846 WELL #: 2 RRCID -> 206936 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4754 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1269 WELL #: 16A RRCID -> 207624 COMPL. DATE 12/19/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5050 - 5244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	34	1	88	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	15	1	56	3	Y	-0-			-0-
12	124	N	19	-0-	-105	-0-	6	1	13	3	Y	-0-			-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	24	1	121	3	Y	-0-			-0-
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	10	1	88	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GATES 1857 WELL #: 23A RRCID -> 207626 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5256 - 5388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1857 WELL #: 22A RRCID -> 207628 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5206 - 5324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			Y	-0-					-0-
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES 1267 WELL #: 15 RRCID -> 207876 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 5539 - 6832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 10 RRCID -> 210483 COMPL. DATE 02/19/2005 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5010 - 5271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					1
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	1	1	181	3	Y	-0-					1
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			Y	-0-					1
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	36	1	681	3	Y	-0-					1
01	824	N	824	-0-	-0-	-0-	15	1	809	3	Y	-0-					1
*02	588	N	564	-0-	-24	-0-	19	1	545	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GATES LW 1285 WELL #: 5H RRCID -> 218278 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 5800 - 6902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	1	1	117	3	Y	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			Y	-0-					-0-
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			Y	-0-					-0-
02	84	N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR1 WELL #: 9 RRCID -> 230550 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5030 - 5158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	89	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	317	-0-	-73	-0-	68	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	267	-0-	-105	-0-	89	1	178	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR5 WELL #: 5 RRCID -> 234922 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5122 - 5236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	98	1	680	3	N	-0-					-0-
11	990	N	818	-0-	-172	-0-	85	1	732	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	105	1	941	3	N	-0-					-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	93	1	910	3	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	88	1	763	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 1857 WELL #: 28A RRCID -> 235219 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 5689 PERF. 5394 - 5402

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

GATES 1290 WELL #: 3 RRCID -> 236428 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5335 - 5376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	109	1	48	3	N	-0-					-0-
11	390	N	115	-0-	-275	-0-	113	1	2	3	N	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			N	-0-					-0-
02	112	N	42	-0-	-70	-0-	42	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GATES 2016 WELL #: 18A RRCID -> 236430 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5114 - 5215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19	N	19	-0-	-0-	-0-	5	1	14	3	Y	-0-					1
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					Y	-0-					1
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	195	N	195	-0-	-0-	-0-	33	1	162	3	N	-0-					1
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	15	1	281	3	N	-0-					1
12	465	N	304	-0-	-161	-0-	143	1	160	3	N	1	1	8			1
							1	9									
01	246	N	246	-0-	-0-	-0-	137	1	108	3	N	1	1	8			1
							1	9									
*02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	44	1	348	3	N	1	1	8			1
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES 1270 WELL #: 31A RRCID -> 242228 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5095 - 5261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "N" TR1 WELL #: 14H RRCID -> 256767 COMPL. DATE 04/21/2010 TOTAL DEPTH 5067 PERF. 5820 - 8500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2932	-0-	-199	-0-	813 2	1 9	2117	3	N	2	2	8			-0-
11	2940	X	2739	-0-	-201	-0-	583 3	1 9	2153	3	N	3	3	8			-0-
12	3007	X	2641	-0-	-366	-0-	877 3	1 9	1761	3	N	3	3	8			-0-
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	499 2	1 9	2473	3	N	2	2	8			-0-
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	288 9	1 9	2449	3	N	8	8	8			-0-
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GATES "N" TR5 WELL #: 8 RRCID -> 259078 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5454 - 5478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		284	-0-	284	284	192	1	91	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	14B2 EXT		3573	-0-	3573	3857	315	1	3257	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	14B2 EXT		3539	-0-	3539	7396	320	1	3217	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	7396					N	NO RPT					-0-

GATES "N" TR4 WELL #: 5 RRCID -> 259100 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5076 - 5148

10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	8	1	1284	3	N	-0-					32
11	1260	N	1075	-0-	-185	-0-	1075	3			N	-0-					32
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	79	1	1482	3	N	-0-					32
01	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	29	1	1531	3	N	-0-					32
02	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	49	1	1398	3	N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

GATES "N" TR4 WELL #: 6 RRCID -> 268995 COMPL. DATE 12/21/2017 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 4943 - 4964

*04	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2016 - W/O TO 01-275928

MONTERREY PETROLEUM CORP. 577485
APACHE WELL #: RRCID -> 094501 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 5338 PERF. 4756 - 4862

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					28

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/12/2003

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
BRASK STATE 1846 WELL #: 1 RRCID -> 190574 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 5230 - 5250

10	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					5
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	13	1	151	2	Y	-0-					5
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					5
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					5
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					5
*03	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					5

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

BRASK RANCH WELL #: 3 RRCID -> 191119 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 5449 PERF. 5032 - 5222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	12	1	282	2	Y	-0-			-0-
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	23	1	264	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	245	-0-	-65	-0-	10	1	235	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
02	280	N	224	-0-	-56	-0-	224	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-			-0-

BRASK RANCH WELL #: 7 RRCID -> 191388 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5557 - 5597

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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

10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	12	1	273	2	Y	-0-			-0-
11	289	N	289	-0-	-0-	-0-	23	1	266	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	238	-0-	-41	-0-	10	1	228	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	233	-0-	-46	-0-	233	2			Y	-0-			-0-
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
03	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	2			Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 3 RRCID -> 191759 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 4813 - 4994

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT			-0-
03	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

10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	13	1	291	2	Y	-0-			5
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	2	Y	-0-			5
12	310	N	307	-0-	-3	-0-	13	1	294	2	Y	-0-			5
01	310	N	278	-0-	-32	-0-	278	2			Y	-0-			5
02	336	N	241	-0-	-95	-0-	241	2			Y	-0-			5
03	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	2			Y	-0-			5

BRASK RANCH WELL #: 2 RRCID -> 192473 COMPL. DATE 12/26/2002 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 5030 - 5160

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	Y	-0-			-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-			-0-
12	279	N	258	-0-	-21	-0-	11	1	247	2	Y	-0-			-0-
01	279	N	246	-0-	-33	-0-	246	2			Y	-0-			-0-
02	280	N	230	-0-	-50	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
*03	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			-0-

BRASK STATE 1840S WELL #: 3 RRCID -> 193627 COMPL. DATE 01/09/2003 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5152 - 5252

10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	13	1	150	2	Y	-0-			-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-			-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-			-0-
02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-			-0-
*03	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	12	1	278	2	Y	-0-					9
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	23	1	268	2	Y	-0-					9
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	10	1	235	2	Y	-0-					9
01	279	N	237	-0-	-42	-0-	237	2			Y	-0-					9
02	280	N	229	-0-	-51	-0-	229	2			Y	-0-					9
03	248	N	242	-0-	-6	-0-	242	2			Y	-0-					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
10	302	N	302	-0-	-0-	-0-	13	1	289	2	Y	-0-					4
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	300	2	Y	-0-					4
12	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	274	2	Y	-0-					4
01	310	N	297	-0-	-13	-0-	297	2			Y	-0-					4
02	308	N	261	-0-	-47	-0-	261	2			Y	-0-					4
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	Y	-0-					5
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	12	1	143	2	Y	-0-					5
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	7	1	155	2	Y	-0-					5
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					5
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					5
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-					5

BRASK STATE 1846 WELL #: 2 RRCID -> 195086 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5315 - 5326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					5
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	23	1	270	2	Y	-0-					5
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					5
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2			Y	-0-					5
02	280	N	240	-0-	-40	-0-	240	2			Y	-0-					5
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			Y	-0-					5

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	26	1	298	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	306	-0-	-4	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	272	-0-	-38	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	282	-0-	-28	-0-	282	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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	13	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	7	1	168	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRASK STATE 1840 WELL #: 5 RRCID -> 196111 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5326 - 5386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	246	-0-	-33	-0-	10	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	253	-0-	-26	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 4 RRCID -> 202384 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 5296 PERF. 5052 - 5064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		165	-0-	165	323	7	1	158	2	Y	-0-					4
11	T. A.		167	-0-	167	490	13	1	154	2	Y	-0-					4
12	655	X	165	-0-	-490	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					4
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					4
02	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					4
*03	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 24 RRCID -> 204170 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 5789 PERF. 5265 - 5425

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

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
10	T. A.		290	-0-	290	575	12	1	278	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		294	-0-	294	869	23	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	1121	X	252	-0-	-869	-0-	11	1	241	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	257	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	236	-0-	-44	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*03	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327

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
10	T. A.		299	-0-	299	588	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		289	-0-	289	877	23	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	1126	X	249	-0-	-877	-0-	11	1	238	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	237	-0-	-73	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
*03	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	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
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-

BRASK RANCH WELL #: 11 RRCID -> 215446 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 5640 PERF. 5186 - 5343

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

BRASK STATE 1840 WELL #: 11 RRCID -> 215800 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5536 PERF. 5053 - 5229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	301	-0-	-9	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					9
11	314	N	314	-0-	-0-	-0-	25	1	289	2	Y	-0-					9
12	310	N	263	-0-	-47	-0-	11	1	252	2	Y	-0-					9
01	310	N	257	-0-	-53	-0-	257	2			Y	-0-					9
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-					9
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1840 WELL #: 8 RRCID -> 215847 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5324 - 5330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					9
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23	1	271	2	Y	-0-					9
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	11	1	244	2	Y	-0-					9
01	310	N	239	-0-	-71	-0-	239	2			Y	-0-					9
02	280	N	221	-0-	-59	-0-	221	2			Y	-0-					9
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					9

BRASK STATE 1846 WELL #: 7 RRCID -> 223370 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5291 - 5325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		288	-0-	288	581	12	1	276	2	Y	-0-					4
11	T. A.		313	-0-	313	894	25	1	288	2	Y	-0-					4
12	1162	X	268	-0-	-894	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					4
01	279	N	277	-0-	-2	-0-	277	2			Y	-0-					4
02	280	N	246	-0-	-34	-0-	246	2			Y	-0-					4
03	279	N	276	-0-	-3	-0-	276	2			Y	-0-					4

BRASK RANCH WELL #: 26 RRCID -> 224965 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 5046 - 5220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		303	-0-	303	620	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		344	-0-	344	964	27	1	317	2	Y	-0-					-0-
12	1255	X	291	-0-	-964	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			Y	-0-					-0-
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			Y	-0-					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	13	1	301	2	N	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	23	1	274	2	N	-0-					-0-
12	310	N	248	-0-	-62	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
01	310	N	261	-0-	-49	-0-	261	2			N	-0-					-0-
02	280	N	237	-0-	-43	-0-	237	2			N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			N	-0-					-0-

BRASK STATE 1846 WELL #: 8 RRCID -> 250613 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5019 - 5146

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSETTA RESOURCES OPERATING LP 728883
GATES 05S WELL #: 5F RRCID -> 051501 COMPL. DATE 06/21/1971 TOTAL DEPTH 5819 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH WELL #: D 1 RRCID -> 071275 COMPL. DATE 08/25/1976 TOTAL DEPTH 5650 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES E WELL #: 7 RRCID -> 074506 COMPL. DATE 09/27/2002 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 1400 - 1520

10	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	WATR	SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES RANCH WELL #: D 5 RRCID -> 078490 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

GATES RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 083495 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5358 - 5428

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 3012 RRCID -> 181162 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5679 - 5684

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 4015 RRCID -> 183369 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5432 - 5501

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 1012 RRCID -> 190237 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5537 - 5703

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH "Y" WELL #: 2012 RRCID -> 193286 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5403 - 5508

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH FGH WELL #: 705 RRCID -> 241613 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5238 - 5404

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES RANCH FGH WELL #: 1005 RRCID -> 241615 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 5256 - 5410

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES B WELL #: 2289 RRCID -> 241665 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5138 - 5438

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES E WELL #: 805A RRCID -> 241755 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 5935 PERF. 5267 - 5425

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES E WELL #: 604A RRCID -> 241756 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5272 - 5436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GATES 05S WELL #: 9287 RRCID -> 241926 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5424 - 5326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ROSETTA RESOURCES OPERATING LP //CONT.// 728883
GATES RANCH "Y" WELL #: 604 RRCID -> 243350 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5308 - 5660

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

GATES 05S WELL #: 903 RRCID -> 248479 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 5372 - 5458

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

GATES 05S WELL #: 5011 RRCID -> 261742 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5715 - 5741

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

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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BRASK WELL #: RRCID -> 197669 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4641 - 4749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/20/2013

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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 08/26/2013

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997
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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			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
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

CONVERTED TO FRESH WATER.. 11/01/2013

VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE, TRT, 30, BLOCK 2 WELL #: 2 RRCID -> 078715 COMPL. DATE 04/10/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4609 - 4930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 23 BLOCK 2 WELL #: 4 RRCID -> 078727 COMPL. DATE 04/25/1978 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4770 - 4780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE TRACT 22 BLOCK 3 WELL #: 5 RRCID -> 079336 COMPL. DATE 06/29/1978 TOTAL DEPTH 4929 PERF. 4348 - 4358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

BRISCOE WELL #: 2015 RRCID -> 084467 COMPL. DATE 03/23/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4244 - 4278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
BRISCOE WELL #: 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
10	DLQ G-10		42	-0-		42	42	42	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		41	-0-		41	83	41	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		42	-0-		42	125	42	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31	-0-		31	156	31	3			Y	-0-					-0-
*02	184	N	28	-0-		-156	-0-	28	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 1 RRCID -> 084517 COMPL. DATE 04/21/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4193 - 4246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		78	-0-		78	78	78	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		65	-0-		65	143	65	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-		75	218	75	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		70	-0-		70	288	70	3			Y	-0-					-0-
*02	331	N	43	-0-		-288	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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
10	DLQ G-10		53	-0-		53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		98	-0-		98	151	98	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		43	-0-		43	194	43	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		95	-0-		95	289	95	3			Y	-0-					-0-
*02	352	N	63	-0-		-289	-0-	63	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-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
10	DLQ G-10		114	-0-		114	114	114	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		85	-0-		85	199	85	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-		87	286	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		66	-0-		66	352	66	3			Y	-0-					-0-
*02	396	N	44	-0-		-352	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -F- WELL #: 1017 RRCID -> 086789 COMPL. DATE 07/27/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4148 - 4220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS	LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		51	-0-		51	51	51	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		43	-0-		43	94	43	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		48	-0-		48	142	48	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		31	-0-		31	173	31	3			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		28	-0-		28	201	28	3			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	201					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
10	DLQ G-10		367	-0-		367	367	367	3			Y	-0-					26
11	DLQ G-10		350	-0-		350	717	350	3			Y	-0-					26
12	DLQ G-10		358	-0-		358	1075	358	3			Y	-0-					26
01	DLQ G-10		210	-0-		210	1285	210	3			Y	-0-					26
02	DLQ G-10		136	-0-		136	1421	136	3			Y	-0-					26
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-		-0-	1421					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
10	DLQ G-10		84	-0-		84	84	84	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		87	-0-		87	171	87	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		100	-0-		100	271	100	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		75	-0-		75	346	75	3			Y	-0-					-0-
*02	394	N	48	-0-		-346	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	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 -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
10	DLQ G-10		183	-0-	183	183	183	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		293	-0-	293	476	293	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		400	-0-	400	876	400	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		188	-0-	188	1064	188	3			Y	-0-					-0-
*02	1162	N	98	-0-	-1064	-0-	98	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE -E- WELL #: 2034 RRCID -> 086794 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4142 - 4206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	92	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		97	-0-	97	189	97	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		114	-0-	114	303	114	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		62	-0-	62	365	62	3			Y	-0-					-0-
*02	407	N	42	-0-	-365	-0-	42	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	DLQ G-10		143	-0-	143	143	143	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		148	-0-	148	291	148	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		165	-0-	165	456	165	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		141	-0-	141	597	141	3			Y	-0-					-0-
*02	673	N	76	-0-	-597	-0-	76	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE TRACT 20 BLOCK 3 WELL #: 7 RRCID -> 087289 COMPL. DATE 07/15/1979 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4191 - 4253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		103	-0-	103	103	103	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		117	-0-	117	220	117	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		152	-0-	152	372	152	3			Y	-0-					-0-
*02	457	N	85	-0-	-372	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		61	-0-	61	61	61	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		87	-0-	87	148	87	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		39	-0-	39	187	39	3			Y	-0-					-0-
*02	217	N	30	-0-	-187	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	3			N	-0-					-0-
11	90	N	53	-0-	-37	-0-	53	3			N	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
*02	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776
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
10	DLQ G-10		136	-0-		136	136	136	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		170	-0-		170	306	170	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		137	-0-		137	443	137	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		161	-0-		161	604	161	3			Y	-0-					-0-
*02	679	N	75	-0-		-604	-0-	75	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 1013 RRCID -> 089353 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 4682 PERF. 3888 - 4020

10	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		72	-0-		72	72	72	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		113	-0-		113	185	113	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		103	-0-		103	288	103	3			Y	-0-					-0-
*02	353	N	65	-0-		-288	-0-	65	3			Y	-0-					-0-
03	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

10	DLQ G-10		91	-0-		91	91	91	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-		64	155	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-		75	230	75	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		72	-0-		72	302	72	3			Y	-0-					-0-
*02	361	N	59	-0-		-302	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 8 RRCID -> 093604 COMPL. DATE 12/30/1980 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4972 - 5107

10	DLQ G-10		75	-0-		75	75	75	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		64	-0-		64	139	64	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		75	-0-		75	214	75	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		74	-0-		74	288	74	3			Y	-0-					-0-
*02	342	N	54	-0-		-288	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2011 RRCID -> 185169 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 4870 PERF. 4430 - 4440

10	DLQ G-10		89	-0-		89	89	89	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		63	-0-		63	152	63	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		124	-0-		124	276	124	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		93	-0-		93	369	93	3			Y	-0-					-0-
*02	422	N	53	-0-		-369	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 203 RRCID -> 185170 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 4715 PERF. 4342 - 4372

10	14B DENY		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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 "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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ	G-10	85	-0-	85	85	85	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	120	-0-	120	205	120	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	106	-0-	106	311	106	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	74	-0-	74	385	74	3			Y	-0-					-0-
*02	433	N	48	-0-	-385	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 4-1 WELL #: 2 RRCID -> 186777 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 4638 PERF. 4162 - 4192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	244	-0-	244	644	244	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	259	-0-	259	903	259	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	187	-0-	187	1090	187	3			Y	-0-					-0-
*02	1218	N	128	-0-	-1090	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	DLQ	G-10	244	-0-	244	244	244	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	239	-0-	239	483	239	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	299	-0-	299	782	299	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	178	-0-	178	960	178	3			Y	-0-					-0-
*02	1155	N	195	-0-	-960	-0-	195	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE "F" WELL #: 2020 RRCID -> 199697 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 4760 PERF. 4331 - 4383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 13 RRCID -> 209850 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4810 - 4850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	3			N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	3			N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			N	-0-					-0-
*02	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING //CONT.// 882776

BRISCOE 3-17 WELL #: 3 RRCID -> 210527 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 4725 PERF. 4150 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-28 WELL #: 3 RRCID -> 210528 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 5163 PERF. 4588 - 5012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	119	-0-	119	119	119	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	317	-0-	317	436	317	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	235	-0-	235	671	235	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	153	-0-	153	824	153	3			Y	-0-					-0-
*02	950	N	126	-0-	-824	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

APACHE WELL #: 14 RRCID -> 214195 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 5335 PERF. 4850 - 5047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE A WELL #: 10 RRCID -> 215032 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5166 - 5356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					-0-
11	600	N	361	-0-	-239	-0-	361	3			N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			N	-0-					-0-
01	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			N	-0-					-0-
*02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLOCKER RANCH-STATE B WELL #: 9 RRCID -> 215035 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 5475 PERF. 4912 - 5017

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					-0-
12	367	N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-					-0-
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
*02	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	DLQ	G-10	53	-0-	53	53	53	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	69	-0-	69	122	69	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	88	-0-	88	210	88	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	82	-0-	82	292	82	3			Y	-0-					-0-
*02	343	N	51	-0-	-292	-0-	51	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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 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
10	DLQ G-10		166	-0-	166	166	166	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		113	-0-	113	279	113	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		111	-0-	111	390	111	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		139	-0-	139	529	139	3			Y	-0-					-0-
*02	617	N	88	-0-	-529	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE 3-32 WELL #: 7 RRCID -> 215244 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 4264 - 4521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		382	-0-	382	382	382	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		317	-0-	317	699	317	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		268	-0-	268	967	268	3			Y	-0-					-0-
*02	1100	N	133	-0-	-967	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		209	-0-	209	209	209	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		175	-0-	175	384	175	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		229	-0-	229	613	229	3			Y	-0-					-0-
*02	730	N	117	-0-	-613	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
03	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
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		230	-0-	230	541	230	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		259	-0-	259	800	259	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		232	-0-	232	1032	232	3			Y	-0-					-0-
*02	1165	N	133	-0-	-1032	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		311	-0-	311	311	311	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		230	-0-	230	541	230	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		259	-0-	259	800	259	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		232	-0-	232	1032	232	3			Y	-0-					-0-
*02	1165	N	133	-0-	-1032	-0-	133	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PETTY, O. S. WELL #: 1 RRCID -> 051179 COMPL. DATE 07/29/1971 TOTAL DEPTH 5600 PERF. N/A

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O. S. WELL #: 213 RRCID -> 067452 COMPL. DATE 07/01/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PETTY WELL #: 413 RRCID -> 073209 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5550 PERF. N/A

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

PETTY, O. S. WELL #: 119 RRCID -> 073362 COMPL. DATE 08/10/1977 TOTAL DEPTH 5450 PERF. N/A

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

PETTY, O.S. WELL #: 3020 RRCID -> 095057 COMPL. DATE 07/08/1981 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5048 - 5068

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

PETTY, O. S. WELL #: 3011 RRCID -> 095519 COMPL. DATE 08/05/1981 TOTAL DEPTH 5409 PERF. 5052 - 5200

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

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6017 RRCID -> 101260 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4857 - 5014

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

PETTY, O. S. "B" WELL #: 6020 RRCID -> 107933 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4950 - 4960

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY, O.S. WELL #: 5018 RRCID -> 111927 COMPL. DATE 06/23/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5076 - 5108

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

PETTY, O. S. WELL #: 7020 RRCID -> 113029 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5130 - 5140

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

PETTY, O.S. WELL #: 7017 RRCID -> 142374 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4972 - 4997

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

PETTY, O.S. WELL #: 5019 RRCID -> 143225 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 510 - 5122

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

PETTY, O.S. WELL #: 1017A RRCID -> 143230 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4940 - 5016

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1118 RRCID -> 173648 COMPL. DATE 06/12/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4935 - 5122

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY RANCH WELL #: 1117 RRCID -> 174541 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4982 - 5062

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

PETTY RANCH WELL #: 1218 RRCID -> 174694 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5062 - 5150

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

PETTY RANCH WELL #: 7018 RRCID -> 176725 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4966 - 5150

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

PETTY RANCH WELL #: 8021 RRCID -> 176726 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4912 - 5040

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 7022 RRCID -> 180441 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5163 - 5230

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY RANCH WELL #: 501 RRCID -> 181941 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 5550 PERF. 4982 - 5140

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

PETTY RANCH WELL #: 8019 RRCID -> 182341 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5286 - 5332

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

PETTY RANCH WELL #: 9021 RRCID -> 182697 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5303 - 5312

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

PETTY RANCH WELL #: 401 RRCID -> 183385 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5024 - 5168

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY RANCH WELL #: 9022 RRCID -> 187316 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 5420 PERF. 4994 - 5112

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

PETTY RANCH WELL #: 8022 RRCID -> 187946 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5070 - 5174

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1517 RRCID -> 188709 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5163 - 5250

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

PETTY RANCH WELL #: 5016 RRCID -> 189032 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 5050 - 5056

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY RANCH WELL #: 1219 RRCID -> 199522 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5046 - 5176

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

PETTY RANCH WELL #: 9020R RRCID -> 199663 COMPL. DATE 12/11/2003 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5094 - 5216

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

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 1019 RRCID -> 212891 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 5029 - 5315

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY RANCH WELL #: 702 RRCID -> 217457 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 5525 PERF. 4998 - 5124

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETTY RANCH WELL #: 801 RRCID -> 226775 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 5359 - 5364

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

PETTY RANCH WELL #: 1221 RRCID -> 226960 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4970 - 5167

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

PETTY RANCH WELL #: 7015 RRCID -> 228459 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 5450 PERF. 4935 - 5138

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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETTY RANCH WELL #: 8012 RRCID -> 243882 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4872 - 5000

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

PETTY RANCH WELL #: 1215 RRCID -> 248183 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 4875 - 5010

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

GOLD RIVER, NORTH (OLMOS) //CONT.// 35566 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
PETTY RANCH WELL #: 2218 RRCID -> 248282 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 5590 PERF. 4918 - 5105

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

PETTY RANCH WELL #: 1919 RRCID -> 248362 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5000 - 5181

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

PETTY RANCH WELL #: 2119 RRCID -> 248369 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 5008 - 5194

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

GOLD RIVER, NORTH (N-5) 35566 664 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VAQUERO OPERATING 882776
BRISCOE WELL #: 1 RRCID -> 075496 COMPL. DATE 11/23/1977 TOTAL DEPTH 5200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	3			N	-0-					-0-
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
01	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	3			N	-0-					-0-
*02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE "D" WELL #: 2028 RRCID -> 199701 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 5160 PERF. 4840 - 4854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	196	-0-	196	196	196	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	163	-0-	163	359	163	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	62	-0-	62	421	62	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	57	-0-	57	478	57	3			Y	-0-					-0-
*02	516	N	38	-0-	-478	-0-	38	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GOOSE ISLAND (7100 -C-) 35877 680 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 84 WELL #: 2 U RRCID -> 087297 COMPL. DATE 11/06/1979 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7078 - 7084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS (MIRANDO) 36094 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM FREER RANCH 59 WELL #: 1 RRCID -> 283886 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 2385 - 2425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SHUT	IN	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
11	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
12	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
01	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
02	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	T.	A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					2

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	58					95
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	68					163
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	32	170	1			25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	22					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	41					88
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	57					145

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	155	-0-	-415	-0-	155	2			N	-0-					-0-
12	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-					-0-
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	848	2			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 167 RRCID -> 197103 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 1927 PERF. 1234 - 1241

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

N. GOVT. WELLS WELL #: 37 RRCID -> 201837 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 2287 PERF. 1139 - 1146

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

N. GOVT. WELLS WELL #: 304 RRCID -> 202882 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1170 - 1178

10	527	N	440	-0-	-87	-0-	440	2			N	-0-					-0-
11	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-					-0-
12	403	N	97	-0-	-306	-0-	97	2			N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 210 RRCID -> 269651 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 2465 PERF. 2210 - 2220

10	1023	N	962	-0-	-61	-0-	962	2			N	-0-					-0-
11	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	2			N	-0-					-0-
12	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
01	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
02	924	N	834	-0-	-90	-0-	834	2			N	-0-					-0-
*03	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(MIRANDO UP) 36108 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MAG. DUVAL RANCH SEC. 208-209 WELL #: 66 RRCID -> 097949 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 1599 - 1626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRACE OPERATING, LLC 863902
D C R C SECTION 54 WELL #: 5 RRCID -> 163143 COMPL. DATE 05/13/1997 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2323 - 2327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	837	N	134	-0-	-703	-0-	134	3			Y	-0-					80
11	750	N	369	-0-	-381	-0-	368	3	1	9	Y	1					81
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	261	3	3	9	Y	3	74	1			10
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	385	3	14	9	Y	13	13	8			10
02	639	N	639	-0-	-0-	-0-	636	3	3	9	Y	3	3	8			10
*03	761	N	761	-0-	-0-	-0-	753	3	8	9	Y	7					17

GOVT. WELLS, N. (TOM LYNE) 36108 268 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WENDT WELL #: 2 RRCID -> 250200 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 11868 PERF. 8476 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5					N	NO RPT					-0-
	HAHL, C. W. "B"				WELL #: 1		RRCID -> 251482		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 11950			PERF. 7884 - 8598		
10	1550	X	799	-0-	-751	-0-	269	1	530	2	N	-0-					-0-
11	1375	X	1375	-0-	-0-	-0-	415	1	960	2	N	-0-					-0-
12	1227	X	1227	-0-	-0-	-0-	342	1	882	2	N	3					3
							3	9									
01	806	X	105	-0-	-701	-0-	6	1	99	2	N	-0-					3
02	1288	X	65	-0-	-1223	-0-	7	1	58	2	N	-0-					3
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					3

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	300	1	914	2	N	-0-					133
11	1320	N	1045	-0-	-275	-0-	250	1	795	2	N	-0-					133
12	2015	N	838	-0-	-1177	-0-	260	1	578	2	N	-0-					133
01	1209	N	231	-0-	-978	-0-	70	1	161	2	N	-0-					133
02	980	N	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					133
03	837	N	243	-0-	-594	-0-	243	2			N	-0-					133

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WIEDERKEHR, L. WELL #: 91 RRCID -> 010641 COMPL. DATE 05/05/1949 TOTAL DEPTH 8571 PERF. 7523 - 7562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	378	1	5626	2	Y	-0-					-0-
11	5634	X	5634	-0-	-0-	-0-	331	1	5303	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	4511	-0-	-1007	-0-	350	1	4161	2	Y	-0-					-0-
01	6014	X	1064	-0-	-4950	-0-	183	1	881	2	Y	-0-					-0-
02	5432	X	5040	-0-	-392	-0-	546	1	4494	2	Y	-0-					-0-
03	6014	X	5250	-0-	-764	-0-	434	1	4816	2	Y	-0-					-0-

WIEDERKEHR, L. WELL #: 100 RRCID -> 010643 COMPL. DATE 02/01/1953 TOTAL DEPTH 7551 PERF. N/A

10	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	308	1	4596	2	Y	27					286
							30	9									
11	4815	X	4815	-0-	-0-	-0-	283	1	4530	2	Y	2	193	1			95
							2	9									
12	4433	X	2770	-0-	-1663	-0-	215	1	2544	2	Y	10					105
							11	9									
01	4929	X	972	-0-	-3957	-0-	166	1	800	2	Y	5					110
							6	9									
02	4508	X	2727	-0-	-1781	-0-	294	1	2416	2	Y	15					125
							17	9									
*03	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	466	1	5160	2	Y	19					144
							21	9									

FORBES PRODUCING, LLC 275604
HAHL, C. W., ET AL WELL #: 2A RRCID -> 010631 COMPL. DATE 04/25/1956 TOTAL DEPTH 7725 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 1 RRCID -> 151419 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8816 PERF. 8396 - 8739

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL, KENNETH G.-STATE WELL #: 2 RRCID -> 153868 COMPL. DATE 03/28/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7710 - 7750

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DCR 208 WELL #: 1ST RRCID -> 154169 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7626 - 7652

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (WILCOX) //CONT.// 36108 288 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	84	1	388	3	Y	-0-					17
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	78	1	311	3	Y	-0-					17
12	420	N	420	-0-	-0-	-0-	94	1	326	3	Y	-0-					17
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	187	1	203	3	Y	-0-					17
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	479	1	540	3	Y	-0-					17
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					17

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 2 RRCID -> 010630 COMPL. DATE 04/27/2015 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SENDERO ENERGY INC. 766971
DUVAL COUNTY RANCH CO. -J- WELL #: 10 RRCID -> 151906 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5774 - 5817

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

TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 137 RRCID -> 010646 COMPL. DATE 11/21/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (WILCOX 8150) 36108 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
WIEDERKEHR 91 "B" WELL #: 2 RRCID -> 156589 COMPL. DATE 10/24/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8186 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4805	X	3876	-0-	-929	-0-	244	1	3632	2	N	-0-					215
11	4876	X	4876	-0-	-0-	-0-	286	1	4587	2	N	3	193	1	3	8	22
							3	9									
12	4340	X	2775	-0-	-1565	-0-	215	1	2560	2	N	-0-					22
01	4340	X	590	-0-	-3750	-0-	101	1	489	2	N	-0-					22
02	4564	X	-0-	-0-	-4564	-0-					N	13	13	8			22
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					N	-0-					22

NORRIS, JOHN D.I. 613098
WIEDERKEHR, HENRY WELL #: RRCID -> 115647 COMPL. DATE 07/22/1972 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8145 - 8155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					102
03	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
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR-STATE 366/76/64/54 WELL #: 5408 RRCID -> 149577 COMPL. DATE 04/12/1994 TOTAL DEPTH 2900 PERF. 2711 - 2718

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	23199					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	200	-0-	200	200	200	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3 N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (700) //CONT.// 36108 448 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRISTAR OIL & GAS //CONT.// 871133
HORN, TIRY M. WELL #: 2 RRCID -> 069357 COMPL. DATE 09/18/1976 TOTAL DEPTH 836 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS, N. (800 SAND) 36108 462 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
MAN-GAS TRANSMISSION COMPANY 523700
DUVAL RANCH SEC. 208 WELL #: 69 RRCID -> 148118 COMPL. DATE 05/22/1989 TOTAL DEPTH 900 PERF. 782 - 784

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN TIRY W. WELL #: 8 RRCID -> 071745 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 934 PERF. N/A

10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1080) 36108 609 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 197 RRCID -> 092255 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 1075 - 1870

10	84		192	-0-	108	749	192	2			N	-0-					-0-
11	866	X	237	-0-	-629	120	237	2			N	-0-					-0-
12	866	X	246	-0-	-620	-0-	246	2			N	-0-					-0-
01	866	X	246	-0-	-620	-0-	246	2			N	-0-					-0-
02	112	N	172	-0-	60	-0-	172	2			N	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			N	-0-					-0-

GOVERNMENT WELLS, N. (1100) 36108 610 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 212 RRCID -> 197514 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 2142 PERF. 2047 - 2051

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-				N	-0-					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
HORN, T. W. WELL #: 20 RRCID -> 083371 COMPL. DATE 02/24/1979 TOTAL DEPTH 2970 PERF. 1118 - 1122

10	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	B	-0-	2	2		N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				N	NO RPT					-0-

GOVERNMENT WELLS, N.(1200) 36108 624 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR L. WELL #: 97 RRCID -> 196125 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 5480 PERF. 1320 - 1334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054		247	-0-	-807	-0-	247	2			N	-0-					-0-
11	296		296	-0-	-0-	-0-	296	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	2			N	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*03	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-					-0-

GOVT. WELLS, N. (1275) 36108 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TRACE OPERATING, LLC 863902
WIEDERKEHR, L. WELL #: 220 RRCID -> 198061 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 1360 PERF. 1116 - 1120

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/31/2017 - P/A 10/31/17

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

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-

TRACE OPERATING, LLC 863902
GOVT. WELLS, N. WELL #: 305 RRCID -> 198152 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 2015 PERF. 1419 - 1426

10	837	#	675	-0-	-162	-0-	675	2			N	-0-					-0-
11	810	#	604	-0-	-206	-0-	604	2			N	-0-					-0-
12	837	#	627	-0-	-210	-0-	627	2			N	-0-					-0-
01	682	#	566	-0-	-116	-0-	566	2			N	-0-					-0-
02	616	#	443	-0-	-173	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	682	#	667	-0-	-15	-0-	667	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	1798	N	1204	-0-	-594	-0-	1202	3	2	9	Y	2					101
11	1170	N	1024	-0-	-146	-0-	1023	3	1	9	Y	1					102
12	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	1033	3	6	9	Y	5	93	1			14
01	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1106	3	1	9	Y	1	1	8			14
02	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	1239	3			Y	-0-					14
*03	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1225	3	6	9	Y	5					19

GOVERNMENT WELLS, N. (11500) //CONT.// 36108 898 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAHL, C. W. FEE WELL #: 41 RRCID -> 148318 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11406 - 11434

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

ARMISTEAD WELL #: 1 RRCID -> 153162 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11650 PERF.11374 - 11420

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAHL WELL #: 1 RRCID -> 142244 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11476 - 11520

10	5456	X	3767	-0-	-1689	-0-	1267	1	2497	2	N	3					67
							3	9									
11	4350	X	3721	-0-	-629	-0-	1121	1	2597	2	N	3					70
							3	9									
12	4743	X	4077	-0-	-666	-0-	1136	1	2930	2	N	10					80
							11	9									
01	4743	X	3362	-0-	-1381	-0-	196	1	3166	2	N	-0-					80
02	4284	X	2716	-0-	-1568	-0-	288	1	2394	2	N	31					111
							34	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					111

HAHL WELL #: 2 RRCID -> 144563 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11324 - 11494

10	1550	N	392	-0-	-1158	-0-	132	1	260	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	379	-0-	-731	-0-	114	1	265	2	N	-0-					-0-
12	682	N	419	-0-	-263	-0-	117	1	301	2	N	1					1
							1	9									
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	18	1	281	2	N	-0-					1
02	364	N	237	-0-	-127	-0-	25	1	212	2	N	-0-					1
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					1

WENDT WELL #: 1 RRCID -> 147771 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11388 - 11406

10	32	X	21	-0-	-11	-0-	7	1	14	2	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOVT. WELLS,S. (COLE 1550) 36112 120 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 1 RRCID -> 277606 COMPL. DATE 10/27/2014 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 5686 - 5706

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRABEN (2100) 36168 810 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
D&M OPERATING, L.L.C. 196835
BIERSTEDT, ROBERT F. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 103177 COMPL. DATE 11/30/1982 TOTAL DEPTH 5403 PERF. 2061 - 2063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	357	N	357	-0-	-0- B	-0-	70	1	287	2	N	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	50	1	201	2	N	-0-					-0-
12	341	N	295	-0-	-46 B	-0-	60	1	235	2	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	46	1	259	2	N	-0-					-0-
02	242	N	242	-0-	-0- B	-0-	35	1	207	2	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	397	-0-	397 B	-15750	78	1	319	2	N	-0-					-0-
11	0	N	337	-0-	337 B	-15413	67	1	270	2	N	-0-					-0-
12	372	N	414	-0-	42 B	-15371	85	1	329	2	N	-0-					-0-
01	0	N	316	-0-	316 B	-15055	47	1	269	2	N	-0-					-0-
02	0	N	297	-0-	297 B	-14758	43	1	254	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-14758					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD (1400) 36795 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
SMITH, R.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162360 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 1421 - 1454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GREGG WOOD (YEGUA 5190) 36795 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIGUEZ WELL #: 1 RRCID -> 210315 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 6018 PERF. 5186 - 5196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	#	1535	-0-	-170	-0-	516	1	1001	2	N	16	16	1			220
							18	9									
11	1800	#	1779	-0-	-21	-0-	587	1	1173	2	N	17	17	1			220
							19	9									
12	1860	#	1364	-0-	-496	-0-	355	1	1009	2	N	-0-					220
01	1860	#	633	-0-	-1227	-0-	171	1	444	2	N	16	16	1			220
							18	9									
02	1652	N	866	-0-	-786	-0-	243	1	623	2	N	-0-					220
03	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	345	1	853	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (3950) 36799 496 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
RODRIQUEZ WELL #: 1VF RRCID -> 123250 COMPL. DATE 12/06/1986 TOTAL DEPTH 5312 PERF. 3964 - 3968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	298 3	1 9	579	2	N	3	3	1			-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	216 3	1 9	431	2	N	3	3	1			-0-
12	651	N	599	-0-	-52	-0-	156	1	443	2	N	-0-					-0-
01	868	N	595	-0-	-273	-0-	165 3	1 9	427	2	N	3	3	1			-0-
02	616	N	503	-0-	-113	-0-	141	1	362	2	N	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	194	1	479	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
10	2322	X	2322	-0-	-0-	-0-	1936	2	386	9	N	351	345	1			102
11	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	1994	2	342	9	N	311	179	1			234
12	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2087	2	437	9	N	397	531	1			100
01	2325	X	2300	-0-	-25	-0-	1920	2	380	9	N	345	177	1			268
02	2184	N	1565	-0-	-619	-0-	1309	2	256	9	N	233	350	1			151
03	2418	N	1798	-0-	-620	-0-	1567	2	231	9	N	210	172	1			189

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
10	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					92
11	3570	X	-0-	-0-	-3570	-0-					N	-0-					92
12	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					92
01	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GREGG WOOD, S. (3950 W.) //CONT.// 36799 558 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
RODRIGUEZ, T. WELL #: 1VU RRCID -> 047679 COMPL. DATE 12/19/1969 TOTAL DEPTH 5312 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	650	-0-	-342	-0-	218	1	424	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
11	960	X	550	-0-	-410	-0-	181	1	361	2	N	7	7	1			-0-
							8	9									
12	992	X	655	-0-	-337	-0-	171	1	484	2	N	-0-					-0-
01	992	X	887	-0-	-105	-0-	245	1	633	2	N	8	8	1			-0-
							9	9									
02	650	N	650	-0-	-0-	-0-	182	1	468	2	N	-0-					-0-
*03	811	N	811	-0-	-0-	-0-	233	1	578	2	N	-0-					-0-

SMITH, R.G. WELL #: 1 RRCID -> 122683 COMPL. DATE 10/23/1986 TOTAL DEPTH 5603 PERF. 3950 - 3992

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	18	1	46	2	N	-0-					-0-
02	108	N	108	-0-	-0-	-0-	30	1	78	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	126	-0-	126	126	36	1	90	2	N	-0-					-0-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 6D RRCID -> 145003 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 4326 PERF. 3810 - 3862

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GREGG WOOD, S (4100) 36799 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
GUERRA, LOUISE WELL #: 1 RRCID -> 038628 COMPL. DATE 02/02/1966 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GROOS NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 042162 COMPL. DATE 06/15/1967 TOTAL DEPTH 5453 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

GREGG WOOD, S. (4160) //CONT.// 36799 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. //CONT.// 867578
GUERRA STATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214733 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 4281 - 4304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	105	1	204	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	101	1	201	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	76	1	215	2	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	79	1	204	2	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	196	N	149	-0-	-47	-0-	42	1	107	2	N	-0-					-0-
03	217	N	167	-0-	-50	-0-	48	1	119	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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	144	1	280	2	N	-0-					34
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	149	1	299	2	N	6	6	1			34
							7	9									
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	134	1	381	2	N	-0-					34
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	150	1	388	2	N	-0-					34
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	128	1	329	2	N	-0-					34
03	527	N	488	-0-	-39	-0-	140	1	348	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
10	18872		7092	-0-	-11780	-0-	2381	1	4623	2	N	80	80	1			118
							88	9									
11	11528		6139	-0-	-5389	-0-	2016	1	4029	2	N	85	85	1			118
							94	9									
12	6051	X	6051	-0-	-0-	-0-	1577	1	4474	2	N	-0-					118
01	12155		6465	-0-	-5690	-0-	1775	1	4600	2	N	82	82	1			118
							90	9									
02	12578		6639	-0-	-5939	-0-	1860	1	4779	2	N	-0-					118
*03	14085		7430	-0-	-6655	-0-	2139	1	5291	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	31	-0-	-62	-0-	6	1	24	2	N	1	1	1			67
							1	9									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	1	1	1			67
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					67
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	1			67
02	450	N	450	-0-	-0-	-0-	52	1	398	2	N	-0-					67
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

GREGG WOOD, WEST (5450) 36802 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
TREK RESOURCES, INC. 867578
ZARSKY, FRANK WELL #: 1 T RRCID -> 035549 COMPL. DATE 01/18/1965 TOTAL DEPTH 5715 PERF. N/A

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

GREGG WOOD, W. (5530) 36802 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MORTIMER PRODUCTION COMPANY 589954
WOOD/WARDNER WELL #: 2 RRCID -> 211972 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5445 - 5767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7285	X	6078	-0-	-1207	-0-	6045	2	33	9	N	30					107
11	7050	X	6084	-0-	-966	-0-	6015	2	69	9	N	63					170
12	7285	X	5192	-0-	-2093	-0-	5122	2	70	9	N	64	179	1			55
01	6293	X	4847	-0-	-1446	-0-	4803	2	44	9	N	40					95
02	6033	X	6033	-0-	-0-	-0-	5987	2	46	9	N	42					137
03	6293	X	5225	-0-	-1068	-0-	5186	2	39	9	N	35					172

WOOD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 279335 COMPL. DATE 06/20/2015 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5550 - 5804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	1291	-0-	-197	-0-	1281	2	10	9	N	9					185
11	1230	N	1128	-0-	-102	-0-	1128	2			N	-0-					185
12	1209	N	767	-0-	-442	-0-	755	2	12	9	N	11					196
01	1302	N	1058	-0-	-244	-0-	1043	2	15	9	N	14	170	1			40
02	1064	N	1047	-0-	-17	-0-	1046	2	1	9	N	1					41
*03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1067	2	9	9	N	8					49

WOOD-WARDNER WELL #: 4 RRCID -> 279548 COMPL. DATE 04/23/2014 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5500 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4833	-0-	-282	-0-	4786	2	47	9	N	43					115
11	4950	X	4912	-0-	-38	-0-	4851	2	61	9	N	55					170
12	5115	X	5071	-0-	-44	-0-	5026	2	45	9	N	41	168	1			43
01	5022	X	4729	-0-	-293	-0-	4679	2	50	9	N	45	1	8			87
02	4726	X	4726	-0-	-0-	-0-	4675	2	51	9	N	46					133
03	5084	X	4769	-0-	-315	-0-	4717	2	52	9	N	47					180

GRUY (WILCOX) 37244 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V. K. WELL #: 1 RRCID -> 116956 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 17094 PERF.14086 - 14200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38990		20518	-0-	-18472	-0-	12188	1	8330	2	N	-0-					-0-
11	18006	X	18006	-0-	-0-	-0-	10726	1	7280	2	N	-0-					-0-
12	18006	X	18427	-0-	421	421	10527	1	7900	2	N	-0-					-0-
01	18006	X	16792	-0-	-1214	-0-	9934	1	6858	2	N	-0-					-0-
02	31736		14763	-0-	-16973	-0-	9484	1	5279	2	N	-0-					-0-
03	2046		NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUY (WILCOX FB-2) 37244 802 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUY, V.K. WELL #: 2 RRCID -> 157171 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 14282 PERF.13750 - 13876

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3587		2739	-0-	-848	-0-	1627	1	1112	2	N	-0-					1
11	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	1570	1	1066	2	N	-0-					1
12	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	2021	1	1517	2	N	-0-					1
01	5185		3602	-0-	-1583	-0-	2131	1	1471	2	N	-0-					1
02	5548		3033	-0-	-2515	-0-	1948	1	1085	2	N	-0-					1
03	5548		NO RPT	-0-	-5548	-0-					N	NO RPT					1

GUADALUPE (VICKSBURG J-1) 37250 390 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228689 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 7686 - 7696

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

GUERRA (ELVELLA) 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 120988 COMPL. DATE 04/16/1986 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10925 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DINN, MINERAL TRUSTS WELL #: 3 RRCID -> 133566 COMPL. DATE 12/22/1989 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11032 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	227	-0-	-52	-0-	50	1	177	2	N	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	29	1	105	2	N	-0-					-0-
12	186	N	126	-0-	-60	-0-	34	1	92	2	N	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	44	1	177	2	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	52	1	162	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
11	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
12	10	X	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-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-

GUERRA (ELVELLA) //CONT.// 37300 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (9800) 37300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 C RRCID -> 105007 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9838 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOGLIA, G. B. WELL #: 1 RRCID -> 214768 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 9852 - 9866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3013	R	3013	-0-	-0-	-0-	667	1	2346	2	N	-0-					-0-
11	2220	#	2086	-0-	-134	-0-	451	1	1635	2	N	-0-					-0-
12	2139	#	1987	-0-	-152	-0-	511	1	1392	2	N	76					76
							84	9									
01	2851	R	2851	-0-	-0-	-0-	572	1	2279	2	N	-0-					76
02	2744	#	2380	-0-	-364	-0-	581	1	1799	2	N	-0-					76
03	3007	#	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					76

GUERRA (10,000) 37300 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 1 T RRCID -> 105008 COMPL. DATE 07/14/1989 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10018 - 10064

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

PEREZ UNIT 667 WELL #: 3 RRCID -> 125437 COMPL. DATE 09/15/1987 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10056 - 10212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1183	-0-	-1297	-0-	262	1	921	2	Y	-0-					-0-
11	1800	X	678	-0-	-1122	-0-	147	1	531	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	594	-0-	-1111	-0-	159	1	435	2	Y	-0-					-0-
01	1364	X	922	-0-	-442	-0-	185	1	737	2	Y	-0-					-0-
02	1288	X	1001	-0-	-287	-0-	244	1	757	2	Y	-0-					-0-
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216012 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9965 - 9980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA (10600) 37300 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 1 RRCID -> 124166 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10500 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 L RRCID -> 125200 COMPL. DATE 08/12/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10731 - 10758

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
GRUY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 161887 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10490 - 10529

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	1			N	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
03	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 118184 COMPL. DATE 09/13/1985 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10391 - 10517

10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	95	1	95	2	Y	-0-					20
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	106	1	37	2	Y	-0-					20
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	69	1	77	2	Y	-0-					20
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	99	1	178	2	Y	-0-	20	7			-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	254	1	21	2	Y	-0-					-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	284	1	26	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10500) 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
PEREZ UNIT 667 WELL #: 2 U RRCID -> 125049 COMPL. DATE 08/01/1987 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10460 - 10472

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10500) //CONT.// 37300 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 105293 COMPL. DATE 01/11/1983 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10776 - 10792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA (10700) 37300 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 156067 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 15670 PERF.10734 - 10744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	1484	-0-	-996	-0-	738	1	746	2	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1035	-0-	-1365	-0-	764	1	271	2	Y	-0-					-0-
12	1519	X	1216	-0-	-303	-0-	574	1	642	2	Y	-0-					-0-
01	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	905	1	1619	2	Y	-0-					-0-
02	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	1690	1	137	2	Y	-0-					-0-
*03	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	1401	1	129	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
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	488	1	493	2	Y	-0-					28
11	840	N	607	-0-	-233	-0-	448	1	159	2	Y	-0-					28
12	837	N	586	-0-	-251	-0-	277	1	309	2	Y	-0-					28
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	356	1	636	2	Y	-0-	28	7			-0-
02	847	N	847	-0-	-0-	-0-	784	1	63	2	Y	-0-					-0-
*03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	672	1	62	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	14	-0-	14	550	7	1	7	2	Y	-0-					-0-
11	554	X	4	-0-	-550	-0-	3	1	1	2	Y	-0-					-0-
12	15	N	15	-0-	-0-	-0-	7	1	8	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	25	1	45	2	Y	-0-					-0-
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-0-
03	15	N	10	-0-	-5	-0-	9	1	1	2	Y	-0-					-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
10	930	N	835	-0-	-95	-0-	415	1	420	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	578	-0-	-352	-0-	427	1	151	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	355	-0-	-327	-0-	168	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	471	1	841	2	Y	-0-					-0-
02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1022	1	83	2	Y	-0-					-0-
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	930	1	86	2	Y	-0-					-0-

GUERRA (10900) 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOD MOGLIA WELL #: 2 RRCID -> 128492 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 11505 PERF.10930 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	53	1	188	2	N	-0-					-0-
11	129	N	129	-0-	-0-	-0-	28	1	101	2	N	-0-					-0-
12	124	N	101	-0-	-23	-0-	27	1	74	2	N	-0-					-0-
01	217	N	206	-0-	-11	-0-	41	1	165	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	51	1	158	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THE DINN MINERAL TRUSTS WELL #: 1 RRCID -> 186628 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10706 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	8442	X	8442	-0-	-0-	-0-	522	1	7920	2	N	-0-					-0-
11	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	522	1	5722	2	N	-0-					-0-
12	6244	X	6244	-0-	-0-	-0-	522	1	5722	2	N	-0-					-0-
01	7030	X	7030	-0-	-0-	-0-	522	1	6508	2	N	-0-					-0-
02	4652	X	4652	-0-	-0-	-0-	522	1	4130	2	N	-0-					-0-
*03	7689	X	7689	-0-	-0-	-0-	522	1	7167	2	N	-0-					-0-

GRUY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 162904 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 12057 PERF.10752 - 10785

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
GUERRA, G. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 114067 COMPL. DATE 08/01/1984 TOTAL DEPTH 11535 PERF.11053 - 11130

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA (10900) //CONT.// 37300 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
LEAL 667 WELL #: 1 RRCID -> 123968 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 11464 PERF.10824 - 11048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	3	N	2	-0-	-1	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (GOVT. WELLS) 37308 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 167441 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 2118 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, W. (UPPER COLE) 37308 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GUERRA MINERAL TRUST (NCT-III) WELL #: 6 RRCID -> 157438 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2257 PERF. 1116 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA MINERAL TRUST "NCT III" WELL #: 9 RRCID -> 170472 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 2485 PERF. 1104 - 2124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUILITA (QUEEN CITY) 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUILITA WELL #: 1 RRCID -> 178261 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9602 - 9633

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B -37220					N	-0-					10
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3757	-0-	-800 B	-0-	355	1	3336	2	N	60					126
							66	9									
11	3930	X	3810	-0-	-120 B	-0-	378	1	3386	2	N	42					168
							46	9									
12	3627	X	3185	-0-	-442 B	-0-	332	1	2825	2	N	25	144	1			49
							28	9									
01	3751	X	3637	-0-	-114 B	-0-	363	1	3248	2	N	24					73
							26	9									
02	3679	X	3679	-0-	-0- B	-0-	346	1	3304	2	N	26					99
							29	9									
03	3937	X	3900	-0-	-37 B	-0-	375	1	3514	2	N	10					109
							11	9									

GUILITA WELL #: 3 RRCID -> 179428 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	X	1159	-0-	167 B	-40615	111	1	1042	2	N	5					187
							6	9									
11	930	X	783	-0-	-147 B	-40615	78	1	702	2	N	3					190
							3	9									
12	713	X	1151	-0-	438 B	-40177	119	1	1010	2	N	20					210
							22	9									
01	1147	X	990	-0-	-157 B	-40177	98	1	879	2	N	12					222
							13	9									
02	1036	X	828	-0-	-208 B	-40177	77	1	737	2	N	13					235
							14	9									
03	1147	X	1183	-0-	36 B	-40141	113	1	1059	2	N	10					245
							11	9									

GUILITA WELL #: 6 RRCID -> 179644 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9570 - 9607

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	651	X	341	-0-	-310 B	-29494	33	1	308	2	N	-0-					30
11	450	X	673	-0-	223 B	-29271	67	1	604	2	N	2					32
							2	9									
12	465	X	267	-0-	-198 B	-29271	27	1	226	2	N	13					45
							14	9									
01	341	X	663	-0-	322 B	-28949	66	1	594	2	N	3					48
							3	9									
02	616	X	1051	-0-	435 B	-28514	99	1	945	2	N	6					54
							7	9									
03	682	X	858	-0-	176 B	-28338	82	1	770	2	N	5					59
							6	9									

GUILITA WELL #: 7 RRCID -> 180380 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9664

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	449	X	449	-0-	-0- B	-0-	43	1	403	2	N	3					4
							3	9									
11	466	X	466	-0-	-0- B	-0-	47	1	419	2	N	-0-					4
12	430	X	430	-0-	-0- B	-0-	45	1	385	2	N	-0-					4
01	479	X	479	-0-	-0- B	-0-	48	1	431	2	N	-0-					4
02	448	X	400	-0-	-48 B	-0-	38	1	362	2	N	-0-					4
03	496	X	289	-0-	-207 B	-0-	28	1	261	2	N	-0-					4

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	1039	X	1039	-0-	-0- B	-0-	100	1	939	2	N	-0-					28
11	930	X	915	-0-	-15 B	-0-	90	1	808	2	N	15					43
							17	9									
12	1139	X	1139	-0-	-0- B	-0-	119	1	1009	2	N	10					53
							11	9									
01	1120	X	1120	-0-	-0- B	-0-	112	1	1002	2	N	5					58
							6	9									
02	1026	X	1026	-0-	-0- B	-0-	97	1	926	2	N	3					61
							3	9									
03	1147	X	802	-0-	-345 B	-0-	77	1	717	2	N	7					68
							8	9									

GUILITA WELL #: 4 RRCID -> 181524 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9570 - 9600

10	2790	X	1996	-0-	-794 B	-62550	190	1	1785	2	N	19					55
							21	9									
11	2310	X	1923	-0-	-387 B	-62550	189	1	1693	2	N	37					92
							41	9									
12	2046	X	1833	-0-	-213 B	-62550	190	1	1615	2	N	25					117
							28	9									
01	1984	X	1821	-0-	-163 B	-62550	180	1	1612	2	N	26					143
							29	9									
02	1792	X	1724	-0-	-68 B	-62550	159	1	1524	2	N	37					180
							41	9									
03	1984	X	1879	-0-	-105 B	-62550	179	1	1678	2	N	20					200
							22	9									

GUILITA WELL #: 10 RRCID -> 209708 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9650 - 9661

10	2240	X	2240	-0-	-0- B	-0-	214	1	2009	2	N	15					51
							17	9									
11	1410	X	1153	-0-	-257 B	-0-	114	1	1025	2	N	13					64
							14	9									
12	1302	X	1234	-0-	-68 B	-0-	127	1	1085	2	N	20					84
							22	9									
01	2232	X	1883	-0-	-349 B	-0-	187	1	1679	2	N	15					99
							17	9									
02	2016	X	1652	-0-	-364 B	-0-	155	1	1478	2	N	17					116
							19	9									
03	2232	X	1733	-0-	-499 B	-0-	166	1	1553	2	N	13					129
							14	9									

GUILITA WELL #: 12 RRCID -> 213325 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9655 - 9683

10	1337	X	1337	-0-	-0- B	-0-	123	1	1156	2	N	53					54
							58	9									
11	1170	X	840	-0-	-330 B	-0-	82	1	739	2	N	17					71
							19	9									
12	1209	X	768	-0-	-441 B	-0-	80	1	677	2	N	10					81
							11	9									
01	1333	X	702	-0-	-631 B	-0-	70	1	624	2	N	7					88
							8	9									
02	1204	X	702	-0-	-502 B	-0-	66	1	629	2	N	6					94
							7	9									
*03	1333	X	1102	-0-	-231 B	-0-	105	1	982	2	N	14					108
							15	9									

GUILITA (QUEEN CITY) //CONT.// 37344 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	403	X	47	-0-	-356 B	-0-	5	1	42	2	N	-0-					48
11	390	X	21	-0-	-369 B	-0-	2	1	19	2	N	-0-					48
12	341	X	203	-0-	-138 B	-0-	21	1	182	2	N	-0-					48
01	62	X	-0-	-0-	-62 B	-0-					N	-0-					48
02	56	X	-0-	-0-	-56 B	-0-					N	-0-					48
03	217	X	-0-	-0-	-217 B	-0-					N	-0-					48

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
10	2666	X	125	-0-	-2541 B	-0-	12	1	113	2	N	-0-					126
11	1734	X	1734	-0-	-0- B	-0-	173	1	1547	2	N	13					139
							14	9									
12	1705	X	1656	-0-	-49 B	-0-	171	1	1451	2	N	31	126	1			44
							34	9									
01	1496	X	1496	-0-	-0- B	-0-	148	1	1329	2	N	17					61
							19	9									
02	1624	X	1224	-0-	-400 B	-0-	114	1	1090	2	N	18					79
							20	9									
*03	1798	X	1236	-0-	-562 B	-0-	117	1	1098	2	N	19					98
							21	9									

GUTIERREZ (ROSENBERG SAND) 37514 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 1 RRCID -> 138100 COMPL. DATE 08/31/1990 TOTAL DEPTH 1844 PERF. 1734 - 1738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GYP HILL, SE. (FRIO 7430) 37540 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TEXRON OPERATING, LLC 850872
PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 245508 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10362 PERF. 7442 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6660		-0-	-0-	-6660	-0-					N	-0-					-0-
12	6882		-0-	-0-	-6882	-0-					N	-0-					-0-
01	10040		8461	-0-	-1579	-0-	7561	1	900	9	N	818	726	1			451
*02	6004	R	6004	-0-	-0-	-0-	5298	1	706	9	N	642	710	1			383
03	6882		NO RPT	-0-	-6882	-0-					N	NO RPT					383

HAGIST RANCH (QUEEN CITY SAND) 37993 296 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 3 RRCID -> 249322 COMPL. DATE 01/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5143 - 5163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH(WILCOX BASAL HOUSE) 37993 350 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH, ET AL "A" WELL #: 13 U RRCID -> 080338 COMPL. DATE 10/03/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9258 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 088738 COMPL. DATE 07/03/1980 TOTAL DEPTH 9825 PERF. N/A

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	117	1	287	3	N	-0-				-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	N	-0-				-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	141	1	361	3	N	-0-				-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	453	3	N	-0-				-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	3	N	-0-				-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 071823 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8356 - 8366

10	1705	X	1583	-0-	-122	-0-	457	1	1122	3	Y	4				25
							4	9								
11	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	535	1	1261	3	Y	3	7	1		21
							3	9								
12	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	602	1	1538	3	Y	1				22
							1	9								
01	1581	N	1084	-0-	-497	-0-	178	1	906	3	Y	-0-	4	1		18
02	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	215	1	2423	3	Y	1				19
							1	9								
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT				19

HAGIST GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 202352 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8325 - 8339

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 11 RRCID -> 207803 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 9559 PERF. 8571 - 8582

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

HAGIST RANCH (WILCOX CONS.) //CONT.// 37993 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST RANCH A WELL #: 18 RRCID -> 227806 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8584 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1805	-0-	-1016	-0-	521	1	1280	3	N	4					4
							4	9									
11	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	459	1	1082	3	N	3	3	1			4
							3	9									
12	1395	X	704	-0-	-691	-0-	198	1	505	3	N	1					5
							1	9									
01	1798	X	527	-0-	-1271	-0-	86	1	440	3	N	1	3	1			3
							1	9									
02	1624	X	1321	-0-	-303	-0-	108	1	1211	3	N	2					5
							2	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					5

HAGIST RANCH (WILCOX G) 37993 407 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 202324 COMPL. DATE 05/12/2004 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 7575 - 7592

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 67 RRCID -> 208025 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 8304 PERF. 7590 - 7598

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX K, MIDDLE) 37993 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 55 RRCID -> 078960 COMPL. DATE 09/21/1978 TOTAL DEPTH 8150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		1598	-0-	1598	1598	462	1	1136	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		711	-0-	711	2309	212	1	499	3	Y	-0-					-0-
12	2917	X	608	-0-	-2309	-0-	171	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	517	X	517	-0-	-0-	-0-	85	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX LO. 9700) 37993 481 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 21 RRCID -> 010769 COMPL. DATE 06/12/1954 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9692 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	992	N	992	-0-	-0-	-0-	287	1	705	3	Y	-0-					-0-
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	332	1	784	3	Y	-0-					-0-
12	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	434	1	1105	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	542	-0-	-326	-0-	89	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 2201 RRCID -> 215067 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9418 - 10057

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	660	1	2841	3	N	-0-					176
11	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	641	1	2968	3	N	-0-					176
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	464	1	3442	3	N	-0-					176
01	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	3542	3	61	9	N	55	33	1			198
02	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	172	1	2954	3	N	32	30	1			200
							35	9									
*03	3521	X	3521	-0-	-0-	-0-	492	1	2995	3	N	31	33	1			198
							34	9									

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX REAGAN) //CONT.// 37993 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	855	X	855	-0-	-0-	-0-	247	1	608	3	Y	-0-					-0-
11	1122	X	1122	-0-	-0-	-0-	335	1	787	3	Y	-0-					-0-
12	1238	X	1238	-0-	-0-	-0-	348	1	889	3	Y	1					1
							1	9									
01	837	X	542	-0-	-295	-0-	89	1	453	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1211	3	Y	1					1
							1	9									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					1

HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 103491 COMPL. DATE 09/15/1982 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 7931 - 8022

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 45 RRCID -> 119152 COMPL. DATE 11/13/1985 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8066 - 8112

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	868	N	836	-0-	-32	-0-	241	1	593	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	314	1	739	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	323	1	824	3	Y	1					3
							1	9									
01	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	174	1	888	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
02	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	214	1	2425	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					2

FOSTER, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 211178 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 8104 - 8111

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 9 RRCID -> 010724 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	647	-0-	-438	-0-	186	1 2	459	3 9	N	2	1	1			3
11	1050	X	901	-0-	-149	-0-	267	1 4	630	3 9	N	4	3	1			4
12	1085	X	435	-0-	-650	-0-	122	1	313	3	N	-0-					4
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	4	1			-0-
02	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 10 RRCID -> 010725 COMPL. DATE 08/10/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 5 RRCID -> 010731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6962 - 7093

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 6 RRCID -> 010732 COMPL. DATE 02/13/1952 TOTAL DEPTH 7800 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -A- WELL #: 7 RRCID -> 010733 COMPL. DATE 03/27/1952 TOTAL DEPTH 7690 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 1 RRCID -> 010736 COMPL. DATE 03/22/1952 TOTAL DEPTH 7900 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAGIST RANCH -E- WELL #: 2 RRCID -> 010737 COMPL. DATE 04/29/1952 TOTAL DEPTH 7802 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -E- WELL #: 5 RRCID -> 010740 COMPL. DATE 07/26/1952 TOTAL DEPTH 10500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH -F- WELL #: 1 RRCID -> 010741 COMPL. DATE 07/15/1952 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 010745 COMPL. DATE 12/31/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST-STATE GAS UNIT -C- WELL #: 1 RRCID -> 010746 COMPL. DATE 09/29/1951 TOTAL DEPTH 7920 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10912	X	1312	-0-	-9600	-0-	379 1	1 9	932	3	Y	1					110
11	10560	X	657	-0-	-9903	-0-	195 2	1 9	460	3	Y	2	19	1			93
12	10726	X	1085	-0-	-9641	-0-	305	1	780	3	Y	-0-					93
01	7471	X	-0-	-0-	-7471	-0-					Y	-0-	12	1			81
02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	-0-					81
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					81

HAGIST RANCH -A- WELL #: 16 RRCID -> 143867 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7004 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UPPER) //CONT.// 37993 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAGIST GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 238080 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 7032 - 7056

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 71 RRCID -> 249630 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6984 - 7069

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 251357 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7012 - 7028

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ULTRA OIL & GAS, INC. 875633
HAGIST RANCH WELL #: 3 RRCID -> 209965 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7865 - 7872

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			300
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			300

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2018 - PLUGGED 01/05/18

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH -A- WELL #: 15 RRCID -> 107651 COMPL. DATE 06/10/2004 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 7140 - 7297

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 16 RRCID -> 125566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7070 - 7112

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAGIST RANCH (WILCOX UP. DEEP) //CONT.// 37993 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "A" WELL #: 14 RRCID -> 219945 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6956 - 7058

10	5053	#	4351	-0-	-702	-0-	1257	1	3090	3	N	4					63
							4	9									
11	4890	#	4488	-0-	-402	-0-	1332	1	3142	3	N	13	20	1			56
							14	9									
12	4960	#	3473	-0-	-1487	-0-	961	1	2450	3	N	56					112
							62	9									
01	4340	#	3478	-0-	-862	-0-	562	1	2870	3	N	42	92	1			62
							46	9									
02	11194		8677	-0-	-2517	-0-	699	1	7876	3	N	93					155
							102	9									
03	4650	#	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					155

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

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 3 RRCID -> 067066 COMPL. DATE 06/23/1976 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9350 - 9403

10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9300) //CONT.// 37993 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 54 RRCID -> 078104 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 9975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	124	1	303	3	Y	70	39	1			89
							77	9									
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	182	1	431	3	Y	-0-	89	1			-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	146	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	89	1	453	3	Y	-0-					-0-
02	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	108	1	1212	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
D. C. R. C. WELL #: 1201 RRCID -> 214753 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10357 PERF. 9139 - 9245

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	120	X	120	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAGIST RANCH (WILCOX 9800) 37993 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 44 L RRCID -> 066042 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9785 - 10072

10	436	N	436	-0-	-0-	-0-	126	1	310	3	Y	-0-					-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	283	1	668	3	Y	-0-					-0-
12	870	N	870	-0-	-0-	-0-	245	1	624	3	Y	1					1
							1	9									
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	71	1	362	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	86	1	970	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

HAGIST RANCH INC, ET AL "A" WELL #: 13 L RRCID -> 078162 COMPL. DATE 08/07/1978 TOTAL DEPTH 9810 PERF. N/A

10	SI	MULT	1364	-0-	1364	1364	395	1	969	3	Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1364					Y	-0-					-0-
12	1364	R	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 32 RRCID -> 047952 COMPL. DATE 03/03/1970 TOTAL DEPTH 1953 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 51 RRCID -> 074198 COMPL. DATE 09/28/1977 TOTAL DEPTH 1430 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH 268 WELL #: 1 RRCID -> 084899 COMPL. DATE 10/02/1979 TOTAL DEPTH 1622 PERF. 841 - 862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J. R. WELL #: 60 RRCID -> 086783 COMPL. DATE 02/19/1980 TOTAL DEPTH 1270 PERF. 853 - 912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	117	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	133	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	141	1	361	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	70	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	86	1	970	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 63 RRCID -> 091574 COMPL. DATE 11/18/1980 TOTAL DEPTH 1340 PERF. 778 - 799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R.C. SECTION 262N WELL #: 4 RRCID -> 163545 COMPL. DATE 04/21/1997 TOTAL DEPTH 1841 PERF. 920 - 926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (750) //CONT.// 37993 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DCR - STATE SEC. 260N WELL #: 3 RRCID -> 166565 COMPL. DATE 04/16/1997 TOTAL DEPTH 1910 PERF. 796 - 844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (800) 37993 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAGIST RANCH 124 WELL #: 1 RRCID -> 086012 COMPL. DATE 12/12/1979 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 956 - 968

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (900) 37993 629 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
D C R C -A- NCT-2 WELL #: 20 RRCID -> 034023 COMPL. DATE 06/08/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (950) 37993 654 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 61 RRCID -> 086007 COMPL. DATE 12/13/1979 TOTAL DEPTH 1187 PERF. 1008 - 1044

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FOSTER, J.R. WELL #: 62 RRCID -> 086008 COMPL. DATE 12/19/1979 TOTAL DEPTH 1191 PERF. 978 - 1018

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1030) 37993 777 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J. R. WELL #: 35 RRCID -> 213810 COMPL. DATE 08/19/2005 TOTAL DEPTH 1955 PERF. 1100 - 1110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH (1100) 37993 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FOSTER, J.R. WELL #: 59 RRCID -> 086006 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 1178 PERF. 1016 - 1090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH "E" WELL #: 7 RRCID -> 170170 COMPL. DATE 09/23/1998 TOTAL DEPTH 2258 PERF. 1019 - 1072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	972	N	972	-0-	-0-	-0-	281	1	691	3	N	-0-					-0-
11	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	584	1	1378	3	N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	467	1	1192	3	N	-0-					-0-
01	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					-0-
02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

NEWMAN OPERATING COMPANY 607391
DCRC "A" NCT-2 WELL #: 3 RRCID -> 084891 COMPL. DATE 08/25/1980 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 1019 - 1156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGIST RANCH, N. (YEGUA 3700) 37998 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 14-C) 38100 340 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 129872 COMPL. DATE 01/02/1989 TOTAL DEPTH 5375 PERF. 4003 - 4008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/09/2004

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20) 38100 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LAUGHLIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 131196 COMPL. DATE 05/23/1989 TOTAL DEPTH 5440 PERF. 4745 - 4755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HALDEMAN, SOUTH (ZONE 20-A) 38100 747 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PACE PRODUCTION CO. 631757
SALVATION ARMY, THE WELL #: RRCID -> 130990 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 5025 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42
03	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
10	1240	N	318	-0-	-922	-0-	29	1	289	2	Y	-0-					1
11	870	N	410	-0-	-460	-0-	37	1	373	2	Y	-0-					1
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	2	Y	-0-					1
01	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	79	1	1371	2	Y	-0-					1
02	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	72	1	1358	2	Y	-0-					1
*03	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	83	1	1628	2	Y	-0-					1

HARGILL (FRIO CONS.) 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
HARGILL GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 261128 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 12314 - 12959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21049	X	16078	-0-	-4971	-0-	3509 220	1 9	12349	2	N	200	192	1			173
11	17970	X	16712	-0-	-1258	-0-	3350 296	1 9	13066	2	N	269	189	1			253
12	18569	X	15189	-0-	-3380	-0-	3844 246	1 9	11099	2	N	224	190	1			287
*01	10514	X	10514	-0-	-0-	-0-	862 208	1 9	9444	2	N	189	194	1			282
02	15764	X	8815	-0-	-6949	-0-	1380 200	1 9	7235	2	N	182	194	1			270
03	16089	X	NO RPT	-0-	-16089	-0-					N	NO RPT					270

HARGILL (FRIO CONS.) //CONT.// 39060 200 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688
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
10	9796	X	6943	-0-	-2853	-0-	2181	1	4694	2	N	62					224
							68	9									
11	9090	X	5819	-0-	-3271	-0-	1168	1	4543	2	N	98					322
							108	9									
12	9393	X	5268	-0-	-4125	-0-	1479	1	3699	2	N	82	190	1			214
							90	9									
*01	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	1637	1	3673	2	N	48					262
							53	9									
02	7504	X	3389	-0-	-4115	-0-	528	1	2841	2	N	18					280
							20	9									
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					N	NO RPT					280

SPARTA EXPLORATION LLC 807375
RIO FARMS WELL #: 1 RRCID -> 197701 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10815 - 11678

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					74
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

HARRY (WILCOX 7600) //CONT.// 39296 367 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DOBIE 44 WELL #: 1 RRCID -> 214068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7740 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	#	265	-0-	-293	-0-	1	1	264	3	Y	-0-					11
11	504	R	504	-0-	-0-	-0-	4	1	500	3	Y	-0-					11
12	896	R	896	-0-	-0-	-0-	6	1	890	3	Y	-0-					11
01	403	#	378	-0-	-25	-0-	3	1	375	3	Y	-0-					11
02	476	#	77	-0-	-399	-0-	1	1	76	3	Y	-0-					11
03	527	#	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	2489	R	2489	-0-	-0-	-0-	40	1	2449	2	N	-0-					135
11	2340	#	1630	-0-	-710	-0-	30	1	1600	2	N	-0-					135
12	1953	#	1267	-0-	-686	-0-	30	1	1237	2	N	-0-					135
01	2480	#	2156	-0-	-324	-0-	40	1	2116	2	N	-0-					135
02	1512	N	1008	-0-	-504	-0-	30	1	978	2	N	-0-					135
*03	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	40	1	2310	2	N	-0-					135

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			Y	-0-					22
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			Y	-0-					22
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722	2			Y	-0-					22
03	837	N	433	-0-	-404	-0-	433	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11935	X	6419	-0-	-5516	-0-	6419	2			Y	-0-					173
11	11550	X	5091	-0-	-6459	-0-	5047	2	44	9	Y	40					213
12	11935	X	2374	-0-	-9561	-0-	2370	2	4	9	Y	4					217
01	9486	X	46	-0-	-9440	-0-	46	2			Y	-0-					217
02	5796	X	2897	-0-	-2899	-0-	2897	2			Y	-0-					217
03	6417	X	1741	-0-	-4676	-0-	1741	2			Y	-0-					217

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
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	2072	-0-	-4283	-0-	245	1	1827	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	1529	-0-	-2311	-0-	12	1	1517	2	N	-0-					-0-
12	4890	X	4890	-0-	-0-	-0-	540	1	4350	2	N	-0-					-0-
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	386	1	3852	2	N	-0-					-0-
*02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	168	1	3141	3	N	-0-					-0-
03	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	-0-					-0-

ELIAS M PRIETO FMY LP-STATE (AC) WELL #: 1H RRCID -> 262457 COMPL. DATE 02/21/2013 TOTAL DEPTH 11363 PERF.11810 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8186	X	8186	-0-	-0-	-0-	91	1	8095	2	N	-0-					-0-
11	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	180	1	7094	2	N	-0-					-0-
12	9562	X	9562	-0-	-0-	-0-	1401	1	8161	2	N	-0-					-0-
01	9511	X	9511	-0-	-0-	-0-	2824	1	6687	2	N	-0-					-0-
*02	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	188	1	5532	3	N	-0-					-0-
*03	7181	X	7181	-0-	-0-	-0-	376	1	6805	3	N	-0-					-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ROSA V. BENAVIDES (AC) WELL #: 5H RRCID -> 262471 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 11796 PERF.11220 - 11602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG BROS. CORP. - STATE (AC) WELL #: 12H RRCID -> 268359 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10400 - 10797

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE OF TEXAS - HILL RANCH WELL #: 4H RRCID -> 268360 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 12275 PERF.11710 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLEN C. WELL #: 8H RRCID -> 279962 COMPL. DATE 02/04/2016 TOTAL DEPTH 12312 PERF.11612 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 6H RRCID -> 280262 COMPL. DATE 08/27/2015 TOTAL DEPTH 12248 PERF.12042 - 12415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

NEEDMORE WELL #: 21H RRCID -> 280618 COMPL. DATE 09/29/2015 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10414 - 10919

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 8H RRCID -> 281487 COMPL. DATE 07/28/2016 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11459 - 11879

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BENAVIDES FAMILY MINERALS WELL #: 9H RRCID -> 281655 COMPL. DATE 09/19/2016 TOTAL DEPTH 12191 PERF.11415 - 11835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HACHAR 'A' WELL #: 1H RRCID -> 281726 COMPL. DATE 10/20/2016 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12671 - 13346

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 5H RRCID -> 282204 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12042 - 17202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HAWKVILLE (AUSTIN CHALK) //CONT.// 39744 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
JUAN SALINAS WELL #: 2 RRCID -> 274239 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11697 - 12024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SN EF MAVERICK, LLC 797102
BRISCOE COCHINA WEST RANCH WELL #: 1E RRCID -> 278556 COMPL. DATE 06/03/2014 TOTAL DEPTH 7259 PERF. 8112 - 14120

*06	5220	X	3214	-0-	-2006	-0-	35	1	2284	3	Y	814	813	0			15
							895	9									
*07	5394	X	3211	-0-	-2183	-0-	50	1	2388	3	Y	703	702	0			16
							773	9									
*08	5363	X	3417	-0-	-1946	-0-	51	1	2460	3	Y	823	810	0			29
							1	4	905	9							
*09	5190	X	3622	-0-	-1568	-0-	177	1	2294	3	Y	1039	929	0	97	1	39
							8	4	1143	9			3	8			
*10	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	183	1	2436	3	Y	1265	1226	0	37	1	40
							1	4	1392	9			1	8			
*11	3300	X	2239	-0-	-1061	-0-	83	1	1351	3	Y	732	434	0	315	1	23
							805	9									
*12	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	326	332	0	5	1	12
*01	3999	X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	417	375	0	41	1	13
02	3612	X	-0-	-0-	-3612	-0-					Y	298	305	0			6
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					Y	NO RPT					6

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

10	310	N	247	-0-	-63	-0-	42	1	205	2	N	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	39	1	222	2	N	-0-					-0-
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	20	1	230	2	N	-0-					-0-
01	248	N	194	-0-	-54	-0-	21	1	173	2	N	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	168	1	884	2	N	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	133	1	963	2	N	-0-					-0-

GARZA, LAURO WELL #: E 3 RRCID -> 122128 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 13030 PERF.11912 - 11991

10	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			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-

GARZA, LAURO WELL #: E 4 RRCID -> 123373 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11077 - 11353

10	124	N	60	-0-	-64	-0-	10	1	50	2	N	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	23	1	128	2	N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	10	1	113	2	N	-0-					-0-
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	14	1	115	2	N	-0-					-0-
02	144	N	144	-0-	-0-	-0-	23	1	121	2	N	-0-					-0-
03	124	N	12	-0-	-112	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 4 RRCID -> 138096 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11242 - 11356

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GRACIA, CATARINO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 139251 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12828 PERF.11072 - 11107

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, ALBERT WELL #: B 5 RRCID -> 139715 COMPL. DATE 10/08/1991 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11260 - 11360

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ARGENT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 178066 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 13410 PERF.11516 - 11546

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 1 RRCID -> 235262 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 15511 PERF.12828 - 13906

10	713 N	580	-0-	-133	-0-	98 1	482 2	N	-0-			-0-
11	540 N	272	-0-	-268	-0-	41 1	231 2	N	-0-			-0-
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	50 1	587 2	N	-0-			-0-
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	68 1	555 2	N	-0-			-0-
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	91 1	482 2	N	-0-			-0-
03	651 N	85	-0-	-566	-0-	10 1	75 2	N	-0-			-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 1 RRCID -> 240372 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 15592 PERF.13896 - 13936

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191

VIOLETA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 245456 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 13597 PERF.11036 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 2 RRCID -> 256123 COMPL. DATE 04/16/2010 TOTAL DEPTH 14541 PERF.11833 - 14220

10	14725	X	12168	-0-	-2557	-0-	2064	1	10104	2	N	-0-					-0-
11	13143	X	13143	-0-	-0-	-0-	1979	1	11164	2	N	-0-					-0-
12	13578	X	13395	-0-	-183	-0-	1060	1	12335	2	N	-0-					-0-
01	13423	X	12768	-0-	-655	-0-	1389	1	11379	2	N	-0-					-0-
02	12264	X	12051	-0-	-213	-0-	1924	1	10127	2	N	-0-					-0-
03	13578	X	12593	-0-	-985	-0-	1523	1	11070	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 257496 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 14434 PERF.11833 - 13512

10	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	373	1	1826	2	N	-0-					-0-
11	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	345	1	1947	2	N	-0-					-0-
12	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	177	1	2054	2	N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	182	1	1487	2	N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	282	1	1486	2	N	-0-					-0-
*03	2158	N	2158	-0-	-0-	-0-	261	1	1897	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 4 RRCID -> 257501 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11820 - 12865

10	9171	X	9171	-0-	-0-	-0-	1556	1	7615	2	N	-0-					-0-
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	1339	1	7549	2	N	-0-					-0-
12	8823	X	8823	-0-	-0-	-0-	698	1	8125	2	N	-0-					-0-
01	8571	X	8571	-0-	-0-	-0-	932	1	7639	2	N	-0-					-0-
02	8429	X	8429	-0-	-0-	-0-	1346	1	7083	2	N	-0-					-0-
*03	8698	X	8698	-0-	-0-	-0-	1052	1	7646	2	N	-0-					-0-

TREVINO, ALBERTO WELL #: 3 RRCID -> 258793 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 13825 PERF.11844 - 12864

10	23467	X	22682	-0-	-785	-0-	3847	1	18835	2	N	-0-					-0-
11	22440	X	21196	-0-	-1244	-0-	3192	1	18004	2	N	-0-					-0-
12	23188	X	20867	-0-	-2321	-0-	1651	1	19216	2	N	-0-					-0-
01	22692	X	19725	-0-	-2967	-0-	2146	1	17579	2	N	-0-					-0-
02	20496	X	19081	-0-	-1415	-0-	3046	1	16035	2	N	-0-					-0-
03	22692	X	18837	-0-	-3855	-0-	2278	1	16559	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 264918 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 14340 PERF.11768 - 14243

10	8251	X	8251	-0-	-0-	-0-	1399	1	6852	2	N	-0-					-0-
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	1210	1	6821	2	N	-0-					-0-
12	8339	X	8171	-0-	-168	-0-	647	1	7524	2	N	-0-					-0-
01	13245	X	13245	-0-	-0-	-0-	1441	1	11804	2	N	-0-					-0-
02	19014	X	19014	-0-	-0-	-0-	3036	1	15978	2	N	-0-					-0-
*03	17375	X	17375	-0-	-0-	-0-	2101	1	15274	2	N	-0-					-0-

VIOLETA RANCH WELL #: 6 RRCID -> 271470 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11840 - 11906

10	16430	X	13197	-0-	-3233	-0-	2238	1	10959	2	N	-0-					-0-
11	14850	X	12214	-0-	-2636	-0-	1840	1	10374	2	N	-0-					-0-
12	13128	X	13128	-0-	-0-	-0-	1039	1	12089	2	N	-0-					-0-
01	13893	X	13893	-0-	-0-	-0-	1511	1	12382	2	N	-0-					-0-
02	11928	X	11783	-0-	-145	-0-	1881	1	9902	2	N	-0-					-0-
03	13206	X	12849	-0-	-357	-0-	1554	1	11295	2	N	-0-					-0-

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BXP OPERATING, LLC //CONT.// 042191
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
10	19388	X	19388	-0-	-0-	-0-	3288	1	16100	2	N	-0-			-0-
11	18350	X	18350	-0-	-0-	-0-	2764	1	15586	2	N	-0-			-0-
12	18606	X	18606	-0-	-0-	-0-	1472	1	17134	2	N	-0-			-0-
01	19375	X	17800	-0-	-1575	-0-	1936	1	15864	2	N	-0-			-0-
02	17500	X	16325	-0-	-1175	-0-	2606	1	13719	2	N	-0-			-0-
03	19375	X	17563	-0-	-1812	-0-	2124	1	15439	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
10	37355	X	32868	-0-	-4487	-0-	5575	1	27293	2	N	-0-			-0-
11	32010	X	30065	-0-	-1945	-0-	4528	1	25537	2	N	-0-			-0-
12	32550	X	28275	-0-	-4275	-0-	2237	1	26038	2	N	-0-			-0-
01	32860	X	29014	-0-	-3846	-0-	3156	1	25858	2	N	-0-			-0-
02	29680	X	28196	-0-	-1484	-0-	4502	1	23694	2	N	-0-			-0-
03	32860	X	30027	-0-	-2833	-0-	3631	1	26396	2	N	-0-			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	2			N	-0-			-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			-0-
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2			N	-0-			-0-
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3			N	-0-			-0-
02	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3			N	-0-			-0-
03	930	N	668	-0-	-262	-0-	668	3			N	-0-			-0-

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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	119	2	N	-0-			-0-
11	150	N	76	-0-	-74	-0-	6	1	70	2	N	-0-			-0-
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	N	-0-			-0-
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	5	1	60	3	N	-0-			-0-
02	84	N	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	N	-0-			-0-
03	62	N	12	-0-	-50	-0-	12	3			N	-0-			-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	7444	X	7444	-0-	-0-	-0-	7444	2			Y	-0-					16
11	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	395	1	7784	2	Y	-0-					16
12	8215	X	7811	-0-	-404	-0-	360	1	7451	2	Y	-0-					16
01	8215	X	7797	-0-	-418	-0-	360	1	7437	2	Y	-0-					16
02	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	293	1	7555	2	Y	25					41
							28	9									
03	8463	X	NO RPT	-0-	-8463	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					1
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					1
12	310	N	147	-0-	-163	-0-	7	1	140	2	Y	-0-					1
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					1
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	4	1	96	2	Y	-0-					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	12338	X	11747	-0-	-591	-0-	160	1	11587	2	N	-0-					20
11	11940	X	9788	-0-	-2152	-0-	472	1	9316	2	N	-0-					20
12	9610	X	8753	-0-	-857	-0-	403	1	8350	2	N	-0-					20
01	11749	X	8497	-0-	-3252	-0-	392	1	8105	2	N	-0-					20
02	10612	X	7024	-0-	-3588	-0-	262	1	6737	2	N	23					43
							25	9									
03	11749	X	NO RPT	-0-	-11749	-0-					N	NO RPT					43

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	6	1	470	2	N	-0-					-0-
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	24	1	473	2	N	-0-					-0-
12	620	N	282	-0-	-338	-0-	13	1	269	2	N	-0-					-0-
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	21	1	430	2	N	-0-					-0-
02	476	N	4	-0-	-472	-0-	4	2			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES E WELL #: 7 RRCID -> 174560 COMPL. DATE 07/13/1999 TOTAL DEPTH 12722 PERF. 9791 - 11850

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 19 RRCID -> 175975 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 13280 PERF. 9360 - 9385

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184106 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 8598 - 9207

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, A. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192666 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8396 - 8426

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	32	1	2295	2	N	-0-					5
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	115	1	2267	2	N	-0-					5
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1587	2	N	-0-					5
01	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	95	1	1971	2	N	-0-					5
02	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	82	1	2123	2	N	7					12
							8	9									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					12

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 27 RRCID -> 199670 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 14876 PERF.12860 - 12890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	576	N	576	-0-	-0-	-0-	574	2	2	9	N	2			3
*10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	8	1	572	2	N	-0-			3
*11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	26	1	519	2	N	-0-			3
*12	713	N	523	-0-	-190	-0-	24	1	499	2	N	-0-			3
*01	589	N	478	-0-	-111	-0-	22	1	456	2	N	-0-			3
*02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	20	1	507	2	N	-0-			3
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			3

HAYNES WELL #: 38 RRCID -> 209706 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9054 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	21	1	1565	2	N	-0-			-0-
11	1590	X	1441	-0-	-149	-0-	70	1	1371	2	N	-0-			-0-
12	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	60	1	1252	2	N	-0-			-0-
01	1581	N	1367	-0-	-214	-0-	63	1	1304	2	N	-0-			-0-
02	1344	N	1055	-0-	-289	-0-	39	1	1016	2	N	-0-			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 214082 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 9302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 28 RRCID -> 214198 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 14355 PERF. 8264 - 8702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 10 RRCID -> 218463 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 8030 - 8737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10		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-NORTH WELL #: 6 RRCID -> 222683 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8230 - 8715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	652	-0-	-681	-0-	9	1	643	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	256	-0-	-854	-0-	12	1	244	2	N	-0-					-0-
12	806	N	338	-0-	-468	-0-	16	1	322	2	N	-0-					-0-
01	651	N	633	-0-	-18	-0-	29	1	604	2	N	-0-					-0-
02	252	N	248	-0-	-4	-0-	9	1	239	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 223222 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 21 RRCID -> 226643 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.11288 - 12576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1298	2	N	-0-					3
11	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	58	1	1140	2	N	-0-					3
12	1426	N	1045	-0-	-381	-0-	48	1	997	2	N	-0-					3
01	1302	N	1100	-0-	-202	-0-	51	1	1049	2	N	-0-					3
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	49	1	1264	2	N	4					7
							4	9									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					7

HAYNES-NORTH WELL #: 7 RRCID -> 227494 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8194 - 9129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	1563	-0-	-979	-0-	21	1	1542	2	N	-0-					-0-
11	2460	X	1539	-0-	-921	-0-	74	1	1465	2	N	-0-					-0-
12	2542	X	1734	-0-	-808	-0-	80	1	1654	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1720	-0-	-481	-0-	79	1	1641	2	N	-0-					-0-
02	1624	X	1566	-0-	-58	-0-	58	1	1508	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	841	2	2	9	Y	2	1	1			1
12	744	N	744	-0-	-0-	-0-	742	2	2	9	Y	2					3
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	734	2	2	9	Y	2	3	1			2
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	679	2	3	9	Y	3	3	1			2
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					2

HAYNES (HINNANT CONS.) //CONT.// 39818 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 39 RRCID -> 230162 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8990 - 9818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	24800	X	20001	-0-	-4799	-0-	271	1	19668	2	N	56			74
							62	9							
11	24000	X	19396	-0-	-4604	-0-	936	1	18460	2	N	-0-			74
12	24800	X	19022	-0-	-5778	-0-	874	1	18117	2	N	28			102
							31	9							
01	23560	X	19172	-0-	-4388	-0-	880	1	18168	2	N	113			215
							124	9							
02	18842	X	18842	-0-	-0-	-0-	703	1	18098	2	N	37			252
							41	9							
03	20057	X	NO RPT	-0-	-20057	-0-					N	NO RPT			252

HAYNES-NORTH WELL #: 8 RRCID -> 247651 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14480 PERF. 8636 - 8816

10	4650	X	3102	-0-	-1548	-0-	42	1	3060	2	N	-0-			-0-
11	3570	X	3300	-0-	-270	-0-	159	1	3141	2	N	-0-			-0-
12	3689	X	3567	-0-	-122	-0-	164	1	3403	2	N	-0-			-0-
01	3689	X	3130	-0-	-559	-0-	145	1	2985	2	N	-0-			-0-
02	3332	X	2461	-0-	-871	-0-	92	1	2369	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS PALOMAS WELL #: 5 RRCID -> 254678 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14125 PERF. 7676 - 8039

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 13 RRCID -> 265443 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 7976

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
HAYNES "A" WELL #: 1 RRCID -> 223838 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 13043 PERF. 12718 - 12858

10	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	N	-0-			-0-
11	60	N	39	-0-	-21	-0-	3	1	36	2	N	-0-			-0-
12	93	N	35	-0-	-58	-0-	3	1	32	2	N	-0-			-0-
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	N	-0-			-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	41	3			N	-0-			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750

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
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	309	2	N	-0-					-0-
12	372	N	350	-0-	-22	-0-	26	1	324	2	N	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	22	1	263	3	N	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	30	1	337	3	N	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 3 RRCID -> 227884 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11722 - 13760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	200	-0-	-48	-0-	15	1	185	2	N	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
12	167	N	167	-0-	-0-	-0-	12	1	155	2	N	-0-					-0-
01	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	3	N	-0-					-0-
02	168	N	64	-0-	-104	-0-	5	1	59	3	N	-0-					-0-
03	155	N	97	-0-	-58	-0-	97	3			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
10	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	260	1	3133	2	N	-0-					-0-
11	3328	X	3328	-0-	-0-	-0-	245	1	3083	2	N	-0-					-0-
12	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	222	1	2770	2	N	-0-					-0-
01	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	238	1	2847	3	N	-0-					-0-
02	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	212	1	2408	3	N	-0-					-0-
*03	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	3442	3			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
10	1178	N	958	-0-	-220	-0-	73	1	885	2	N	-0-					-0-
11	927	N	927	-0-	-0-	-0-	68	1	859	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	918	-0-	-291	-0-	68	1	850	2	N	-0-					-0-
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	74	1	891	3	N	-0-					-0-
02	868	N	631	-0-	-237	-0-	51	1	580	3	N	-0-					-0-
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			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
10	4061	X	3521	-0-	-540	-0-	270	1	3251	2	N	-0-					-0-
11	3810	X	3652	-0-	-158	-0-	268	1	3384	2	N	-0-					-0-
12	3844	X	3416	-0-	-428	-0-	254	1	3162	2	N	-0-					-0-
01	3844	X	3362	-0-	-482	-0-	259	1	3103	3	N	-0-					-0-
02	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	323	1	3667	3	N	-0-					-0-
*03	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	4117	3			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
10	315	N	315	-0-	-0-	-0-	24	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					-0-
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	38	1	458	2	N	-0-					-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	44	1	550	2	N	-0-					-0-
12	682	N	391	-0-	-291	-0-	29	1	362	2	N	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	35	1	423	3	N	-0-					-0-
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	24	1	271	3	N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC //CONT.// 061750
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
10	2871	N	2127	-0-	-744	-0-	163	1	1964	2	Y	-0-			-0-
11	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	158	1	1995	2	Y	-0-			-0-
12	2214	N	2214	-0-	-0-	-0-	164	1	2050	2	Y	-0-			-0-
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	160	1	1922	3	Y	-0-			-0-
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	177	1	2011	3	Y	-0-			-0-
*03	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	2490	3			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
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	82	1	983	2	N	-0-			-0-
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	2	N	-0-			-0-
12	1054	N	739	-0-	-315	-0-	55	1	684	2	N	-0-			-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	72	1	866	3	N	-0-			-0-
02	700	N	404	-0-	-296	-0-	33	1	371	3	N	-0-			-0-
*03	760	N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 13 RRCID -> 242231 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14761 PERF.12320 - 13099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	864	N	864	-0-	-0-	-0-	66	1	798	2	N	-0-			-0-
11	720	N	650	-0-	-70	-0-	48	1	602	2	N	-0-			-0-
12	837	N	622	-0-	-215	-0-	46	1	576	2	N	-0-			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	43	1	515	3	N	-0-			-0-
02	616	N	327	-0-	-289	-0-	27	1	300	3	N	-0-			-0-
*03	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-			-0-

HAYNES "A" WELL #: 20 RRCID -> 247770 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 13560 PERF.12416 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	769	-0-	-6	-0-	59	1	710	2	N	-0-			-0-
11	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	173	1	2176	2	N	-0-			-0-
12	2880	N	2880	-0-	-0-	-0-	214	1	2666	2	N	-0-			-0-
01	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	189	1	2264	3	N	-0-			-0-
02	1540	N	1001	-0-	-539	-0-	81	1	920	3	N	-0-			-0-
*03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	2513	3			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAUREL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 126997 COMPL. DATE 09/26/2009 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10273 - 10437

10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	253	1	941	2	Y	-0-					-0-
11	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	300	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	201	1	1345	2	Y	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	51	1	1069	2	Y	-0-					-0-
02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	53	1	1110	2	Y	-0-					-0-
*03	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	1080	2	Y	-0-					-0-

BUSTAMANTE TOWNSITE WELL #: 1 RRCID -> 127523 COMPL. DATE 03/25/1988 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10284 - 11273

10	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	430	1	1603	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1891	-0-	-89	-0-	414	1	1477	2	N	-0-					-0-
12	2046	N	1802	-0-	-244	-0-	235	1	1567	2	N	-0-					-0-
01	2046	N	1726	-0-	-320	-0-	78	1	1648	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1481	-0-	-283	-0-	67	1	1414	2	N	-0-					-0-
03	1798	N	1647	-0-	-151	-0-	78	1	1569	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 4 RRCID -> 127524 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10358 - 10530

10	3596	X	3537	-0-	-59	-0-	748	1	2789	2	Y	-0-					-0-
11	3480	X	3341	-0-	-139	-0-	732	1	2609	2	Y	-0-					-0-
12	3534	X	3208	-0-	-326	-0-	418	1	2790	2	Y	-0-					-0-
01	3534	X	3132	-0-	-402	-0-	142	1	2990	2	Y	-0-					-0-
02	3192	X	2796	-0-	-396	-0-	126	1	2670	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	3164	-0-	-370	-0-	151	1	3013	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 5 RRCID -> 128723 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10298 - 10942

10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	16	1	59	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	46	-0-	-74	-0-	10	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	2	Y	-0-					-0-
*03	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	2	Y	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 6ST RRCID -> 128874 COMPL. DATE 05/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10610 - 10852

10	682	N	393	-0-	-289	-0-	83	1	310	2	N	-0-					-0-
11	367	N	367	-0-	-0-	-0-	80	1	287	2	N	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	48	1	321	2	N	-0-					-0-
01	403	N	260	-0-	-143	-0-	12	1	248	2	N	-0-					-0-
02	336	N	314	-0-	-22	-0-	14	1	300	2	N	-0-					-0-
03	372	N	342	-0-	-30	-0-	16	1	326	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F.D. "A" WELL #: 8 RRCID -> 129643 COMPL. DATE 10/19/1988 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10356 - 10566

10	1674	X	1564	-0-	-110	-0-	331	1	1233	2	Y	-0-					-0-
11	1980	X	1329	-0-	-651	-0-	291	1	1038	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1282	-0-	-423	-0-	167	1	1115	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	56	1	1177	2	Y	-0-					-0-
02	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	58	1	1235	2	Y	-0-					-0-
03	1271	N	1270	-0-	-1	-0-	60	1	1210	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
10	93	N	43	-0-	-50	-0-	9	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	51	-0-	-9	-0-	11	1	40	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	33	-0-	-29	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	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
10	3038	X	2965	-0-	-73	-0-	627	1	2338	2	Y	-0-					-0-
11	2940	X	2678	-0-	-262	-0-	586	1	2092	2	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2197	-0-	-841	-0-	286	1	1911	2	Y	-0-					-0-
01	2976	X	2710	-0-	-266	-0-	123	1	2587	2	Y	-0-					-0-
02	2688	X	2378	-0-	-310	-0-	107	1	2271	2	Y	-0-					-0-
03	2976	X	2117	-0-	-859	-0-	101	1	2016	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
10	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	431	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	418	1	1490	2	Y	-0-					-0-
12	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	226	1	1509	2	Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	78	1	1645	2	Y	-0-					-0-
02	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	73	1	1550	2	Y	-0-					-0-
*03	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	74	1	1479	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3044	X	3044	-0-	-0-	-0-	520	1	2524	2	N	-0-					-0-
11	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	604	1	2813	2	N	-0-					-0-
12	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	733	1	3173	2	N	-0-					-0-
01	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	718	1	3548	2	N	-0-					-0-
*02	3568	X	3568	-0-	-0-	-0-	561	1	3007	2	N	-0-					-0-
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 2 RRCID -> 233226 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15000 PERF.12423 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	2			N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235923 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12278 - 14652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	25	N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
*02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 236753 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10612 - 11222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5024	X	5024	-0-	-0-	-0-	859	1	4165	2	N	-0-					-0-
11	4744	X	4744	-0-	-0-	-0-	840	1	3904	2	N	-0-					-0-
12	4658	X	4658	-0-	-0-	-0-	875	1	3783	2	N	-0-					-0-
01	4681	X	4681	-0-	-0-	-0-	788	1	3893	2	N	-0-					-0-
02	4536	X	4374	-0-	-162	-0-	687	1	3687	2	N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

FERNANDEZ WELL #: 2 RRCID -> 241564 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9698 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	136	1	336	2	N	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	109	1	133	2	N	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	100	1	136	2	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	360	1	136	2	N	-0-					-0-
*02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	260	1	353	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 6 RRCID -> 247767 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 15600 PERF.12780 - 13838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			N	-0-					-0-
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	-0-					-0-
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250204 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.12436 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11025	X	11025	-0-	-0-	-0-	122	1	10903	2	N	-0-					-0-
11	11733	X	11733	-0-	-0-	-0-	368	1	11365	2	N	-0-					-0-
12	12213	X	12213	-0-	-0-	-0-	312	1	11901	2	N	-0-					-0-
01	11249	X	11249	-0-	-0-	-0-	358	1	10891	2	N	-0-					-0-
02	9968	X	9562	-0-	-406	-0-	306	1	9256	2	N	-0-					-0-
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L. G. WELL #: 1 RRCID -> 070208 COMPL. DATE 02/06/1977 TOTAL DEPTH 12620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, LAURO WELL #: 1 RRCID -> 089705 COMPL. DATE 06/25/1980 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10967 - 11043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 119537 COMPL. DATE 12/23/1985 TOTAL DEPTH 13086 PERF.10666 - 11496

10	7657	X	6167	-0-	-1490	-0-	250	1	5917	2	N	-0-					-0-
11	8044	X	8044	-0-	-0-	-0-	335	1	7709	2	N	-0-					-0-
12	7759	X	7759	-0-	-0-	-0-	343	1	7416	2	N	-0-					-0-
01	7440	X	7198	-0-	-242	-0-	300	1	6898	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	6229	-0-	-1275	-0-	208	1	6021	2	N	-0-					-0-
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 121402 COMPL. DATE 05/22/1986 TOTAL DEPTH 14277 PERF.10634 - 10830

10	3100	N	4374	-0-	1274	1274	177	1	4197	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	4562	-0-	1562	2836	190	1	4372	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3271	-0-	171	3007	145	1	3126	2	N	-0-					-0-
01	3452	X	445	-0-	-3007	-0-	19	1	426	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	224	-0-	-1176	-0-	7	1	217	2	N	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 121827 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10671 - 11498

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 122469 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 13328 PERF.10436 - 10770

10	5270	X	3979	-0-	-1291	-0-	161 2	1 9	3816	2	Y	2	4	1			4
11	5010	X	4316	-0-	-694	-0-	180	1	4136	2	Y	-0-					4
12	5022	X	4123	-0-	-899	-0-	182 1	1 9	3940	2	Y	1					5
01	4712	X	4451	-0-	-261	-0-	186 2	1 9	4263	2	Y	2	3	1			4
02	4256	X	4000	-0-	-256	-0-	134 2	1 9	3864	2	Y	2	2	1			4
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					4

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 C RRCID -> 122921 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.10690 - 11708

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JACOBA WELL #: 1 C RRCID -> 123612 COMPL. DATE 02/21/1987 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10584 - 11399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	7170	-0-	-1014	-0-	290	1	6877	2	Y	3	6	1			8
							3	9									
11	7920	X	6884	-0-	-1036	-0-	287	1	6596	2	Y	1					9
							1	9									
12	7998	X	6871	-0-	-1127	-0-	304	1	6566	2	Y	1					10
							1	9									
01	7192	X	6637	-0-	-555	-0-	277	1	6356	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
02	6496	X	5758	-0-	-738	-0-	192	1	5563	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
03	7161	X	NO RPT	-0-	-7161	-0-					Y	NO RPT					9

MUNOZ WELL #: 3 C RRCID -> 123613 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 C RRCID -> 124004 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.11304 - 11537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	62	1	1480	2	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	44	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	941	-0-	-144	-0-	42	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	73	1	1670	2	N	-0-					-0-
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	45	1	1298	2	N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 C RRCID -> 124101 COMPL. DATE 04/24/1987 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 10705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 4 C RRCID -> 124383 COMPL. DATE 06/07/1987 TOTAL DEPTH 14565 PERF.10718 - 10831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5995	-0-	-205	-0-	243	1	5752	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5924	-0-	-76	-0-	247	1	5677	2	N	-0-					-0-
12	6324	X	6037	-0-	-287	-0-	267	1	5770	2	N	-0-					-0-
01	6324	X	6039	-0-	-285	-0-	252	1	5787	2	N	-0-					-0-
02	5712	X	5156	-0-	-556	-0-	172	1	4984	2	N	-0-					-0-
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					-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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	55	1	1304	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	35	1	796	2	Y	1					1
							1	9									
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	103	1	2225	2	Y	1					2
							1	9									
01	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	107	1	2456	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-	73	1	2104	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 125040 COMPL. DATE 08/15/1987 TOTAL DEPTH 14395 PERF.10763 - 10990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
11	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
02	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 1 C RRCID -> 125443 COMPL. DATE 10/02/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.10506 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					-0-
11	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	2234					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3038	X	2732	-0-	-306	-0-	111	1	2620	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2700	X	2261	-0-	-439	-0-	94	1	2167	2	Y	-0-					1
12	2790	X	2404	-0-	-386	-0-	106	1	2298	2	Y	-0-					1
01	2790	X	2054	-0-	-736	-0-	86	1	1966	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2100	N	1918	-0-	-182	-0-	64	1	1853	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	4650	X	4422	-0-	-228	-0-	324	1	4098	2	N	-0-					-0-
11	4500	X	3705	-0-	-795	-0-	255	1	3450	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4552	-0-	-439	-0-	267	1	4285	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	3450	-0-	-1541	-0-	202	1	3248	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	3333	-0-	-1175	-0-	226	1	3107	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-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
10	837	N	781	-0-	-56	-0-	32	1	749	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	761	-0-	-49	-0-	32	1	729	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	752	-0-	-54	-0-	33	1	719	2	Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	33	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	668	-0-	-32	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	930	N	687	-0-	-243	-0-	28	1	659	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	780	N	643	-0-	-137	-0-	27	1	616	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	538	-0-	-175	-0-	24	1	514	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	676	-0-	-6	-0-	28	1	647	2	Y	1					1
							1	9									
02	600	N	600	-0-	-0-	-0-	20	1	580	2	Y	-0-					1
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126995 COMPL. DATE 03/05/1988 TOTAL DEPTH 13854 PERF.10464 - 11101

10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	763	2	Y	1					1
							1	9									
12	727	N	727	-0-	-0-	-0-	32	1	694	2	Y	1					2
							1	9									
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	34	1	787	2	Y	1					3
							1	9									
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	20	1	571	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

HAYNES-NORTH WELL #: 1 C RRCID -> 127195 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10782 - 10846

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 C RRCID -> 127205 COMPL. DATE 04/22/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10712 - 10906

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 127866 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10288 - 11120

10	7564	X	5699	-0-	-1865	-0-	231	1	5466	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
11	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	288	1	6620	2	Y	1					6
							1	9									
12	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	315	1	6810	2	Y	1					7
							1	9									
01	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	267	1	6140	2	Y	3	5	1			5
							3	9									
02	6468	X	4829	-0-	-1639	-0-	161	1	4666	2	Y	2	3	1			4
							2	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	806	N	300	-0-	-506	-0-	12	1	288	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	65	1	1495	2	N	-0-					-0-
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	30	1	654	2	N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	1070	2	N	-0-					-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	44	1	1275	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
10	848	N	848	-0-	-0-	-0-	35	1	813	2	N	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	33	1	756	2	N	-0-					-0-
12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	37	1	809	2	N	-0-					-0-
01	837	N	793	-0-	-44	-0-	33	1	760	2	N	-0-					-0-
02	805	N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	30	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	22	1	510	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	516	-0-	-352	-0-	23	1	493	2	Y	-0-					-0-
01	744	N	576	-0-	-168	-0-	24	1	552	2	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	24	1	703	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2728	N	2610	-0-	-118	-0-	106	1	2503	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2640	N	2519	-0-	-121	-0-	105	1	2414	2	Y	-0-					1
12	2635	N	2526	-0-	-109	-0-	112	1	2414	2	Y	-0-					1
01	2604	N	2477	-0-	-127	-0-	103	1	2373	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	79	1	2290	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	4774	X	3932	-0-	-842	-0-	159 1	1 9	3772	2	Y	1	3	1			4
11	4620	X	3876	-0-	-744	-0-	162	1	3714	2	Y	-0-					4
12	4774	X	4090	-0-	-684	-0-	181	1	3909	2	Y	-0-					4
01	4774	X	4443	-0-	-331	-0-	185 2	1 9	4256	2	Y	2	3	1			3
02	4172	X	3633	-0-	-539	-0-	121 2	1 9	3510	2	Y	2	2	1			3
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	341	N	331	-0-	-10	-0-	13	1	318	2	N	-0-					-0-
11	330	N	319	-0-	-11	-0-	13	1	306	2	N	-0-					-0-
12	341	N	333	-0-	-8	-0-	15	1	318	2	N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	14	1	329	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	10	1	298	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 11 RRCID -> 131882 COMPL. DATE 08/21/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10524 - 10546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	149	1	1890	2	N	-0-					-0-
11	1954	N	1954	-0-	-0-	-0-	134	1	1820	2	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	119	1	1903	2	N	-0-					-0-
01	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	124	1	1999	2	N	-0-					-0-
02	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	124	1	1714	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 132674 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10563 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	77	1	1831	2	N	-0-					-0-
11	2220	N	2160	-0-	-60	-0-	90	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	100	1	2172	2	N	-0-					-0-
01	2922	N	2922	-0-	-0-	-0-	122	1	2800	2	N	-0-					-0-
02	2016	N	1963	-0-	-53	-0-	66	1	1897	2	N	-0-					-0-
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-C WELL #: 1 C RRCID -> 133833 COMPL. DATE 01/13/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11270 - 11329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.O.D. WELL #: 3 RRCID -> 133964 COMPL. DATE 07/05/1990 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11148 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7525	X	7525	-0-	-0-	-0-	305	1	7220	2	N	-0-					-0-
11	6750	X	6736	-0-	-14	-0-	281	1	6455	2	N	-0-					-0-
12	7316	X	7107	-0-	-209	-0-	314	1	6793	2	N	-0-					-0-
01	7564	X	6727	-0-	-837	-0-	281	1	6446	2	N	-0-					-0-
02	6832	X	6016	-0-	-816	-0-	201	1	5815	2	N	-0-					-0-
03	7533	X	NO RPT	-0-	-7533	-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 #: 9 RRCID -> 135085 COMPL. DATE 05/13/1990 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10887 - 10996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	59	1	1404	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	55	1	1265	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	542	-0-	-47	-0-	24	1	518	2	Y	-0-					-0-
01	1977	N	1977	-0-	-0-	-0-	82	1	1893	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	38	1	1100	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

L.F.T. WELL #: 2 RRCID -> 135298 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10887 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	863	-0-	-222	-0-	35	1	828	2	N	-0-					-0-
11	1410	N	853	-0-	-557	-0-	36	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	738	-0-	-440	-0-	33	1	705	2	N	-0-					-0-
01	868	N	842	-0-	-26	-0-	35	1	807	2	N	-0-					-0-
02	784	N	772	-0-	-12	-0-	26	1	746	2	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 3 WELL #: 3 RRCID -> 135328 COMPL. DATE 07/12/1990 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10583 - 10603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	25	1	591	2	Y	-0-					-0-
11	2778	N	2778	-0-	-0-	-0-	116	1	2662	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3497	-0-	397	397	155	1	3342	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3127	-0-	27	424	130	1	2997	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2619	-0-	-181	243	87	1	2532	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	212					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10 C RRCID -> 135442 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.10570 - 10718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 21 RRCID -> 135990 COMPL. DATE 08/10/1990 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10520 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	7	1	166	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	190	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	8	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

EMMA WELL #: 1 RRCID -> 137021 COMPL. DATE 09/20/1990 TOTAL DEPTH 11591 PERF.10578 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	4	1	104	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 5R RRCID -> 137333 COMPL. DATE 10/21/1990 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10682 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	12	1	147	2	N	-0-			-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	19	1	262	2	N	-0-			-0-
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	9	1	150	2	N	-0-			-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-			-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	2	N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-0-

J.O.D. WELL #: 4 RRCID -> 137336 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 11535 PERF.10562 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	279	N	203	-0-	-76	-0-	8	1	195	2	N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	8	1	193	2	N	-0-			-0-
12	217	N	209	-0-	-8	-0-	9	1	200	2	N	-0-			-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	N	-0-			-0-
02	196	N	195	-0-	-1	-0-	6	1	189	2	N	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

GARZA, L. "B" 4 WELL #: 4 RRCID -> 137337 COMPL. DATE 01/17/1991 TOTAL DEPTH 14175 PERF.10462 - 10476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	20	2	N	-0-			-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	N	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
01	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	2	N	-0-			-0-
02	28	N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	N	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

L.F.T. WELL #: 4 RRCID -> 138581 COMPL. DATE 05/07/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10668 - 11184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 139158 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11072 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139695 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10637 - 11111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 140561 COMPL. DATE 12/22/1991 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10770 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	N	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	N	-0-					-0-
01	62	N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	56	N	33	-0-	-23	-0-	1	1	32	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 141730 COMPL. DATE 04/30/1992 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10912 - 11669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142476 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11324 - 11406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 3 RRCID -> 144877 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10812 - 10854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 4-C RRCID -> 146044 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.10780 - 10845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146753 COMPL. DATE 09/02/1993 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10675 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14632	X	9658	-0-	-4974	-0-	391	1	9263	2	Y	4	11	1			8
							4	9									
11	13320	X	12276	-0-	-1044	-0-	512	1	11762	2	Y	2					10
							2	9									
12	10979	X	10979	-0-	-0-	-0-	485	1	10492	2	Y	2					12
							2	9									
01	9703	X	6815	-0-	-2888	-0-	284	1	6524	2	Y	6	8	1			10
							7	9									
02	11480	X	8227	-0-	-3253	-0-	275	1	7948	2	Y	4	5	1			9
							4	9									
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					9

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146889 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10400 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3241	X	3241	-0-	-0-	-0-	237	1	3004	2	N	-0-					-0-
11	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-	201	1	2724	2	N	-0-					-0-
12	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	172	1	2759	2	N	-0-					-0-
01	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	170	1	2738	2	N	-0-					-0-
02	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	175	1	2405	2	N	-0-					-0-
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 5-C RRCID -> 147800 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11353 - 11447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	6879	-0-	-1491	-0-	504	1	6375	2	N	-0-					-0-
11	8100	X	7579	-0-	-521	-0-	522	1	7057	2	N	-0-					-0-
12	8308	X	7200	-0-	-1108	-0-	422	1	6778	2	N	-0-					-0-
01	8215	X	7690	-0-	-525	-0-	450	1	7240	2	N	-0-					-0-
02	7084	X	6217	-0-	-867	-0-	421	1	5796	2	N	-0-					-0-
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 147897 COMPL. DATE 01/17/1994 TOTAL DEPTH 13990 PERF.10446 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	45	1	566	2	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	34	1	462	2	N	-0-					-0-
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	36	1	585	2	N	-0-					-0-
01	620	N	608	-0-	-12	-0-	35	1	573	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 14 C RRCID -> 148682 COMPL. DATE 01/20/1994 TOTAL DEPTH 14420 PERF.10578 - 11296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 11 RRCID -> 149005 COMPL. DATE 03/19/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11363 - 11389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149173 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10380 - 11323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1373	X	1373	-0-	-0-	-0-	101	1	1272	2	N	-0-					-0-
11	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	102	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	1548	X	1548	-0-	-0-	-0-	91	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	81	1	1302	2	N	-0-					-0-
02	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	79	1	1084	2	N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 14 C RRCID -> 149952 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14050 PERF.10380 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 150195 COMPL. DATE 06/14/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11404 - 11444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	28	1	360	2	N	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	361	2	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	23	1	372	2	N	-0-					-0-
01	403	N	376	-0-	-27	-0-	22	1	354	2	N	-0-					-0-
02	364	N	341	-0-	-23	-0-	23	1	318	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 15-C RRCID -> 150226 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10871 - 10923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151365 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10502 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	295	1	3731	2	N	-0-					-0-
11	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	284	1	3843	2	N	-0-					-0-
12	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	231	1	3711	2	N	-0-					-0-
01	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	229	1	3694	2	N	-0-					-0-
02	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	236	1	3253	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-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
10	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	172	1	4065	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	3780	X	3578	-0-	-202	-0-	149	1	3429	2	Y	-0-					3
12	3906	X	2900	-0-	-1006	-0-	128	1	2772	2	Y	-0-					3
01	3906	X	3487	-0-	-419	-0-	145	1	3340	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
02	3528	X	3018	-0-	-510	-0-	101	1	2915	2	Y	2	1	1			4
							2	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					4

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BERNARDO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151636 COMPL. DATE 02/05/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10486 - 10676

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	368	1	4658	2	N	-0-			-0-
11	4793	X	4793	-0-	-0-	-0-	330	1	4463	2	N	-0-			-0-
12	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	287	1	4614	2	N	-0-			-0-
01	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	223	1	3588	2	N	-0-			-0-
02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	274	1	3768	2	N	-0-			-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 151931 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.10676 - 11346

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	454	-0-	-11	-0-	18	1	436	2	Y	-0-			-0-
11	450	N	405	-0-	-45	-0-	17	1	388	2	Y	-0-			-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	20	1	440	2	Y	-0-			-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	19	1	447	2	Y	-0-			-0-
02	419	N	419	-0-	-0-	-0-	14	1	405	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

EMMA WELL #: 2 RRCID -> 152428 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10671 - 11121

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930	N	665	-0-	-265	-0-	49	1	616	2	Y	-0-			-0-
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	51	1	685	2	Y	-0-			-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	56	1	901	2	Y	-0-			-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	49	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 152599 COMPL. DATE 12/29/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11261 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	11	1	144	2	N	-0-			-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	-0-			-0-
12	111	N	111	-0-	-0-	-0-	7	1	104	2	N	-0-			-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	N	-0-			-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L. G. WELL #: 18 RRCID -> 152922 COMPL. DATE 01/12/1995 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10318 - 10860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 7 RRCID -> 153313 COMPL. DATE 10/15/1994 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11298 - 11814

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	20960	X	20960	-0-	-0-	-0-	850	1	20110	2	N	-0-			-0-
11	17451	X	17451	-0-	-0-	-0-	727	1	16724	2	N	-0-			-0-
12	15345	X	15028	-0-	-317	-0-	664	1	14364	2	N	-0-			-0-
01	15345	X	14473	-0-	-872	-0-	604	1	13869	2	N	-0-			-0-
02	13860	X	12148	-0-	-1712	-0-	406	1	11742	2	N	-0-			-0-
03	15345	X	NO RPT	-0-	-15345	-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 #: 12 RRCID -> 153873 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10670 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "D" WELL #: 3 RRCID -> 156762 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 14427 PERF.12252 - 12466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 36 RRCID -> 165973 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 11027 PERF. 9807 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2013	-0-	-33	-0-	82 1 9	1	1931	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	82 1 9	1	1897	2	Y	1					1
12	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	90 1 9	1	1956	2	Y	1					2
01	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	85 1 9	1	1944	2	Y	1	1	1			2
02	1848	N	1815	-0-	-33	-0-	61 1 9	1	1753	2	Y	1	1	1			2
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 15 RRCID -> 166168 COMPL. DATE 00/07/1997 TOTAL DEPTH 14359 PERF.11164 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	45	1	1072	2	N	-0-					-0-
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	53	1	1211	2	N	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	37	1	790	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	1011	-0-	-105	-0-	42	1	969	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	436	-0-	-712	-0-	15	1	421	2	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 8 RRCID -> 166776 COMPL. DATE 01/27/1998 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11190 - 11258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	651	N	612	-0-	-39	-0-	25	1	587	2	Y	-0-	2	1			1
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	20	1	461	2	Y	-0-					1
12	527	N	472	-0-	-55	-0-	21	1	451	2	Y	-0-					1
01	620	N	430	-0-	-190	-0-	18	1	412	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	448	N	332	-0-	-116	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1178	N	1158	-0-	-20	-0-	47	1	1111	2	Y	-0-					-0-
11	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	48	1	1105	2	Y	-0-					-0-
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	52	1	1132	2	Y	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	49	1	1123	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	1042	-0-	-22	-0-	35	1	1007	2	Y	-0-					1
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1023	N	1010	-0-	-13	-0-	41	1	969	2	N	-0-					-0-
11	990	N	876	-0-	-114	-0-	37	1	839	2	N	-0-					-0-
12	899	N	804	-0-	-95	-0-	36	1	768	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	734	-0-	-289	-0-	31	1	703	2	N	-0-					-0-
02	812	N	691	-0-	-121	-0-	23	1	668	2	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	N	-0-					-0-
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	N	-0-					-0-
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5084	X	4710	-0-	-374	-0-	191	1	4517	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
11	4890	X	4600	-0-	-290	-0-	192	1	4408	2	Y	-0-					3
12	5053	X	4763	-0-	-290	-0-	211	1	4551	2	Y	1					4
							1	9									
01	4929	X	4698	-0-	-231	-0-	196	1	4500	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
02	4368	X	3318	-0-	-1050	-0-	111	1	3205	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					3

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170262 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10528 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	24	1	298	2	N	-0-					-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	20	1	270	2	N	-0-					-0-
12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	19	1	312	2	N	-0-					-0-
01	310	N	305	-0-	-5	-0-	18	1	287	2	N	-0-					-0-
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	19	1	263	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ARACELI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170557 COMPL. DATE 10/05/1998 TOTAL DEPTH 11158 PERF.10324 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	270	N	220	-0-	-50	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	243	-0-	-36	-0-	11	1	232	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	264	-0-	-15	-0-	11	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	12	1	351	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 170912 COMPL. DATE 09/08/1998 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10910 - 11164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 39 RRCID -> 170913 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10454 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171080 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 11009 PERF.10466 - 10484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171536 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10614 - 10669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	120	N	81	-0-	-39	-0-	3	1	77	2	Y	1					1
							1	9									
12	124	N	53	-0-	-71	-0-	2	1	50	2	Y	1					2
							1	9									
01	124	N	62	-0-	-62	-0-	3	1	59	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	84	N	60	-0-	-24	-0-	2	1	58	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, RAMIRO WELL #: 1 RRCID -> 172492 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10475 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	177	-0-	-9	-0-	7	1	170	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	7	1	157	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	7	1	160	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	165	-0-	-21	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	5	1	141	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	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 #: 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 40 RRCID -> 173165 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10350 - 11000

10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	34	1	795	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	518	-0-	-232	-0-	22	1	496	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	626	-0-	-56	-0-	28	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	837	N	781	-0-	-56	-0-	33	1	748	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	32	1	923	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. ET AL ESTATE OF WELL #: 1 RRCID -> 173547 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10462 - 13870

10	3038	X	2159	-0-	-879	-0-	87	1	2071	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2760	N	2633	-0-	-127	-0-	110	1	2523	2	Y	-0-					1
12	2821	N	2540	-0-	-281	-0-	112	1	2428	2	Y	-0-					1
01	2712	N	2712	-0-	-0-	-0-	113	1	2597	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2464	N	2358	-0-	-106	-0-	79	1	2278	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					1

J. O. D. WELL #: 8 RRCID -> 173571 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10724 - 10864

10	186	N	174	-0-	-12	-0-	13	1	161	2	N	-0-					-0-
11	180	N	162	-0-	-18	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	N	-0-					-0-
02	140	N	113	-0-	-27	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 4 RRCID -> 173877 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10357 - 13137

10	1953	N	1540	-0-	-413	-0-	62	1	1478	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1920	N	187	-0-	-1733	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	568	-0-	-1602	-0-	25	1	543	2	Y	-0-					-0-
01	2635	N	2635	-0-	-0-	-0-	110	1	2524	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	79	1	2286	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 21 RRCID -> 173958 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 13920 PERF.10726 - 10874

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 41 RRCID -> 174006 COMPL. DATE 06/24/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10209 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	339	-0-	-33	-0-	14	1	325	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	310	-0-	-80	-0-	13	1	297	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	505	-0-	-22	-0-	22	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	570	N	570	-0-	-0-	-0-	24	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	467	N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 174019 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11020 - 13597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5059	X	5059	-0-	-0-	-0-	205 1	1 9	4853	2	Y	1	4	1			6
11	4494	X	4494	-0-	-0-	-0-	187 1	1 9	4306	2	Y	1					7
12	4030	X	3050	-0-	-980	-0-	135 1	1 9	2914	2	Y	1					8
01	4448	X	4448	-0-	-0-	-0-	185 2	1 9	4261	2	Y	2	3	1			7
02	3640	X	3098	-0-	-542	-0-	103 1	1 9	2994	2	Y	1	2	1			6
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			Y	-0-					84
11	23	N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					84
12	62	N	20	-0-	-42	-0-	1 1	1 9	18	2	Y	1					85
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	33	2	Y	3					88
02	28	N	26	-0-	-2	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					88
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					88

FLORES, L. G. WELL #: 23 RRCID -> 175056 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 11330 PERF.11017 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2945	X	2248	-0-	-697	-0-	91	1	2157	2	N	-0-					-0-
11	2580	X	2234	-0-	-346	-0-	93	1	2141	2	N	-0-					-0-
12	2330	X	2330	-0-	-0-	-0-	103	1	2227	2	N	-0-					-0-
01	2295	X	2295	-0-	-0-	-0-	96	1	2199	2	N	-0-					-0-
02	2100	N	1354	-0-	-746	-0-	45	1	1309	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ASCHE WELL #: 43 RRCID -> 175114 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10962 - 11145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	57	1	1355	2	Y	-0-			-0-
11	824	N	824	-0-	-0-	-0-	34	1	790	2	Y	-0-			-0-
12	1116	N	688	-0-	-428	-0-	30	1	658	2	Y	-0-			-0-
01	1116	N	562	-0-	-554	-0-	23	1	539	2	Y	-0-			-0-
02	756	N	562	-0-	-194	-0-	19	1	543	2	Y	-0-			-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175499 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 13822 PERF.11256 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J. O. D. WELL #: 7 RRCID -> 176017 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10974 - 11010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	914	-0-	-264	-0-	37	1	877	2	N	-0-			-0-
11	982	N	982	-0-	-0-	-0-	41	1	941	2	N	-0-			-0-
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	65	1	1401	2	N	-0-			-0-
01	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	62	1	1435	2	N	-0-			-0-
02	924	N	722	-0-	-202	-0-	24	1	698	2	N	-0-			-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

DAISY WELL #: 4 RRCID -> 177204 COMPL. DATE 02/27/2000 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11209 - 11259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	75	1	1778	2	N	-0-			-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	75	1	1726	2	N	-0-			-0-
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	100	1	2150	2	N	-0-			-0-
01	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	76	1	1747	2	N	-0-			-0-
02	1484	N	1085	-0-	-399	-0-	36	1	1049	2	N	-0-			-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 178477 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 13767 PERF.10490 - 13078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	4641	-0-	-877	-0-	340	1	4301	2	N	-0-			-0-
11	5250	X	4093	-0-	-1157	-0-	282	1	3811	2	N	-0-			-0-
12	5425	X	4729	-0-	-696	-0-	277	1	4452	2	N	-0-			-0-
01	5425	X	4159	-0-	-1266	-0-	243	1	3916	2	N	-0-			-0-
02	4508	X	3727	-0-	-781	-0-	252	1	3475	2	N	-0-			-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT			-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
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	63	1	1496	2	N	-0-			-0-
11	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	-0-			-0-
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1430	2	N	-0-			-0-
01	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	72	1	1645	2	N	-0-			-0-
02	1400	N	997	-0-	-403	-0-	33	1	964	2	N	-0-			-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, F. D. WELL #: 1 RRCID -> 181201 COMPL. DATE 01/30/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 9789 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	53	1	1264	2	N	-0-	1	1			-0-
11	600	N	571	-0-	-29	-0-	24	1	547	2	N	-0-					-0-
12	688	N	688	-0-	-0-	-0-	30	1	658	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	963	-0-	-91	-0-	40	1	922	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	724	N	724	-0-	-0-	-0-	24	1	700	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-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
10	868	N	742	-0-	-126	-0-	30	1	712	2	N	-0-					-0-
11	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	43	1	1000	2	N	-0-					-0-
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	47	1	1009	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	45	1	1040	2	N	-0-					-0-
02	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	39	1	1115	2	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	65	1	1540	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	72	1	1655	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1645	-0-	-153	-0-	73	1	1572	2	Y	-0-					-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	68	1	1559	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1624	N	1550	-0-	-74	-0-	52	1	1497	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2294	N	2154	-0-	-140	-0-	87	1	2067	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2089	-0-	-71	-0-	87	1	2002	2	N	-0-					-0-
12	2201	N	2127	-0-	-74	-0-	94	1	2033	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	2108	-0-	-62	-0-	88	1	2020	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1881	-0-	-79	-0-	63	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 28 RRCID -> 187913 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10744 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 29 RRCID -> 188014 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11380 - 11515

10	5735	X	5630	-0-	-105	-0-	228	1	5400	2	Y	2	4	1			8
							2	9									
11	5550	X	5526	-0-	-24	-0-	230	1	5296	2	Y	-0-					8
12	5735	X	5694	-0-	-41	-0-	252	1	5441	2	Y	1					9
							1	9									
01	5735	X	4947	-0-	-788	-0-	206	1	4738	2	Y	3	3	1			9
							3	9									
02	5152	X	4269	-0-	-883	-0-	143	1	4124	2	Y	2	2	1			9
							2	9									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					9

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 188180 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11277 - 13265

10	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	80	1	1884	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	74	1	1701	2	Y	-0-					-0-
12	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	82	1	1779	2	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1798	-0-	-186	-0-	75	1	1722	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	57	1	1650	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188699 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10330 - 13788

10	1209	N	1186	-0-	-23	-0-	48	1	1138	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1117	-0-	-83	-0-	47	1	1070	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	48	1	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	46	1	1052	2	Y	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	35	1	1008	2	Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 189120 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10974 - 11120

10	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	47	1	1115	2	Y	-0-					-0-
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	43	1	989	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	973	-0-	-267	-0-	43	1	930	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	735	-0-	-443	-0-	31	1	703	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	45	1	1302	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	76	1	1805	2	Y	-0-					-0-
11	1710	N	1592	-0-	-118	-0-	66	1	1526	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1749	-0-	-18	-0-	77	1	1672	2	Y	-0-					-0-
01	1891	N	1702	-0-	-189	-0-	71	1	1630	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1484	N	1482	-0-	-2	-0-	49	1	1432	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					-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
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	16	1	380	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	382	-0-	-8	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					-0-
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	394	-0-	-9	-0-	16	1	378	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	344	-0-	-20	-0-	11	1	333	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-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
10	4278	X	3741	-0-	-537	-0-	152	1	3589	2	N	-0-					-0-
11	4140	X	3472	-0-	-668	-0-	145	1	3327	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	3442	-0-	-805	-0-	152	1	3290	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3518	-0-	-729	-0-	147	1	3371	2	N	-0-					-0-
02	3836	X	3395	-0-	-441	-0-	113	1	3282	2	N	-0-					-0-
03	3751	X	NO RPT	-0-	-3751	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190813 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10510 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1812	-0-	-141	-0-	73	1	1739	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	2100	N	1181	-0-	-919	-0-	49	1	1132	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1079	-0-	-967	-0-	48	1	1031	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	992	-0-	-837	-0-	41	1	950	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1092	N	740	-0-	-352	-0-	25	1	714	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-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
10	4929	X	4608	-0-	-321	-0-	187	1	4420	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	202	1	4635	2	Y	-0-					6
12	4598	X	4598	-0-	-0-	-0-	203	1	4395	2	Y	-0-					6
01	5025	X	5025	-0-	-0-	-0-	210	1	4813	2	Y	2	3	1			5
							2	9									
02	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	193	1	5588	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	158	1	3740	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3702	X	3702	-0-	-0-	-0-	154	1	3548	2	Y	-0-					1
12	3720	X	3430	-0-	-290	-0-	152	1	3278	2	Y	-0-					1
01	3720	X	3378	-0-	-342	-0-	141	1	3235	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	3360	X	2763	-0-	-597	-0-	92	1	2670	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2542	N	1778	-0-	-764	-0-	72	1	1705	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2460	N	1465	-0-	-995	-0-	61	1	1404	2	Y	-0-					1
12	2263	N	2143	-0-	-120	-0-	95	1	2048	2	Y	-0-					1
01	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	82	1	1874	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1372	N	1262	-0-	-110	-0-	42	1	1219	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1339	N	1339	-0-	-0-	-0-	54	1	1285	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	1264	-0-	-26	-0-	53	1	1211	2	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1282	-0-	-51	-0-	53	1	1228	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	43	1	1249	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
11	656	N	656	-0-	-0-	-0-	27	1	629	2	Y	-0-					-0-
12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	50	1	1079	2	Y	-0-					-0-
01	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	62	1	1414	2	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	32	1	913	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1147	N	801	-0-	-346	-0-	32	1	769	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	27	1	626	2	Y	-0-					-0-
12	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	69	1	1492	2	Y	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	45	1	1028	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	34	1	999	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-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
10	10974	X	10426	-0-	-548	-0-	423	1	10003	2	N	-0-					-0-
11	10560	X	10076	-0-	-484	-0-	420	1	9656	2	N	-0-					-0-
12	10912	X	10484	-0-	-428	-0-	463	1	10021	2	N	-0-					-0-
01	10912	X	10214	-0-	-698	-0-	426	1	9788	2	N	-0-					-0-
02	10084	X	10084	-0-	-0-	-0-	337	1	9747	2	N	-0-					-0-
03	10478	X	NO RPT	-0-	-10478	-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 #: 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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	2	Y	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	11	1	257	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 193724 COMPL. DATE 01/24/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10963 - 12604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	484	-0-	-74	-0-	35	1	449	2	N	-0-					-0-
11	540	N	461	-0-	-79	-0-	32	1	429	2	N	-0-					-0-
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	28	1	446	2	N	-0-					-0-
01	496	N	448	-0-	-48	-0-	26	1	422	2	N	-0-					-0-
02	420	N	372	-0-	-48	-0-	25	1	347	2	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
10	4278	X	4048	-0-	-230	-0-	164 1	1 9	3883	2	Y	1	4	1			6
11	4143	X	4143	-0-	-0-	-0-	173	1	3970	2	Y	-0-					6
12	4092	X	3959	-0-	-133	-0-	175	1	3784	2	Y	-0-					6
01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	175 2	1 9	4021	2	Y	2	3	1			5
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	129 2	1 9	3742	2	Y	2	2	1			5
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	775	N	725	-0-	-50	-0-	29	1	696	2	Y	-0-					-0-
11	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	42	1	970	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	29	1	628	2	Y	-0-					-0-
01	713	N	640	-0-	-73	-0-	27	1	613	2	Y	-0-					-0-
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
10	7967	X	6584	-0-	-1383	-0-	267	1	6317	2	N	-0-					-0-
11	7749	X	7749	-0-	-0-	-0-	323	1	7426	2	N	-0-					-0-
12	8521	X	8521	-0-	-0-	-0-	377	1	8144	2	N	-0-					-0-
01	9786	X	9786	-0-	-0-	-0-	408	1	9378	2	N	-0-					-0-
02	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	261	1	7568	2	N	-0-					-0-
03	8525	X	NO RPT	-0-	-8525	-0-					N	NO RPT					-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
10	652	N	652	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	32	1	741	2	N	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	33	1	707	2	N	-0-					-0-
01	724	N	724	-0-	-0-	-0-	30	1	694	2	N	-0-					-0-
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	23	1	663	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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 #: 11 RRCID -> 194298 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.10416 - 13854

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5270	X	4845	-0-	-425	-0-	355	1	4490	2	N	-0-					-0-
11	5130	X	3514	-0-	-1616	-0-	242	1	3272	2	N	-0-					-0-
12	5301	X	2975	-0-	-2326	-0-	174	1	2801	2	N	-0-					-0-
01	5659	X	5659	-0-	-0-	-0-	331	1	5328	2	N	-0-					-0-
02	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	327	1	4498	2	N	-0-					-0-
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 66 RRCID -> 194490 COMPL. DATE 05/05/2003 TOTAL DEPTH 13014 PERF.10402 - 12791

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4434	X	4434	-0-	-0-	-0-	180	1	4253	2	Y	1	4	1			4
							1	9									
11	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	176	1	4038	2	Y	-0-					4
12	4190	X	4190	-0-	-0-	-0-	185	1	3997	2	Y	7					11
							8	9									
01	4154	X	4039	-0-	-115	-0-	168	1	3869	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	3752	X	3747	-0-	-5	-0-	125	1	3620	2	Y	2	2	1			10
							2	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					10

FLORES, L. G. WELL #: 31 RRCID -> 194677 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 14182 PERF.10376 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	3818	-0-	-553	-0-	155	1	3662	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	4140	X	3517	-0-	-623	-0-	147	1	3370	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	3387	-0-	-705	-0-	150	1	3237	2	Y	-0-					-0-
01	4092	X	3232	-0-	-860	-0-	135	1	3095	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3500	X	2988	-0-	-512	-0-	92	1	2674	2	Y	202	190	1			12
							222	9									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					12

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194692 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10551 - 13366

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	188	N	188	-0-	-0-	-0-	8	1	180	2	Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	179	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 194789 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10442 - 12830

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	135	1	3184	2	N	-0-					-0-
11	3916	X	3916	-0-	-0-	-0-	163	1	3753	2	N	-0-					-0-
12	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	184	1	3970	2	N	-0-					-0-
01	4107	X	4107	-0-	-0-	-0-	171	1	3936	2	N	-0-					-0-
02	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	130	1	3765	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195137 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11232 - 12474

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	14	1	325	2	N	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	8	1	187	2	N	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	3	1	72	2	N	-0-					-0-
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	2	1	54	2	N	-0-					-0-
02	168	N	55	-0-	-113	-0-	2	1	53	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
10	62	N	24	-0-	-38	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	26	-0-	-34	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 197114 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 14026 PERF.10447 - 13775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	127	-0-	-307	-0-	9	1	118	2	N	-0-					-0-
11	390	N	273	-0-	-117	-0-	19	1	254	2	N	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	17	1	276	2	N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	17	1	269	2	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	17	1	233	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 8 RRCID -> 197290 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 14125 PERF.10842 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	158	1	2002	2	N	-0-					-0-
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	129	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	121	1	1949	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1522	-0-	-648	-0-	89	1	1433	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1595	-0-	-169	-0-	108	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE G. U. WELL #: 7 RRCID -> 197661 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	359	-0-	-75	-0-	26	1	333	2	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	N	-0-					-0-
12	434	N	335	-0-	-99	-0-	20	1	315	2	N	-0-					-0-
01	372	N	348	-0-	-24	-0-	20	1	328	2	N	-0-					-0-
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	23	1	312	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197885 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 14100 PERF.10711 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3209	-0-	109	109	130 1	1 9	3078	2	Y	1	2	1			-0-
11	3000	N	3135	-0-	135	244	131	1	3004	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3237	-0-	137	381	143	1	3094	2	Y	-0-					-0-
01	3585	X	3204	-0-	-381	-0-	134 1	1 9	3069	2	Y	1	1	1			-0-
02	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	94 1	1 9	2715	2	Y	1	1	1			-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 75 RRCID -> 197900 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10253 - 10290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	10	1	231	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	2	Y	-0-					-0-
01	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	57	1	1306	2	Y	-0-					-0-
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	27	1	773	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	5456	X	5017	-0-	-439	-0-	68	1	4949	2	N	-0-					-0-
11	6450	X	5284	-0-	-1166	-0-	255	1	5029	2	N	-0-					-0-
12	6665	X	4761	-0-	-1904	-0-	219	1	4542	2	N	-0-					-0-
01	6665	X	4469	-0-	-2196	-0-	206	1	4263	2	N	-0-					-0-
02	4928	X	1665	-0-	-3263	-0-	62	1	1603	2	N	-0-					-0-
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT					-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
10	23	X	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	8	X	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					4
*02	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					4
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

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
10	930	N	636	-0-	-294	-0-	26	1	610	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	50	1	1144	2	Y	1					1
							1	9									
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	54	1	1157	2	Y	1					2
							1	9									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	40	1	929	2	Y	-0-					2
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	2	Y	-0-					2
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					2

MUNOZ WELL #: 7 RRCID -> 199542 COMPL. DATE 02/02/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11367 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199664 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.10782 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	219	1	2776	2	N	-0-					-0-
11	1800	X	1767	-0-	-33	-0-	122	1	1645	2	N	-0-					-0-
12	1860	X	1404	-0-	-456	-0-	82	1	1322	2	N	-0-					-0-
01	1860	X	1373	-0-	-487	-0-	80	1	1293	2	N	-0-					-0-
02	1680	X	1143	-0-	-537	-0-	77	1	1066	2	N	-0-					-0-
03	1860	X	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 199678 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 14061 PERF.11237 - 13424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	131	1	1654	2	N	-0-					-0-
11	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	125	1	1693	2	N	-0-					-0-
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	93	1	1487	2	N	-0-					-0-
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	86	1	1383	2	N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	94	1	1290	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199741 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF. 8446 - 13256

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
10	2945	X	2769	-0-	-176	-0-	38	1	2731	2	N	-0-					31
11	2697	X	2697	-0-	-0-	-0-	130	1	2567	2	N	-0-					31
12	2728	X	2334	-0-	-394	-0-	105	1	2178	2	N	46					77
							51	9									
01	2759	N	2722	-0-	-37	-0-	125	1	2589	2	N	7					84
							8	9									
02	2520	N	1849	-0-	-671	-0-	69	1	1765	2	N	14					98
							15	9									
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					98

ASCHE WELL #: 74 RRCID -> 199760 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13007 PERF.10502 - 11091

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
10	2356	N	1805	-0-	-551	-0-	73	1	1732	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2160	N	1702	-0-	-458	-0-	71	1	1631	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	1193	-0-	-884	-0-	53	1	1140	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1618	-0-	-180	-0-	67	1	1550	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1269	-0-	-327	-0-	42	1	1226	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALONZO WELL #: 1 RRCID -> 200408 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11441 - 12924

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
10	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	105	2	N	-0-					-0-
11	120	N	99	-0-	-21	-0-	4	1	95	2	N	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
01	124	N	117	-0-	-7	-0-	5	1	112	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 201062 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10801 - 13800

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
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	22	1	513	2	Y	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	21	1	483	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	422	-0-	-43	-0-	19	1	403	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	417	-0-	-110	-0-	17	1	400	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	379	-0-	-97	-0-	13	1	366	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 8 C RRCID -> 201065 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11520 - 11532

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	2979	N	2979	-0-	-0-	-0-	121	1	2858	2	Y	-0-	2	1			2
11	2773	N	2773	-0-	-0-	-0-	116	1	2657	2	Y	-0-					2
12	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	119	1	2563	2	Y	-0-					2
01	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	146	1	3348	2	Y	-0-	1	1			1
02	2214	X	2214	-0-	-0-	-0-	74	1	2140	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201333 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.10358 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	341	-0-	-186	-0-	25	1	316	2	N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
12	465	N	426	-0-	-39	-0-	25	1	401	2	N	-0-					-0-
01	402	N	402	-0-	-0-	-0-	23	1	379	2	N	-0-					-0-
02	560	N	284	-0-	-276	-0-	19	1	265	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201655 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10981 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	670	-0-	-229	-0-	49	1	621	2	N	-0-					-0-
11	780	N	672	-0-	-108	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
12	744	N	291	-0-	-453	-0-	17	1	274	2	N	-0-					-0-
01	682	N	500	-0-	-182	-0-	29	1	471	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	42	1	579	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201699 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.10969 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7018	-0-	-918	-0-	514	1	6504	2	N	-0-					-0-
11	7680	X	7070	-0-	-610	-0-	487	1	6583	2	N	-0-					-0-
12	7936	X	7295	-0-	-641	-0-	428	1	6867	2	N	-0-					-0-
01	7781	X	4406	-0-	-3375	-0-	258	1	4148	2	N	-0-					-0-
02	6972	X	5873	-0-	-1099	-0-	398	1	5475	2	N	-0-					-0-
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202105 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 14560 PERF. 8403 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	3255	X	2930	-0-	-325	-0-	2930	2			N	-0-					6
*09	3030	X	1710	-0-	-1320	-0-	1710	2			N	-0-					6
*10	2914	X	1667	-0-	-1247	-0-	23	1	1644	2	N	-0-					6
*11	2910	X	1234	-0-	-1676	-0-	60	1	1174	2	N	-0-					6
*12	3007	X	1545	-0-	-1462	-0-	71	1	1474	2	N	-0-					6
*01	2976	X	1362	-0-	-1614	-0-	63	1	1299	2	N	-0-					6
*02	1596	X	1541	-0-	-55	-0-	58	1	1483	2	N	-0-					6
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					6

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
10	1612	N	1391	-0-	-221	-0-	56	1	1335	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1500	N	1449	-0-	-51	-0-	60	1	1389	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1311	-0-	-84	-0-	58	1	1253	2	Y	-0-					-0-
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	58	1	1343	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1281	-0-	-63	-0-	43	1	1238	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202342 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.11280 - 13748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	12	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	149	-0-	-130	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	11	1	306	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 4 WELL #: B 7 RRCID -> 202378 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 10756 PERF.10498 - 10614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	52	1	1241	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1319	-0-	-61	-0-	55	1	1264	2	Y	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	64	1	1384	2	Y	-0-					-0-
01	1302	N	1257	-0-	-45	-0-	52	1	1204	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	45	1	1291	2	Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 83 RRCID -> 203240 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9916 - 10528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2467	-0-	-1036	-0-	100	1	2366	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3240	X	1935	-0-	-1305	-0-	81	1	1854	2	Y	-0-					-0-
12	2697	X	1711	-0-	-986	-0-	75	1	1628	2	Y	7					7
							8	9									
01	2697	X	1863	-0-	-834	-0-	78	1	1783	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
02	2352	X	2139	-0-	-213	-0-	71	1	2067	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					7

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 203847 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10429 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	31	1	2271	2	N	-0-					-0-
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	73	1	1429	2	N	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	96	1	1996	2	N	-0-					-0-
01	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	127	1	2626	2	N	-0-					-0-
02	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	65	1	1684	2	N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 41 RRCID -> 203862 COMPL. DATE 08/11/2004 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10353 - 11040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	54	1	1270	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	930	N	773	-0-	-157	-0-	32	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	961	N	676	-0-	-285	-0-	30	1	646	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	676	-0-	-595	-0-	28	1	647	2	Y	1					1
							1	9									
02	728	N	552	-0-	-176	-0-	18	1	534	2	Y	-0-					1
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA, L. "4" WELL #: 7 RRCID -> 204071 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 13989 PERF.10885 - 11511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	335	-0-	-533	-0-	14	1	321	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	480	N	289	-0-	-191	-0-	12	1	276	2	Y	1					1
							1	9									
12	682	N	410	-0-	-272	-0-	18	1	391	2	Y	1					2
							1	9									
01	341	N	212	-0-	-129	-0-	9	1	202	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
02	280	N	132	-0-	-148	-0-	4	1	127	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1488	N	1214	-0-	-274	-0-	49	1	1164	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1458	N	1458	-0-	-0-	-0-	61	1	1397	2	Y	-0-					-0-
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	58	1	1252	2	Y	-0-					-0-
01	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	57	1	1308	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1372	N	1185	-0-	-187	-0-	40	1	1144	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2542	N	1745	-0-	-797	-0-	71	1	1673	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	2460	N	1578	-0-	-882	-0-	66	1	1512	2	Y	-0-					1
12	2325	N	1548	-0-	-777	-0-	68	1	1480	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1663	-0-	-73	-0-	69	1	1593	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	54	1	1570	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-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
10	496	N	458	-0-	-38	-0-	19	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	347	-0-	-149	-0-	15	1	332	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	353	-0-	-39	-0-	12	1	341	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	2	1	136	2	N	-0-					-0-
11	630	N	36	-0-	-594	-0-	2	1	34	2	N	-0-					-0-
12	217	N	62	-0-	-155	-0-	3	1	59	2	N	-0-					-0-
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	18893	-0-	16093	16093	706	1	18187	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	16031					N	NO RPT					-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
10	3100	N	2662	-0-	-438	590	36	1	2626	2	N	-0-					-0-
11	2896	N	2306	-0-	-590	-0-	111	1	2195	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	2143	-0-	-957	-0-	99	1	2044	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	1886	-0-	-1214	-0-	87	1	1799	2	N	-0-					-0-
02	2800	X	929	-0-	-1871	-0-	35	1	894	2	N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 35 RRCID -> 205447 COMPL. DATE 08/04/2004 TOTAL DEPTH 14116 PERF.10434 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	10	1	747	2	N	-0-					-0-
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	41	1	805	2	N	-0-					-0-
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	36	1	743	2	N	-0-					-0-
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	61	1	1252	2	N	-0-					-0-
02	784	N	740	-0-	-44	-0-	28	1	712	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 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
10	93	N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	55	-0-	-7	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1178	N	1154	-0-	-24	-0-	47	1	1107	2	N	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	48	1	1104	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	1176	-0-	-33	-0-	52	1	1124	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	966	-0-	-181	-0-	40	1	926	2	N	-0-					-0-
02	1064	N	869	-0-	-195	-0-	29	1	840	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	35	1	832	2	Y	-0-					-0-
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	30	1	695	2	Y	-0-					-0-
12	766	N	766	-0-	-0-	-0-	34	1	732	2	Y	-0-					-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	32	1	744	2	Y	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	22	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 91 RRCID -> 209116 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10385 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	60	1	1412	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1470	N	1281	-0-	-189	-0-	53	1	1228	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1306	-0-	-213	-0-	58	1	1248	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	59	1	1347	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1204	N	1050	-0-	-154	-0-	35	1	1015	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209464 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10400 - 12718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	40	-0-	-146	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	16	1	366	2	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	11	1	321	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 37 RRCID -> 209707 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 8194 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	2	1	180	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	503	N	503	-0-	-0-	-0-	23	1	480	2	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	19	1	388	2	N	-0-					-0-
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 36 RRCID -> 209780 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8858 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					17
*09	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-					17
*10	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	14	1	1005	2	N	-0-					17
*11	1320	N	1012	-0-	-308	-0-	49	1	963	2	N	-0-					17
*12	1085	N	970	-0-	-115	-0-	45	1	925	2	N	-0-					17
*01	1023	N	946	-0-	-77	-0-	44	1	902	2	N	-0-					17
*02	1036	N	927	-0-	-109	-0-	35	1	892	2	N	-0-					17
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					17

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 23 RRCID -> 209816 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 14150 PERF.10466 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2858	N	2858	-0-	-0-	-0-	116	1	2742	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3126	-0-	126	126	130	1	2996	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3153	-0-	53	179	139	1	3014	2	N	-0-					-0-
01	2861	N	2682	-0-	-179	-0-	112	1	2570	2	N	-0-					-0-
02	2744	X	2526	-0-	-218	-0-	84	1	2442	2	N	-0-					-0-
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 45 RRCID -> 210534 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10672 - 10709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	11	1	273	2	Y	-0-					-0-
11	303	N	303	-0-	-0-	-0-	13	1	290	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	13	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	280	2	Y	-0-					-0-
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	9	1	253	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210741 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10402 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	307	-0-	-65	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	285	-0-	-15	-0-	12	1	273	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	288	-0-	-22	-0-	13	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	216	-0-	-94	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	220	-0-	-60	-0-	7	1	213	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212804 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.10314 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2372	-0-	-170	-0-	96	1	2275	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	2370	N	2304	-0-	-66	-0-	96	1	2208	2	Y	-0-					3
12	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	113	1	2450	2	Y	-0-					3
01	2387	N	2292	-0-	-95	-0-	96	1	2195	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2156	N	2091	-0-	-65	-0-	70	1	2020	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					2

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	721	-0-	-147	-0-	29	1	692	2	Y	-0-					-0-
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	68	1	1575	2	Y	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	83	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	67	1	1541	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1307	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214285 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 13730 PERF.10335 - 13119

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3069	X	2386	-0-	-683	-0-	97	1	2288	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	2970	X	2726	-0-	-244	-0-	114	1	2612	2	Y	-0-					2
12	3069	X	2392	-0-	-677	-0-	106	1	2286	2	Y	-0-					2
01	2635	X	2391	-0-	-244	-0-	100	1	2290	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	2548	X	1774	-0-	-774	-0-	59	1	1714	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					1

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214289 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10223 - 13697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5828	X	5661	-0-	-167	-0-	229	1	5430	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
11	5640	X	5478	-0-	-162	-0-	228	1	5250	2	Y	-0-					5
12	5828	X	5435	-0-	-393	-0-	240	1	5194	2	Y	1					6
							1	9									
01	5828	X	5780	-0-	-48	-0-	241	1	5536	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
02	5124	X	5091	-0-	-33	-0-	170	1	4919	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					6

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215109 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10140 - 13762

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	1728	-0-	-380	-0-	70	1	1658	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1980	N	1090	-0-	-890	-0-	45	1	1045	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1034	-0-	-857	-0-	46	1	988	2	Y	-0-					-0-
01	1736	N	785	-0-	-951	-0-	33	1	751	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1008	N	477	-0-	-531	-0-	16	1	461	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215805 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.11349 - 13900

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	109	1	2584	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2426	N	2426	-0-	-0-	-0-	101	1	2325	2	Y	-0-					-0-
12	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	105	1	2272	2	Y	-0-					-0-
01	2196	N	2196	-0-	-0-	-0-	92	1	2104	2	Y	-0-					-0-
02	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	65	1	1874	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 13 RRCID -> 215813 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11228 - 11320

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VOLPE WELL #: 2 RRCID -> 216946 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10369 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	2			N	-0-					-0-
11	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3753	-0-	653	653	3753	2			N	-0-					-0-
01	3100	N	2986	-0-	-114	539	2986	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2406	-0-	-394	145	2406	2			N	-0-					-0-
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 27 RRCID -> 217123 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11510 PERF.10526 - 11318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS PALOMAS WELL #: 2 RRCID -> 217349 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10980 - 11216

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1132	-0-	-15	-0-	1132	2			Y	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1092	-0-	-55	-0-	1092	2			Y	-0-					-0-
01	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	940	-0-	-124	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 8 RRCID -> 217484 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10608 - 13440

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	11	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	12	1	266	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	13	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	247	-0-	-32	-0-	10	1	237	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	212	-0-	-40	-0-	7	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, E. E. WELL #: 6 RRCID -> 217489 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11339 - 11392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	793	-0-	-13	-0-	32	1	761	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	745	-0-	-5	-0-	31	1	714	2	Y	-0-					-0-
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	38	1	829	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	799	-0-	-7	-0-	33	1	766	2	Y	-0-					-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LFT WELL #: 1 RRCID -> 217999 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 11528 PERF.10454 - 10510

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	576	-0-	-1873	-0-	576	2			N	-0-					-0-
11	1860	N	364	-0-	-1496	-0-	364	2			N	-0-					-0-
12	1612	N	904	-0-	-708	-0-	904	2			N	-0-					-0-
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	868	2			N	-0-					-0-
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218029 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11334 - 11358

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	8	N	1	-0-	-7	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			Y	-0-					-0-
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	297	-0-	-67	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	372	N	251	-0-	-121	-0-	10	1	241	2	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	15	1	355	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	14	1	300	2	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	12	1	285	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	137	-0-	-199	-0-	5	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-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
10	806	N	668	-0-	-138	-0-	27	1	641	2	Y	-0-					1
11	630	N	619	-0-	-11	-0-	26	1	593	2	Y	-0-					1
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	33	1	710	2	Y	-0-					1
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	Y	-0-					1
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	20	1	593	2	Y	-0-					1
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	22	1	525	2	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	22	1	509	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	556	-0-	-2	-0-	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	17	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 220476 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10482 - 10886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L. GARZA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 221360 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10488 - 10592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	75	1	1783	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	70	1	1608	2	Y	-0-					-0-
12	1860	N	931	-0-	-929	-0-	41	1	890	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1383	-0-	-477	-0-	58	1	1324	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1568	N	1401	-0-	-167	-0-	47	1	1353	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 4 RRCID -> 221382 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 11601 PERF.10642 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	658	N	658	-0-	-0-	-0-	27	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	24	1	555	2	Y	-0-					-0-
12	574	N	574	-0-	-0-	-0-	25	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	578	N	578	-0-	-0-	-0-	24	1	554	2	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	19	1	550	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221487 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11916 PERF.10664 - 11367

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	389	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	366	-0-	-54	-0-	15	1	351	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	14	1	313	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	299	-0-	-104	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	336	N	312	-0-	-24	-0-	10	1	302	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 14 RRCID -> 221796 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 14271 PERF.12802 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3028	-0-	-165	-0-	123	1	2904	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
11	3090	X	2656	-0-	-434	-0-	111	1	2545	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	124	1	2674	2	Y	-0-					1
01	3038	X	2815	-0-	-223	-0-	117	1	2696	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	2744	X	2116	-0-	-628	-0-	71	1	2044	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

E. E. GUTIERREZ WELL #: 9 RRCID -> 221917 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.11260 - 13530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2424	-0-	-1265	-0-	98	1	2325	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	3570	X	2307	-0-	-1263	-0-	96	1	2211	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	2513	-0-	-1114	-0-	111	1	2402	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	2168	-0-	-1459	-0-	90	1	2076	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	3248	X	1893	-0-	-1355	-0-	63	1	1829	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JACOBA WELL #: 9 RRCID -> 221919 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10857 - 11065

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	222	-0-	-925	-0-	9	1	213	2	Y	-0-					-0-
11	810	N	655	-0-	-155	-0-	27	1	628	2	Y	-0-					-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	31	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	630	N	630	-0-	-0-	-0-	26	1	603	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-	24	1	685	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

E. E. GUTIERREZ WELL #: 8 RRCID -> 221921 COMPL. DATE 06/15/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10924 - 13222

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	2830	-0-	-518	-0-	115	1	2714	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
11	3240	X	2757	-0-	-483	-0-	115	1	2642	2	Y	-0-					2
12	3348	X	2800	-0-	-548	-0-	124	1	2676	2	Y	-0-					2
01	3162	X	2731	-0-	-431	-0-	114	1	2615	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	2744	X	2301	-0-	-443	-0-	77	1	2223	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					2

LFT WELL #: 3 RRCID -> 222121 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10626 - 10714

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	2			N	-0-					-0-
11	600	N	574	-0-	-26	-0-	574	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-	-234	-0-	882	2			N	-0-					-0-
01	930	N	437	-0-	-493	-0-	437	2			N	-0-					-0-
02	532	N	480	-0-	-52	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 3 RRCID -> 222194 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10520 - 10666

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	135	-0-	-20	-0-	135	2			N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	2			N	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
01	124	N	43	-0-	-81	-0-	43	2			N	-0-					-0-
02	168	N	73	-0-	-95	-0-	73	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222331 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11360 - 11426

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	N	89	-0-	-66	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	25	-0-	-65	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LFT WELL #: 5 RRCID -> 222439 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10997 - 11339

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			N	-0-					-0-
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
12	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-					-0-
01	155	N	27	-0-	-128	-0-	27	2			N	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
IRENE WELL #: 6 RRCID -> 222879 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 13800 PERF.10940 - 12624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	881	-0-	-80	-0-	36	1	845	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	850	-0-	-50	-0-	35	1	815	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	850	-0-	-80	-0-	38	1	812	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	867	-0-	-32	-0-	36	1	831	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	656	-0-	-128	-0-	22	1	634	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	124	1	2924	2	Y	1	3	1			3
							1	9									
11	2880	X	1783	-0-	-1097	-0-	74	1	1709	2	Y	-0-					3
12	2976	X	2828	-0-	-148	-0-	125	1	2703	2	Y	-0-					3
01	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	128	1	2937	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	91	1	2643	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3317	X	2828	-0-	-489	-0-	115	1	2712	2	Y	1	2	1			6
							1	9									
11	3120	X	2787	-0-	-333	-0-	116	1	2670	2	Y	1					7
							1	9									
12	3193	X	2833	-0-	-360	-0-	125	1	2707	2	Y	1					8
							1	9									
01	3193	X	2576	-0-	-617	-0-	107	1	2467	2	Y	2	2	1			8
							2	9									
02	2688	X	2366	-0-	-322	-0-	79	1	2286	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	2	N	-0-					-0-
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	50	1	681	2	N	-0-					-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	35	1	566	2	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	32	1	516	2	N	-0-					-0-
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	38	1	520	2	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	2			N	-0-					-0-
11	360	N	115	-0-	-245	-0-	115	2			N	-0-					-0-
12	589	N	334	-0-	-255	-0-	334	2			N	-0-					-0-
01	434	N	229	-0-	-205	-0-	229	2			N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	58	1	1383	2	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1257	-0-	-93	-0-	52	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	64	1	1389	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1338	-0-	-57	-0-	56	1	1281	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	43	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223434 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10320 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	61	1	1445	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1500	N	1435	-0-	-65	-0-	60	1	1375	2	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1432	-0-	-211	-0-	63	1	1369	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	60	1	1371	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1344	N	1276	-0-	-68	-0-	43	1	1233	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 7 RRCID -> 223743 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 11618 PERF.10598 - 10636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	N	111	-0-	-99	-0-	5	1	106	2	N	-0-					-0-
12	93	N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	7	1	215	2	N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223756 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11396 - 14288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	3505	-0-	-215	-0-	257	1	3248	2	N	-0-					-0-
11	3600	X	3316	-0-	-284	-0-	228	1	3088	2	N	-0-					-0-
12	3720	X	3552	-0-	-168	-0-	208	1	3344	2	N	-0-					-0-
01	3720	X	3465	-0-	-255	-0-	203	1	3262	2	N	-0-					-0-
02	3164	X	3114	-0-	-50	-0-	211	1	2903	2	N	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225683 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11087 - 11148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	663	-0-	-174	-0-	49	1	614	2	N	-0-					-0-
11	750	N	651	-0-	-99	-0-	45	1	606	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	686	-0-	-368	-0-	40	1	646	2	N	-0-					-0-
01	664	N	664	-0-	-0-	-0-	39	1	625	2	N	-0-					-0-
02	616	N	552	-0-	-64	-0-	37	1	515	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

DAISY WELL #: 6 RRCID -> 225684 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8584 - 8785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 225898 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10365 - 11348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2066	X	2066	-0-	-0-	-0-	151	1	1915	2	N	-0-					21
11	2646	X	2646	-0-	-0-	-0-	182	1	2464	2	N	-0-					21
12	1506	X	1506	-0-	-0-	-0-	88	1	1418	2	N	-0-					21
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	N	-0-					21
02	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	267	1	3675	2	N	-0-					21
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 226081 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 13834 PERF.10674 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1385	-0-	-10	-0-	101	1	1284	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	1323	-0-	-27	-0-	91	1	1232	2	N	-0-					-0-
12	1426	N	1375	-0-	-51	-0-	81	1	1294	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1347	-0-	-48	-0-	79	1	1268	2	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	95	1	1311	2	N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 226262 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11318 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	21	1	268	2	N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	16	1	264	2	N	-0-					-0-
01	248	N	223	-0-	-25	-0-	13	1	210	2	N	-0-					-0-
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 226660 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11412 - 11642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	602	-0-	-49	-0-	44	1	558	2	N	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	40	1	546	2	N	-0-					-0-
12	620	N	557	-0-	-63	-0-	33	1	524	2	N	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	32	1	510	2	N	-0-					-0-
02	560	N	499	-0-	-61	-0-	34	1	465	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227514 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.10947 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2226	-0-	-6	-0-	163	1	2063	2	N	-0-					-0-
11	2160	N	2102	-0-	-58	-0-	145	1	1957	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	2128	-0-	-228	-0-	125	1	2003	2	N	-0-					-0-
01	2232	N	2090	-0-	-142	-0-	122	1	1968	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1885	-0-	-75	-0-	128	1	1757	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 227824 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 14056 PERF.13392 - 13914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	575	-0-	-262	-0-	42	1	533	2	N	-0-					-0-
11	810	N	638	-0-	-172	-0-	44	1	594	2	N	-0-					-0-
12	783	N	783	-0-	-0-	-0-	46	1	737	2	N	-0-					-0-
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	43	1	700	2	N	-0-					-0-
02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	50	1	685	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 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
10	2728	N	2580	-0-	-148	-0-	189	1	2391	2	N	-0-			-0-
11	2430	N	2281	-0-	-149	-0-	157	1	2124	2	N	-0-			-0-
12	2914	N	2689	-0-	-225	-0-	158	1	2531	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2138	-0-	-435	-0-	125	1	2013	2	N	-0-			-0-
02	2128	N	2081	-0-	-47	-0-	141	1	1940	2	N	-0-			-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 4 RRCID -> 229615 COMPL. DATE 06/19/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10969 - 10998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	4951	-0-	-2241	-0-	67	1	4884	2	N	-0-			-0-
11	6840	X	5222	-0-	-1618	-0-	252	1	4970	2	N	-0-			-0-
12	7901	X	7901	-0-	-0-	-0-	364	1	7537	2	N	-0-			-0-
01	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	324	1	6687	2	N	-0-			-0-
02	6492	X	6492	-0-	-0-	-0-	243	1	6249	2	N	-0-			-0-
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT			-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
10	868	N	740	-0-	-128	-0-	30	1	710	2	N	-0-			-0-
11	840	N	626	-0-	-214	-0-	26	1	600	2	N	-0-			-0-
12	868	N	773	-0-	-95	-0-	34	1	739	2	N	-0-			-0-
01	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	42	1	961	2	N	-0-			-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	31	1	909	2	N	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	1054	N	656	-0-	-398	-0-	48	1	608	2	N	-0-			-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	64	1	860	2	N	-0-			-0-
12	930	N	533	-0-	-397	-0-	31	1	502	2	N	-0-			-0-
01	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	85	1	1363	2	N	-0-			-0-
02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	59	1	819	2	N	-0-			-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-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
10	1023	N	919	-0-	-104	-0-	37	1	882	2	Y	-0-			-0-
11	960	N	930	-0-	-30	-0-	39	1	891	2	Y	-0-			-0-
12	1023	N	966	-0-	-57	-0-	43	1	923	2	Y	-0-			-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	40	1	911	2	Y	1	1 1		-0-
							1	9							
02	868	N	791	-0-	-77	-0-	26	1	765	2	Y	-0-			-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT			-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 51 RRCID -> 232151 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10653 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	8	1	188	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	130	-0-	-20	-0-	5	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	7	1	161	2	Y	-0-					-0-
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	4	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	48	1	1126	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1200	N	1142	-0-	-58	-0-	48	1	1094	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1160	-0-	-49	-0-	51	1	1109	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	48	1	1108	2	Y	1					1
							1	9									
02	1064	N	1026	-0-	-38	-0-	34	1	992	2	Y	-0-					1
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2015	N	1890	-0-	-125	-0-	138	1	1752	2	N	-0-					-0-
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	125	1	1697	2	N	-0-					-0-
12	2294	N	1937	-0-	-357	-0-	114	1	1823	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1877	-0-	-14	-0-	110	1	1767	2	N	-0-					-0-
02	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	120	1	1656	2	N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
10	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			N	-0-					-0-
11	270	N	25	-0-	-245	-0-	1	1	24	2	N	-0-					-0-
12	62	N	13	-0-	-49	-0-	1	1	12	2	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-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
10	527	N	527	-0-	-0-	-0-	21	1	506	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	18	1	403	2	Y	-0-					-0-
12	559	N	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	362	-0-	-165	-0-	15	1	347	2	Y	-0-					-0-
02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	13	1	385	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 30 RRCID -> 233757 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10322 - 11076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	71	1	1671	2	Y	-0-	2	1			1
11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	71	1	1627	2	Y	-0-					1
12	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	78	1	1689	2	Y	-0-					1
01	1736	N	1593	-0-	-143	-0-	66	1	1526	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1596	N	1582	-0-	-14	-0-	53	1	1528	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-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
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	24	1	571	2	N	-0-					-0-
11	630	N	308	-0-	-322	-0-	13	1	295	2	N	-0-					-0-
12	651	N	429	-0-	-222	-0-	19	1	410	2	N	-0-					-0-
01	589	N	104	-0-	-485	-0-	4	1	100	2	N	-0-					-0-
02	280	N	101	-0-	-179	-0-	3	1	98	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234855 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 13900 PERF.10387 - 12941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	56	1	710	2	N	-0-					-0-
11	690	N	670	-0-	-20	-0-	46	1	624	2	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	N	-0-					-0-
01	744	N	581	-0-	-163	-0-	34	1	547	2	N	-0-					-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	44	1	610	2	N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-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
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	8	1	201	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	154	-0-	-116	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	19	1	433	2	Y	-0-					-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	7	1	203	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-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
10	558	N	553	-0-	-5	-0-	40	1	513	2	N	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	38	1	518	2	N	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	34	1	542	2	N	-0-					-0-
01	587	N	587	-0-	-0-	-0-	34	1	553	2	N	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	40	1	553	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-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
10	1023	N	983	-0-	-40	-0-	40	1	943	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	42	1	971	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	887	-0-	-105	-0-	39	1	848	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	893	-0-	-99	-0-	37	1	855	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 236298 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 14137 PERF.10789 - 13852

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2728	X	1352	-0-	-1376	-0-	55	1 9	1296	2	N	1	2	1			1
11	2430	X	1291	-0-	-1139	-0-	54	1	1237	2	N	-0-					1
12	1550	X	1320	-0-	-230	-0-	58	1	1262	2	N	-0-					1
01	1364	N	1329	-0-	-35	-0-	55	1 9	1273	2	N	1	2	1			-0-
02	1204	N	1158	-0-	-46	-0-	39	1 9	1118	2	N	1	1	1			-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 40 RRCID -> 236365 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 1 - 1

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 236933 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11860 PERF.11249 - 11616

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236943 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.11907 - 13012

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9486	X	8779	-0-	-707	-0-	356	1 3 9	8420	2	N	3	6	1			11
11	9090	X	8633	-0-	-457	-0-	360	1 1 9	8272	2	N	1					12
12	9393	X	8846	-0-	-547	-0-	391	1 1 9	8454	2	N	1					13
01	9238	X	8990	-0-	-248	-0-	375	1 6 9	8609	2	N	5	5	1			13
02	8148	X	8032	-0-	-116	-0-	268	1 3 9	7761	2	N	3	3	1			13
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					13

FLORES, L. G. WELL #: 56 RRCID -> 237078 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10302 - 11068

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	726	N	726	-0-	-0-	-0-	29	1	697	2	N	-0-					-0-
11	916	N	916	-0-	-0-	-0-	38	1	878	2	N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	36	1	779	2	N	-0-					-0-
01	651	N	650	-0-	-1	-0-	27	1	623	2	N	-0-					-0-
02	588	N	526	-0-	-62	-0-	18	1	508	2	N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 54 RRCID -> 237096 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11083 - 11262

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 57 RRCID -> 237143 COMPL. DATE 08/31/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10970 - 11088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238118 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 14450 PERF.11410 - 14165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	856	-0-	-43	-0-	63	1	793	2	N	-0-					-0-
11	840	N	773	-0-	-67	-0-	53	1	720	2	N	-0-					-0-
12	899	N	872	-0-	-27	-0-	51	1	821	2	N	-0-					-0-
01	868	N	748	-0-	-120	-0-	44	1	704	2	N	-0-					-0-
02	728	N	587	-0-	-141	-0-	40	1	547	2	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 53 RRCID -> 238497 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.10665 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2375	-0-	-260	-0-	96 1	1 9	2278	2	N	1	2	1			1
11	2491	N	2491	-0-	-0-	-0-	104	1	2387	2	N	-0-					1
12	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	111	1	2405	2	N	-0-					1
01	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	104 2	1 9	2390	2	N	2	2	1			1
02	2324	N	2210	-0-	-114	-0-	74 1	1 9	2135	2	N	1	1	1			1
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					1

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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	21	1	488	2	N	-0-					-0-
12	589	N	398	-0-	-191	-0-	18	1	380	2	N	-0-					-0-
01	496	N	461	-0-	-35	-0-	19	1	442	2	N	-0-					-0-
02	476	N	408	-0-	-68	-0-	14	1	394	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	105	1	31	2	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	N	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	156	2	N	-0-					-0-
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 242345 COMPL. DATE 12/21/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10555 - 11966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2695	-0-	-405	-0-	109 1	1 9	2585	2	N	1	2	1			5
11	3000	X	2672	-0-	-328	-0-	111 1	1 9	2560	2	N	1					6
12	3100	X	2647	-0-	-453	-0-	117 1	1 9	2529	2	N	1					7
01	2945	X	2657	-0-	-288	-0-	111 2	1 9	2544	2	N	2	2	1			7
02	2576	X	2424	-0-	-152	-0-	81 2	1 9	2341	2	N	2	1	1			8
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					8

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	930	X	593	-0-	-337	-0-	24 2	1 9	567	2	N	2	4	1			7
11	900	X	716	-0-	-184	-0-	30 1	1 9	685	2	N	1					8
12	930	X	725	-0-	-205	-0-	32 1	1 9	692	2	N	1					9
01	837	X	725	-0-	-112	-0-	30 3	1 9	692	2	N	3	4	1			8
02	672	X	652	-0-	-20	-0-	22 2	1 9	628	2	N	2	2	1			8
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					8

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
10	713	N	609	-0-	-104	-0-	45	1	564	2	N	-0-					-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	49	1	661	2	N	-0-					-0-
12	755	N	755	-0-	-0-	-0-	44	1	711	2	N	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	39	1	635	2	N	-0-					-0-
02	672	N	600	-0-	-72	-0-	41	1	559	2	N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES-NORTH WELL #: 9 RRCID -> 247412 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14208 PERF.11120 - 11150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23932	X	16606	-0-	-7326	-0-	226	1	16380	2	N	-0-					-0-
11	23160	X	16217	-0-	-6943	-0-	783	1	15434	2	N	-0-					-0-
12	23932	X	17877	-0-	-6055	-0-	823	1	17054	2	N	-0-					-0-
01	21018	X	17814	-0-	-3204	-0-	820	1	16939	2	N	50					50
							55	9									
02	17317	X	17317	-0-	-0-	-0-	645	1	16604	2	N	62					112
							68	9									
03	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					N	NO RPT					112

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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	37	1	869	2	N	-0-	1	1			-0-
11	810	N	796	-0-	-14	-0-	33	1	763	2	N	-0-					-0-
12	930	N	789	-0-	-141	-0-	35	1	754	2	N	-0-					-0-
01	899	N	788	-0-	-111	-0-	33	1	754	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	23	1	662	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 247803 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11571 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5366	X	5366	-0-	-0-	-0-	217	1	5149	2	N	-0-					-0-
11	4920	X	4680	-0-	-240	-0-	195	1	4485	2	N	-0-					-0-
12	5084	X	5009	-0-	-75	-0-	221	1	4788	2	N	-0-					-0-
01	5394	X	4973	-0-	-421	-0-	208	1	4765	2	N	-0-					-0-
02	4872	X	3653	-0-	-1219	-0-	122	1	3531	2	N	-0-					-0-
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					-0-

BUNCH, ROY WELL #: 1 RRCID -> 248532 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9944 - 10341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	344	-0-	-59	-0-	344	2			N	-0-					-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			N	-0-					-0-
12	341	N	301	-0-	-40	-0-	301	2			N	-0-					-0-
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	284	2			N	-0-					-0-
02	280	N	244	-0-	-36	-0-	244	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RAUL VOLPE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 251537 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11807 PERF. 9572 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLPE WELL #: 1 RRCID -> 251977 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 12013 PERF. 8994 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 32 RRCID -> 254608 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10268 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	2	N	-0-					-0-
11	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	N	-0-					-0-
12	248	N	129	-0-	-119	-0-	6	1	123	2	N	-0-					-0-
01	341	N	144	-0-	-197	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
02	224	N	179	-0-	-45	-0-	6	1	173	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 1 RRCID -> 265117 COMPL. DATE 02/03/2011 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8650 - 8799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8837	X	8837	-0-	-0-	-0-	1357	1	7480	2	N	-0-					-0-
11	8001	X	8001	-0-	-0-	-0-	1240	1	6761	2	N	-0-					-0-
12	7839	X	7839	-0-	-0-	-0-	1149	1	6690	2	N	-0-					-0-
01	8327	X	8327	-0-	-0-	-0-	1203	1	7124	2	N	-0-					-0-
02	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	1440	1	6821	2	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VESTER WELL #: 2 RRCID -> 267500 COMPL. DATE 11/12/2011 TOTAL DEPTH 13530 PERF. 8659 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6060	X	6060	-0-	-0-	-0-	931	1	5129	2	Y	-0-					-0-
11	7884	X	7884	-0-	-0-	-0-	1221	1	6663	2	Y	-0-					-0-
12	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	1009	1	5871	2	Y	-0-					-0-
01	6933	X	6933	-0-	-0-	-0-	1001	1	5932	2	Y	-0-					-0-
*02	5945	X	5945	-0-	-0-	-0-	1032	1	4890	2	Y	21					21
							23	9									
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					21

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
10	13113	X	11506	-0-	-1607	-0-	1767	1	9739	2	Y	-0-					-0-
11	12690	X	10733	-0-	-1957	-0-	1663	1	9070	2	Y	-0-					-0-
12	13349	X	13349	-0-	-0-	-0-	1951	1	11362	2	Y	33					33
							36	9									
01	13490	X	13490	-0-	-0-	-0-	1948	1	11542	2	Y	-0-					33
*02	10388	X	8853	-0-	-1535	-0-	1543	1	7310	2	Y	-0-					33
03	13113	X	NO RPT	-0-	-13113	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	84	1	1998	2	N	37					162
							41	9									
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	23	1	524	2	N	15					177
							17	9									
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	12	1	264	2	N	-0-					177
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	69	1	1579	2	N	-0-					177
02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	68	1	1964	2	N	-0-					177
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	8277	X	6150	-0-	-2127	-0-	945	1	5205	2	N	-0-					-0-
11	8010	X	5655	-0-	-2355	-0-	876	1	4779	2	N	-0-					-0-
12	8277	X	6080	-0-	-2197	-0-	891	1	5189	2	N	-0-					-0-
01	6417	X	5870	-0-	-547	-0-	848	1	5022	2	N	-0-					-0-
02	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	985	1	4663	2	N	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4154	X	1714	-0-	-2440	-0-	69	1	1625	2	N	18					30
							20	9									
11	3450	X	3284	-0-	-166	-0-	137	1	3147	2	N	-0-					30
12	2728	X	2053	-0-	-675	-0-	91	1	1962	2	N	-0-					30
01	2693	X	2693	-0-	-0-	-0-	112	1	2581	2	N	-0-					30
02	3080	X	1762	-0-	-1318	-0-	58	1	1693	2	N	10					40
							11	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					40

JK EXPLORATION & PRODUCTION,INC. 433012
GUTIERREZ, RAQUEL WELL #: 1 RRCID -> 195934 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9831 - 9958

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175
MUNOZ WELL #: 1 C RRCID -> 117857 COMPL. DATE 07/29/1985 TOTAL DEPTH 13015 PERF.10558 - 11335

10	868	N	841	-0-	-27	-0-	841	2			N	-0-					-0-
11	870	N	766	-0-	-104	-0-	766	2			N	-0-					-0-
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	831	2			N	-0-					-0-
01	837	N	790	-0-	-47	-0-	790	2			N	-0-					-0-
02	728	N	716	-0-	-12	-0-	716	2			N	-0-					-0-
03	837	N	766	-0-	-71	-0-	766	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

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2017 - P/A 10/13/17

SAN MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 124477 COMPL. DATE 04/15/1987 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10784 - 10838

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2017 - P/A 10/23/17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					52
03	14B2	EXT	-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

10	1860	N	452	-0-	-1408	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	870	N	580	-0-	-290	-0-	580	2			N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	2597	2			N	-0-					-0-
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	4980	-0-	2180	2180	4980	2			N	-0-					-0-
*03	3100	N	2215	-0-	-885	1295	2215	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 201865 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10881 - 11538

10	1116	N	919	-0-	-197	-0-	919	2			N	-0-					-0-
11	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
12	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					-0-
01	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1394	-0-	-32	-0-	1394	2			N	-0-					-0-

GUTIERREZ, T. WELL #: 1 RRCID -> 206983 COMPL. DATE 06/27/2005 TOTAL DEPTH 13950 PERF.11444 - 13680

10	1302	N	1015	-0-	-287	-0-	1015	2			N	-0-					-0-
11	1290	N	1000	-0-	-290	-0-	1000	2			N	-0-					-0-
12	1209	N	1125	-0-	-84	-0-	1125	2			N	-0-					-0-
01	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	1268	2			N	-0-					-0-
02	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			N	-0-					-0-

BERNARDO BUSTAMANTE G. U. WELL #: 4 RRCID -> 207567 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11374 - 11466

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1054	N	968	-0-	-86	-0-	968	2			N	-0-					-0-
11	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-					-0-
12	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2324	2			N	-0-					-0-
01	961	N	915	-0-	-46	-0-	915	2			N	-0-					-0-
02	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	2			N	-0-					-0-
03	2325	N	2318	-0-	-7	-0-	2318	2			N	-0-					-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208787 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 13908 PERF.10825 - 11501

10	3038	X	2647	-0-	-391	-0-	2647	2			N	-0-					-0-
11	3126	X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	2			N	-0-					-0-
12	3038	X	2801	-0-	-237	-0-	2801	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2205	-0-	-523	-0-	2205	2			N	-0-					-0-
02	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	3158	2			N	-0-					-0-
*03	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	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
10	3100	N	4165	-0-	1065	1065	4165	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3706	-0-	706	1771	3706	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	4251	-0-	1151	2922	4251	2			N	-0-					-0-
01	5883	X	2961	-0-	-2922	-0-	2961	2			N	-0-					-0-
02	2492	X	1338	-0-	-1154	-0-	1338	2			N	-0-					-0-
03	2759	X	921	-0-	-1838	-0-	921	2			N	-0-					-0-

ABELINO WELL #: 2 RRCID -> 233962 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11628 - 12656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1995	-0-	-20	-0-	1995	2			N	-0-					-0-
11	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	2			N	-0-					-0-
12	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	1912	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1659	-0-	-325	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1648	-0-	-200	-0-	1648	2			N	-0-					-0-
03	1922	N	1631	-0-	-291	-0-	1631	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 243257 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.11851 - 14650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	2			N	-0-					-0-
11	2578	N	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			N	-0-					-0-
12	3057	N	3057	-0-	-0-	-0-	3057	2			N	-0-					-0-
01	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-
02	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			N	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 3 RRCID -> 244494 COMPL. DATE 03/23/2009 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11832 - 11874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	1971	2			N	-0-					-0-
11	2730	N	1493	-0-	-1237	-0-	1493	2			N	-0-					-0-
12	2728	N	1312	-0-	-1416	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	1984	N	1196	-0-	-788	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	1282	-0-	-118	-0-	1282	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	1185	-0-	-117	-0-	1185	2			N	-0-					-0-

MARWELL PETROLEUM LTD PARTNRSHIP 531085
DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 129646 COMPL. DATE 12/30/1988 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10894 - 11508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	809	-0-	-214	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	782	2			N	-0-					-0-
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	2			N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-					-0-
02	746	N	746	-0-	-0-	-0-	746	2			N	-0-					-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 130143 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11410 - 11563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
LANIER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 253316 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7410 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	320	-0-	-424	-0-	216	1	104	2	N	-0-					44
11	630	N	246	-0-	-384	-0-	216	1	30	2	N	-0-					44
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	1			N	-0-					44
01	310	N	217	-0-	-93	-0-	217	1			N	-0-					44
02	224	N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-					44
*03	711	N	711	-0-	-0-	-0-	216	1	494	2	N	1	1	8			44
							1	9									

RICOCHET ENERGY, INC. 710549
NOE FERNANDEZ WELL #: 1 RRCID -> 280313 COMPL. DATE 12/12/2015 TOTAL DEPTH 10379 PERF. 9871 - 10141

10	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
11	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
12	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
01	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
02	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48
03	0	W	-0-	-0-	-0-	42723					N	-0-					48

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 169192 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 13046

10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	246	1	3687	2	Y	-0-					-0-
11	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	193	1	3343	2	Y	-0-					-0-
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	108	1	3146	2	Y	-0-					-0-
01	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	148	1	3226	2	Y	-0-					-0-
02	3090	X	3090	-0-	-0-	-0-	108	1	2982	2	Y	-0-					-0-
*03	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	20	1	2979	2	Y	-0-					-0-

L. GARZA WELL #: 7 RRCID -> 170350 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10708 - 10754

10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	37	1	554	2	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	30	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	18	1	512	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	474	-0-	-115	-0-	21	1	453	2	Y	-0-					-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	411	2	Y	-0-					-0-
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	4	1	527	2	Y	-0-					-0-

GARZA, L. WELL #: 6 RRCID -> 172011 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 13300 PERF.10583 - 12378

10	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	145	1	2165	2	Y	56					131
							62	9									
11	2035	X	2035	-0-	-0-	-0-	108	1	1874	2	Y	48	178	1			1
							53	9									
12	2852	X	2131	-0-	-721	-0-	71	1	2060	2	Y	-0-					1
01	2728	X	1895	-0-	-833	-0-	79	1	1736	2	Y	73					74
							80	9									
02	2156	X	1477	-0-	-679	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					74
03	2387	X	1553	-0-	-834	-0-	10	1	1543	2	Y	-0-					74

GARZA L. WELL #: 8 RRCID -> 173084 COMPL. DATE 04/30/1999 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10795 - 11459

10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					-0-
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	9	1	275	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	12	1	256	2	Y	-0-					-0-
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	9	1	251	2	Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	2	1	314	2	Y	-0-					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	1900	N	2624	-0-	724	724	164	1	2460	2	Y	-0-					1
11	2792	N	2068	-0-	-724	-0-	113	1	1955	2	Y	-0-					1
12	2522	N	2522	-0-	-0-	-0-	84	1	2438	2	Y	-0-					1
01	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	98	1	2136	2	Y	-0-					1
02	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	84	1	2311	2	Y	-0-					1
*03	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	15	1	2265	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
10	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	97	1	1453	2	Y	-0-					-0-
11	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	74	1	1282	2	Y	-0-					-0-
12	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	50	1	1472	2	Y	-0-					-0-
01	1550	N	1190	-0-	-360	-0-	52	1	1138	2	Y	-0-					-0-
02	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	35	1	969	2	Y	-0-					-0-
03	1519	N	1059	-0-	-460	-0-	7	1	1052	2	Y	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	465	1	241	2	Y	-0-					20
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	401	1	64	2	Y	-0-					20
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1926	1	111	2	Y	-0-					20
01	3100	N	5390	-0-	2290	2290	4826	1	564	2	Y	-0-					20
*02	2800	N	2300	-0-	-500	1790	1968	1	332	2	Y	-0-					20
*03	3100	N	2678	-0-	-422	1368	2503	1	175	2	Y	-0-					20

MOFFAT, ELZA GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 203507 COMPL. DATE 08/02/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10158 - 10172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	748	1	388	2	Y	-0-					-0-
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	718	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1027	1	60	2	Y	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	888	1	104	2	Y	-0-					-0-
*02	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	870	1	147	2	Y	-0-					-0-
*03	922	N	922	-0-	-0-	-0-	861	1	61	2	Y	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
LA SOLEDAD WELL #: 2 RRCID -> 218820 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.11348 - 11359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	327	-0-	-45	-0-	44	1	283	2	N	-0-					-0-
11	312	N	312	-0-	-0-	-0-	42	1	270	2	N	-0-					-0-
12	279	N	267	-0-	-12	-0-	36	1	231	2	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITTIER WELL #: 1 RRCID -> 218877 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10784 - 11350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	249	1	1598	2	N	-0-					-0-
11	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	238	1	1526	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1507	-0-	-260	-0-	203	1	1304	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

LA SOLEDAD WELL #: 1 RRCID -> 219693 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 12351 PERF.10442 - 11866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	N	903	-0-	-1205	-0-	122	1	781	2	N	-0-					-0-
11	863	N	863	-0-	-0-	-0-	117	1	746	2	N	-0-					-0-
*12	737	N	737	-0-	-0-	-0-	100	1	637	2	N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SOLEDAD WELL #: 3 RRCID -> 222309 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF.10728 - 10734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	127	1	816	2	N	-0-					-0-
11	1170	N	900	-0-	-270	-0-	121	1	779	2	N	-0-					-0-
12	868	N	769	-0-	-99	-0-	103	1	666	2	N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL EBANITO WELL #: 2 RRCID -> 224973 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12146 PERF.10742 - 11656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	25	1	1584	2	N	-0-					-0-
11	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	21	1	1329	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1154	-0-	-334	-0-	18	1	1136	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	561	1	3595	2	N	-0-					43
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	536	1	3434	2	N	-0-	30	7			13
12	3999	X	3391	-0-	-608	-0-	458	1	2933	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					-0-
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	310	N	245	-0-	-65	-0-	33	1	212	2	N	-0-					-0-
11	390	N	234	-0-	-156	-0-	32	1	202	2	N	-0-					-0-
12	372	N	200	-0-	-172	-0-	27	1	173	2	N	-0-					-0-
01	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1922	N	739	-0-	-1183	-0-	12	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	621	-0-	-489	-0-	10	1	611	2	N	-0-					-0-
12	558	N	530	-0-	-28	-0-	8	1	522	2	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1974	N	1974	-0-	-0-	-0-	266	1	1708	2	N	-0-					-0-
11	2730	N	1885	-0-	-845	-0-	254	1	1631	2	N	-0-					-0-
12	2015	N	1610	-0-	-405	-0-	217	1	1393	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES (MIDDLE WILCOX CONS.) //CONT.// 39818 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	1052	1	6743	2	N	-0-					29
11	7446	X	7446	-0-	-0-	-0-	1005	1	6441	2	N	-0-	8	7			21
12	7099	X	6360	-0-	-739	-0-	858	1	5502	2	N	-0-					-0-
01	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-
02	6412	X	NO RPT	-0-	-6412	-0-					N	NO RPT					-0-
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-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

10	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	335	1	1386	3	N	-0-					-0-
11	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	234	1	1059	3	N	-0-					-0-
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	332	1	2449	3	N	-0-					-0-
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	270	1	1433	3	N	-0-					-0-
02	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	204	1	945	3	N	-0-					-0-
*03	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	314	1	1260	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 14 RRCID -> 193715 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6644 - 6706

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FALCON PRODUCTION CO. 260263
CANTU WELL #: 3 RRCID -> 114800 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 7041 - 7354

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEINTZ (VICKSBURG 10400) 40182 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192224 COMPL. DATE 12/29/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF. 8520 - 8570

10	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					25
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	21	2			N	-0-					25
12	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					25
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					25
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					25
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					25

OLIVAREZ-VAN DRESAR UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193839 COMPL. DATE 12/15/2002 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8980 - 10556

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	936	N	936	-0-	-0-	-0-	936	2			N	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	2			N	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	341	N	140	-0-	-201	-0-	140	2			N	-0-					-0-

HENNE-WINCH-FERRIS 40448 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM HOGG
HOLBEIN & WRIGHT RESOURCES INC. 391475
HOLBEIN WELL #: 2 RRCID -> 066648 COMPL. DATE 02/14/1976 TOTAL DEPTH 1230 PERF. 1190 - 1200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (HERBST III) 40678 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
HERBST-TOREL WELL #: 3 RRCID -> 092247 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9978 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	2282	-0-	-818	-0-	2282	2			N	-0-					478
11	2310	X	1676	-0-	-634	-0-	1676	2			N	-0-					478
12	2387	X	1673	-0-	-714	-0-	1673	2			N	-0-					478
01	2356	X	1546	-0-	-810	-0-	1546	2			N	-0-					478
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	2			N	-0-					478
*03	1732	N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2			N	-0-	80	1			398

HERBST-TOREL WELL #: 2 RRCID -> 226174 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9584 - 9616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	19	-0-	-818	-0-	19	2			N	-0-					176
11	210	N	19	-0-	-191	-0-	19	2			N	-0-					176
12	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	1181	2	3	9	N	3					179
01	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					179
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	430	2			N	-0-					179
03	1178	N	855	-0-	-323	-0-	855	2			N	-0-	54	1			125

HERBST-TOREL WELL #: 13 RRCID -> 244171 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9690 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST-WILCOX (TOREL) //CONT.// 40678 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
HERBST-TOREL WELL #: 10 RRCID -> 226181 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9204 - 9649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-					12
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	155	2			N	-0-					12
12	248	N	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-					12
01	217	N	133	-0-	-84	-0-	133	2			N	-0-					12
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					12
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	163	2	22	9	N	20	20	1			12

HERBST-TOREL WELL #: 11 RRCID -> 227590 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9140 - 9160

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					275
11	480	X	444	-0-	-36	-0-	444	2			N	-0-					275
12	855	X	855	-0-	-0-	-0-	855	2			N	-0-					275
01	836	X	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					275
02	504	X	460	-0-	-44	-0-	460	2			N	-0-					275
03	868	X	511	-0-	-357	-0-	511	2			N	-0-	30	1			245

HERBST-TOREL WELL #: 14 RRCID -> 230240 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9422 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0	W	4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

HURD ENTERPRISES, LTD. 419886
HERBST, F. WELL #: 1 RRCID -> 230628 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 13070 PERF. 9033 - 9040

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	141	1	1330	3	N	34					181
							37	9									
11	1560	N	1126	-0-	-434	-0-	129	1	985	3	N	11					192
							12	9									
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	129	1	1159	3	N	-0-					192
01	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	141	1	1315	3	N	12					204
							13	9									
02	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	130	1	1129	3	N	-0-					204
*03	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	144	1	1226	3	N	7					211
							8	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
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-					117
11	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	2150	3			N	-0-					117
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	3			N	-0-					117
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-					117
02	1820	N	1564	-0-	-256	-0-	1564	3			N	-0-					117
03	1891	N	1564	-0-	-327	-0-	1564	3			N	-0-					117

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
10	744	N	710	-0-	-34	-0-	68	1	642	3	N	-0-					9
11	690	N	584	-0-	-106	-0-	68	1	516	3	N	-0-					9
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	67	1	606	3	N	-0-					9
01	701	N	701	-0-	-0-	-0-	68	1	633	3	N	-0-					9
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	66	1	571	3	N	-0-					9
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	73	1	616	3	N	-0-					9

HEREFORD (LOBO) //CONT.// 40682 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HEREFORD -T- WELL #: 38 RRCID -> 151294 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 7942 PERF. 7392 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD -T- WELL #: 43 RRCID -> 165166 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3892 - 3946

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEREFORD, L. M. -T- WELL #: 53 RRCID -> 247054 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7610 - 8461

*05	1054	X	564	-0-	-490	-0-	549	2	15	9	N	14	144	1			15
*06	570	X	508	-0-	-62	-0-	508	2			N	-0-					15
*07	530	X	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					15
*08	526	X	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					15
*09	540	X	456	-0-	-84	-0-	455	2	1	9	N	1					14
*10	558	X	518	-0-	-40	-0-	518	2			N	-0-					14
*11	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2			N	-0-					14
*12	527	X	382	-0-	-145	-0-	382	2			N	-0-					14
*01	527	X	451	-0-	-76	-0-	451	2			N	-0-					14
*02	476	X	450	-0-	-26	-0-	450	2			N	-0-					14
*03	1399	X	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					14

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

10	2666	X	2175	-0-	-491	-0-	208	1	1967	2	N	-0-					140
11	2520	X	2205	-0-	-315	-0-	220	1	1985	2	N	-0-					140
12	2604	X	1998	-0-	-606	-0-	213	1	1785	2	N	-0-					140
01	2418	X	2087	-0-	-331	-0-	205	1	1882	2	N	-0-					140
02	2156	X	1791	-0-	-365	-0-	177	1	1614	2	N	-0-					140
03	2294	X	2214	-0-	-80	-0-	194	1	2020	2	N	-0-					140

C.H. RAMIREZ MINERALS, LTD. WELL #: 2 RRCID -> 222207 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 7557 PERF. 6943 - 7093

10	682	X	675	-0-	-7	-0-	65	1	610	2	N	-0-					23
11	690	X	521	-0-	-169	-0-	51	1	470	2	N	-0-					23
12	713	X	549	-0-	-164	-0-	60	1	489	2	N	-0-					23
01	713	X	598	-0-	-115	-0-	60	1	538	2	N	-0-					23
02	616	X	442	-0-	-174	-0-	44	1	398	2	N	-0-					23
*03	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	86	1	1041	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
10	4681	X	173	-0-	-4508	-0-	4	1	169	2	N	-0-					170
11	4170	X	-0-	-0-	-4170	-0-					N	-0-					170
12	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					170
01	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					N	-0-					170
02	2128	X	-0-	-0-	-2128	-0-					N	-0-					170
03	186	X	153	-0-	-33	-0-	5	1	148	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

10	310	X	267	-0-	-43	-0-	22	1	245	2	N	-0-					22
11	506	X	506	-0-	-0-	-0-	51	1	455	2	N	-0-					22
12	390	X	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	2	N	-0-					22
01	341	X	323	-0-	-18	-0-	32	1	291	2	N	-0-					22
02	498	X	498	-0-	-0-	-0-	49	1	449	2	N	-0-					22
03	527	X	504	-0-	-23	-0-	53	1	451	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

10	16430	X	13054	-0-	-3376	-0-	1087	1	11938	2	N	26					115
							29	9									
11	14460	X	13754	-0-	-706	-0-	1243	1	12486	2	N	23					138
							25	9									
12	14291	X	13280	-0-	-1011	-0-	1282	1	11972	2	N	24					162
							26	9									
01	14074	X	7877	-0-	-6197	-0-	731	1	7143	2	N	3					165
							3	9									
02	12824	X	12596	-0-	-228	-0-	1189	1	11407	2	N	-0-					165
03	14198	X	12528	-0-	-1670	-0-	1254	1	11271	2	N	3					168
							3	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERMANN (FROST A) 40709 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
HERMANN, E WELL #: 20 RRCID -> 276265 COMPL. DATE 11/13/2014 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3721 - 3731

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN (VELA) 40712 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
DEGARCIA, B. G. WELL #: 87 RRCID -> 276083 COMPL. DATE 02/26/2015 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3935 - 3943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		18	-0-	18	88	18	2			Y	-0-					-0-
11	97	R	9	-0-	-88	-0-	9	2			Y	-0-					-0-
12	248	#	17	-0-	-231	-0-	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	62	#	47	-0-	-15	-0-	3	1	44	2	Y	-0-					-0-
02	56	#	11	-0-	-45	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-

HET (2700) 40915 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SUN EXPLORATION, INC. 829289
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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	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
10	1705	#	719	-0-	-986	-0-	719	2			N	-0-					-0-
11	1560	#	1509	-0-	-51	-0-	1509	2			N	-0-					-0-
12	1116	#	1034	-0-	-82	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
01	1076	R	1076	-0-	-0-	-0-	1076	2			N	-0-					-0-
02	1400	N	835	-0-	-565	-0-	835	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	862	-0-	-161	-0-	862	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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					351
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/07/2010

HIBERNIA (5100) 41007 670 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
OFFSPRING WELL SALVAGE 618934
WEBB, PATRICIA F. WELL #: RRCID -> 153987 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5184 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/27/2017 - PLUGGED 06/27/17

HIDALGO (BELL) 41078 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 2 U RRCID -> 010891 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6532 - 7263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KAWAHATA UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010892 COMPL. DATE 05/11/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	92 32	1 9	455	2	Y	29					45
11	497	N	497	-0-	-0-	-0-	84 23	1 9	390	2	Y	21					66
12	595	N	595	-0-	-0-	-0-	95 33	1 9	467	2	Y	30	49	1			47
01	465	N	297	-0-	-168	-0-	79 11	1 9	207	2	Y	10					57
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	146 19	1 9	357	2	Y	17					74
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	136 14	1 9	354	2	Y	13	52	1			35

KAWAHATA UNIT WELL #: 3 M RRCID -> 043989 COMPL. DATE 02/02/1968 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-

HIDALGO (CORD) 41078 124 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE -A- UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 010899 COMPL. DATE 01/14/1957 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6980 - 6990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 L RRCID -> 010900 COMPL. DATE 01/17/1957 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6975 - 6990

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-

ROCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 253120 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7114 - 7123

10	478 N	478	-0-	-0-	-0-	79	1	399	2	N	-0-					-0-
11	264 N	264	-0-	-0-	-0-	46	1	218	2	N	-0-					-0-
12	357 N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	N	-0-					-0-
01	465 N	176	-0-	-289	-0-	49	1	127	2	N	-0-					-0-
02	272 N	272	-0-	-0-	-0-	79	1	193	2	N	-0-					-0-
03	372 N	212	-0-	-160	-0-	59	1	153	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

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-

SAVAGE UNIT -A- WELL #: 1 U RRCID -> 010873 COMPL. DATE 10/22/1955 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6154 - 6170

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAVAGE UNIT -B- WELL #: 1 U RRCID -> 010874 COMPL. DATE 12/01/1955 TOTAL DEPTH 7735 PERF. 6245 - 6255

10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	255	1	1266	2	Y	29					45
						32	9									
11	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	321	1	1494	2	Y	21					66
						23	9									
12	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	301	1	1478	2	Y	30	49	1			47
						33	9									
01	1085 N	1026	-0-	-59	-0-	281	1	734	2	Y	10					57
						11	9									
02	980 N	947	-0-	-33	-0-	270	1	658	2	Y	17					74
						19	9									
*03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	315	1	820	2	Y	13	52	1			35
						14	9									

HIDALGO (EL TEXANO, UPPER) //CONT.// 41078 186 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 T RRCID -> 010853 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	118	1	1262	2	Y	18	129	1			18
							20	9									
11	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	116	1	1239	2	Y	44					62
							48	9									
12	1426	N	1228	-0-	-198	-0-	105	1	1082	2	Y	37					99
							41	9									
01	1395	N	601	-0-	-794	-0-	60	1	528	2	Y	12					111
							13	9									
02	1316	N	785	-0-	-531	-0-	47	1	686	2	Y	47					158
							52	9									
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	91	1	1145	2	Y	61	109	1			110
							67	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

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-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
SAMANO WELL #: 1 C RRCID -> 010832 COMPL. DATE 04/21/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (FRIO 6525) 41078 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 121989 COMPL. DATE 08/25/1986 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6525 - 6535

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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

10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	110	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	27	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	16	-0-	-139	-0-	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	9	1	23	2	Y	-0-					-0-

HIDALGO (HACKNEY) //CONT.// 41078 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
SAVAGE -A- GU WELL #: A 2 L RRCID -> 010886 COMPL. DATE 06/01/1959 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 6416 - 6433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL TEXANO TRACT 3 WELL #: 1 RRCID -> 192176 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 6470 - 6476

10	2938	2938	-0-	-0-	-0-	251 3	1 9	2684	3	N	3					97
11	2033	2033	-0-	-0-	-0-	164 10	1 9	1859	3	N	9					106
12	3218	3218	-0-	-0-	-0-	260 9	1 9	2949	3	N	8					114
01	2580	2580	-0-	-0-	-0-	208 12	1 9	2360	3	N	11					125
02	3005	3005	-0-	-0-	-0-	248 9	1 9	2748	3	N	8					133
*03	3240	3240	-0-	-0-	-0-	286 4	1 9	2950	3	N	4					137

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

10	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	231 33	1 9	1146	2	Y	30					96
11	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	220 22	1 9	1027	2	Y	20					116
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	281 33	1 9	1382	2	Y	30	74	1			72
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	265 11	1 9	691	2	Y	10					82
02	717 N	717	-0-	-0-	-0-	203 19	1 9	495	2	Y	17					99
*03	866 N	866	-0-	-0-	-0-	237 14	1 9	615	2	Y	13	67	1			45

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

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PATE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 152436 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6950 - 6959

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

HIDALGO (6140) 41078 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SAVAGE UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 159349 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6177 - 6191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					70

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
KELLY, J. C., UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 010827 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6803 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO (6220) 41078 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
THESER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153747 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 6228 - 6236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1003	R	383	-0-	-620	-0-	33	1	350	3	N	-0-					3
11	552	N	552	-0-	-0-	-0-	44	1	506	3	N	2					5
							2	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	64	1	732	3	N	2					7
							2	9									
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	38	1	433	3	N	2					9
							2	9									
02	504	N	336	-0-	-168	-0-	28	1	307	3	N	1					10
							1	9									
03	806	N	571	-0-	-235	-0-	50	1	520	3	N	1					11
							1	9									

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
10	5952	#	5894	-0-	-58	-0-	502	1	5389	2	Y	3	25	1			3
							3	9									
11	5880	#	5664	-0-	-216	-0-	484	1	5172	2	Y	7					10
							8	9									
12	6076	#	5854	-0-	-222	-0-	515	1	5332	2	Y	6					16
							7	9									
01	6076	#	2725	-0-	-3351	-0-	280	1	2443	2	Y	2					18
							2	9									
02	5320	#	5225	-0-	-95	-0-	333	1	4879	2	Y	12					30
							13	9									
*03	6916	R	6916	-0-	-0-	-0-	509	1	6394	2	Y	12	21	1			21
							13	9									

HIDALGO (6590) 41078 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
NOSER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166954 COMPL. DATE 12/13/1997 TOTAL DEPTH 8431 PERF. 6639 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO (7790) 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
LEPOVITZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118635 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7742 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	#	864	-0-	-252 B	-37882	74 1 9	1	789	3	N	1					37
11	960	#	520	-0-	-440 B	-38322	42 1 9	3	475	3	N	3					40
12	961	#	943	-0-	-18 B	-38340	76 1 9	2	865	3	N	2					42
01	961	#	749	-0-	-212 B	-38552	60 1 9	3	686	3	N	3					45
02	868	#	850	-0-	-18 B	-38570	70 1 9	2	778	3	N	2					47
03	930	#	1173	-0-	243 B	-38327	103 1		1070	3	N	-0-					4

HIDALGO (7790) //CONT.// 41078 945 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
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
10	815	N	815	-0-	-0- B	-0-	70	1	744	3	N	1			28
							1	9							
11	410	N	410	-0-	-0- B	-0-	33	1	375	3	N	2			30
							2	9							
12	1027	N	1027	-0-	-0- B	-0-	83	1	942	3	N	2			32
							2	9							
01	921	N	921	-0-	-0- B	-0-	74	1	843	3	N	4			36
							4	9							
02	1277	N	1277	-0-	-0- B	-0-	105	1	1169	3	N	3			39
							3	9							
03	1023	N	387	-0-	-636 B	-0-	34	1	352	3	N	1			40
							1	9							

HIDALGO (8027) 41078 984 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARTLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160628 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 8583 PERF. 8126 - 8146

10	899	X	192	-0-	-707	-0-	16	1	176	3	N	-0-			13
11	870	X	142	-0-	-728	-0-	11	1	130	3	N	1			14
							1	9							
12	806	X	223	-0-	-583	-0-	18	1	205	3	N	-0-			14
01	323	X	323	-0-	-0-	-0-	26	1	297	3	N	-0-			14
02	351	X	351	-0-	-0-	-0-	28	1	323	3	N	-0-			14
*03	386	X	386	-0-	-0-	-0-	34	1	352	3	N	-0-			14

HIDALGO, EAST (FRIO 9560) 41079 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SHRINER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220912 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9563 - 9576

10	868	#	825	-0-	-43	-0-	70	1	754	3	N	1			28
							1	9							
11	840	#	606	-0-	-234	-0-	49	1	554	3	N	3			31
							3	9							
12	937	R	937	-0-	-0-	-0-	76	1	859	3	N	2			33
							2	9							
01	868	#	700	-0-	-168	-0-	56	1	641	3	N	3			36
							3	9							
02	808	R	808	-0-	-0-	-0-	66	1	740	3	N	2			38
							2	9							
03	930	#	908	-0-	-22	-0-	80	1	827	3	N	1			39
							1	9							

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

10	5177		5007	-0-	-170	-0-	904	1	4103	2	N	-0-			184
11	5010		3165	-0-	-1845	-0-	604	1	2561	2	N	-0-			184
12	5079	R	5079	-0-	-0-	-0-	925	1	4154	2	N	-0-			184
01	5022	#	1132	-0-	-3890	-0-	361	1	771	2	N	-0-			184
02	4536	#	1738	-0-	-2798	-0-	545	1	1193	2	N	-0-			184
03	5084	#	2322	-0-	-2762	-0-	697	1	1625	2	N	-0-			184

HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 010911 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

HIDALGO, WEST (6160) 41085 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HIDALGO-PATE GAS UNIT WELL #: 3 C RRCID -> 010907 COMPL. DATE 11/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

HINDE (FRIO 4) 41537 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEKULA, FRANK WELL #: 2 RRCID -> 245332 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 3320 - 3524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (FRIO 20) 41537 158 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5270	X	3997	-0-	-1273	-0-	3950	2	47	9	N	43	179	1			9
11	5100	X	3057	-0-	-2043	-0-	3046	2	11	9	N	10					19
12	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	5436	2	68	9	N	62					81
01	5414	X	5414	-0-	-0-	-0-	5347	2	67	9	N	61					142
02	4718	X	4718	-0-	-0-	-0-	4660	2	58	9	N	53	182	1			13
03	5301	X	4813	-0-	-488	-0-	4770	2	43	9	N	39					52

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
10	3255	X	2691	-0-	-564	-0-	2690	2	1	9	N	1					23
11	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					23
12	2356	X	1917	-0-	-439	-0-	1873	2	44	9	N	40					63
01	2697	X	2452	-0-	-245	-0-	2417	2	35	9	N	32					95
02	2436	X	1920	-0-	-516	-0-	1911	2	9	9	N	8					103
03	2697	X	2277	-0-	-420	-0-	2265	2	12	9	N	11					114

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*05	171	N	171	-0-	-0-	-0-	1	1	168	2	Y	2	28	1			1
							2	9									
06	183	N	183	-0-	-0-	-0-	5	1	177	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
07	179	N	179	-0-	-0-	-0-	12	1	164	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
08	130	N	130	-0-	-0-	-0-	18	1	110	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	188	N	188	-0-	-0-	-0-	10	1	176	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	38	1	183	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	43	1	181	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
01	217	N	190	-0-	-27	-0-	4	1	185	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	224	N	167	-0-	-57	-0-	2	1	164	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	186	N	5	-0-	-181	-0-	4	1	1	9	Y	1	1	1			1

BENTSEN TRACT I WELL #: A 9 RRCID -> 063633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11147 PERF. 6740 - 6788

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENTSEN TRACT 1V -A- WELL #: 11 RRCID -> 066784 COMPL. DATE 05/30/1976 TOTAL DEPTH 10192 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT III -A- WELL #: 3 RRCID -> 066943 COMPL. DATE 01/16/1980 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9676 - 9773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	427	-0-	-441	-0-	2	1	341	2	N	76	217	1			66
							84	9									
06	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	50	83	1			33
07	806	N	728	-0-	-78	-0-	49	1	659	2	N	18	16	1			35
							20	9									
08	691	N	691	-0-	-0-	-0-	93	1	583	2	N	14	8	1			41
							15	9									
09	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	532	2	N	15	20	1			36
							17	9									
10	738	N	738	-0-	-0-	-0-	124	1	596	2	N	16	15	1			37
							18	9									
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	153	1	647	2	N	30	20	1			47
							33	9									
12	868	N	868	-0-	-0-	-0-	69	1	543	2	N	233	207	1			73
							256	9									
01	744	N	498	-0-	-246	-0-	10	1	440	2	N	44	32	1			85
							48	9									
02	784	N	347	-0-	-437	-0-	4	1	308	2	N	32	17	1			100
							35	9									
03	868	N	422	-0-	-446	-0-	9	1	413	9	N	375	15	1			460

BENTSEN TRACT I WELL #: 3 RRCID -> 076842 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 11476 PERF. 8850 - 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
*05	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	5	2	1			3
							6	9									
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			5
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	5	1			1
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

S. W. FARM & RANCH STATE OF TEX. WELL #: 1 RRCID -> 098893 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 7438 - 8867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 99 RRCID -> 121151 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9172 - 9202

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 76 RRCID -> 121826 COMPL. DATE 07/18/1990 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8377 - 8479

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	2978	-0-	2978	2978	132	1	2845	2	Y	-0-					-0-
						1	5									
*11	14B2 EXT	780	-0-	780	3758	33	1	747	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.	77	-0-	77	3835	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.	286	-0-	286	4121	12	1	274	2	Y	-0-					-0-
*02	4154 X	33	-0-	-4121	-0-	1	1	32	2	Y	-0-					-0-
03	2976 X	250	-0-	-2726	-0-	10	1	240	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 89 RRCID -> 135326 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 5076 - 5166

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 97 RRCID -> 143408 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8927 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	6	1	145	2	Y	-0-					-0-
*06	180	N	116	-0-	-64	-0-	4	1	112	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	155	-0-	-31	-0-	5	1	150	2	Y	-0-					-0-
*08	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
*09	220	N	220	-0-	-0-	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
*10	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	2	Y	-0-					-0-
*11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
*12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	-0-					-0-
*02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	5	1	116	2	Y	-0-					-0-
*03	133	N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 92 RRCID -> 144308 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8941 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2294	N	2202	-0-	-92	-0-	79	1	2024	2	Y	90	91	0			5
							99	9									
*06	2220	N	2064	-0-	-156	-0-	67	1	1902	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
*07	2294	N	2104	-0-	-190	-0-	63	1	1945	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*08	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	78	1	1852	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
*09	2040	N	1413	-0-	-627	-0-	53	1	1257	2	Y	94	94	0			5
							103	9									
*10	2108	N	1982	-0-	-126	-0-	83	1	1789	2	Y	99	98	0			6
							1	5	109	9							
*11	1950	N	1489	-0-	-461	-0-	57	1	1320	2	Y	102	102	0			6
							112	9									
*12	2487	N	2487	-0-	-0-	-0-	103	1	2286	2	Y	89	90	0			5
							98	9									
*01	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	108	1	2398	2	Y	89	88	0			6
							98	9									
*02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	94	1	2111	2	Y	78	79	0			5
							86	9									
03	2511	N	1973	-0-	-538	-0-	74	1	1803	2	Y	87	88	0			4
							96	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 67 RRCID -> 144309 COMPL. DATE 08/19/2006 TOTAL DEPTH 12363 PERF. 8920 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	130	1	2811	2	Y	90	90	0			5
							1	5	99	9							
11	3655	X	3655	-0-	-0-	-0-	149	1	3425	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
12	3803	X	3803	-0-	-0-	-0-	160	1	3559	2	Y	76	75	0			5
							84	9									
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	146	1	3234	2	Y	80	80	0			5
							88	9									
02	3416	X	2993	-0-	-423	-0-	124	1	2789	2	Y	73	73	0			5
							80	9									
03	3813	X	3213	-0-	-600	-0-	124	1	3001	2	Y	80	81	0			4
							88	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 104 RRCID -> 144335 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9465 - 10040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	18	17	0			1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	18	0			1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	20	0			1

STATE SLICK "D" WELL #: 18 RRCID -> 145005 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 6390 - 6566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3844	X	2968	-0-	-876	-0-	109	1	2790	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
*06	3720	X	3437	-0-	-283	-0-	114	1	3257	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*07	4247	X	3422	-0-	-825	-0-	106	1	3250	2	Y	60	60	0			4
							66	9									
*08	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	99	1	2360	2	Y	47	48	0			3
							52	9									
*09	3480	X	3080	-0-	-400	-0-	123	1	2890	2	Y	61	61	0			3
							67	9									
*10	3596	X	3258	-0-	-338	-0-	141	1	3039	2	Y	69	68	0			4
							2	5	76	9							
*11	3450	X	3039	-0-	-411	-0-	123	1	2829	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
*12	3410	X	2907	-0-	-503	-0-	121	1	2688	2	Y	89	89	0			5
							98	9									
*01	3255	X	2078	-0-	-1177	-0-	85	1	1886	2	Y	97	96	0			6
							107	9									
*02	2800	X	1690	-0-	-1110	-0-	68	1	1526	2	Y	87	87	0			6
							96	9									
03	3100	X	1647	-0-	-1453	-0-	61	1	1481	2	Y	95	96	0			5
							105	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 3 RRCID -> 147285 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7149 - 7257

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 74 RRCID -> 148382 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10409 PERF. 8634 - 8760

*05	2914	X	746	-0-	-2168	-0-	28	1	705	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*06	753	X	753	-0-	-0-	-0-	25	1	716	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*07	807	X	807	-0-	-0-	-0-	25	1	770	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	21	1	495	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*09	720	N	158	-0-	-562	-0-	6	1	139	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*10	744	N	182	-0-	-562	-0-	7	1	161	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*11	510	N	68	-0-	-442	-0-	2	1	52	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	144	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*01	186	N	121	-0-	-65	-0-	5	1	116	2	Y	-0-	1	0			-0-
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	80	-0-	-75	-0-	3	1	77	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK "D" WELL #: 16 RRCID -> 152411 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6844 - 7102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4464	X	3688	-0-	-776	-0-	163	1	3523	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	4260	X	2838	-0-	-1422	-0-	118	1	2720	2	Y	-0-					-0-
12	4247	X	1979	-0-	-2268	-0-	85	1	1894	2	Y	-0-					-0-
01	4247	X	1944	-0-	-2303	-0-	84	1	1860	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	100	1	2249	2	Y	-0-					-0-
*03	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	186	1	4524	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 81 RRCID -> 154920 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8530 - 8603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	393	-0-	393	393	17	1	376	2	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	313	-0-	313	706	12	1	301	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 69 RRCID -> 155191 COMPL. DATE 09/26/1999 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 9185 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	58	-0-	58	58	2	1	56	2	Y	-0-					-0-
*06	206	X	144	-0-	-62	-0-	5	1	139	2	Y	-0-					-0-
*07	206	X	54	-0-	-152	-0-	2	1	52	2	Y	-0-					-0-
*08	206	X	22	-0-	-184	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
*09	206	X	69	-0-	-137	-0-	3	1	66	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	134	-0-	134	134	6	1	128	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	333	-0-	333	467	14	1	319	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	374	-0-	374	841	16	1	358	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	392	-0-	392	1233	17	1	375	2	Y	-0-					-0-
*02	1557	N	324	-0-	-1233	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	14	1	344	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 80 RRCID -> 159300 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8560 - 9888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	316	1	6835	2	Y	91	90	0			5
							4	5	100	9							
11	6608	X	6608	-0-	-0-	-0-	273	1	6267	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
12	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	278	1	6185	2	Y	51	52	0			3
							56	9									
01	6992	X	6992	-0-	-0-	-0-	299	1	6632	2	Y	55	54	0			4
							61	9									
02	6552	X	6239	-0-	-313	-0-	264	1	5922	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
03	7254	X	6081	-0-	-1173	-0-	238	1	5782	2	Y	55	55	0			3
							61	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	6812	X	6812	-0-	-0-	-0-	286	1	6183	2	Y	309	307	0			18
							3	5	340	9							
11	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	204	1	4674	2	Y	284	285	0			17
							312	9									
12	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	220	1	4896	2	Y	47	61	0			3
							52	9									
01	5304	X	5304	-0-	-0-	-0-	227	1	5021	2	Y	51	51	0			3
							56	9									
02	6328	X	4304	-0-	-2024	-0-	182	1	4071	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
03	6820	X	4849	-0-	-1971	-0-	190	1	4603	2	Y	51	51	0			3
							56	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	27	1	579	2	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	22	1	504	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	20	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	445	-0-	-144	-0-	19	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	21	1	464	2	Y	-0-					-0-
*03	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	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
*05	496	N	137	-0-	-359	-0-	5	1	124	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
*06	630	N	118	-0-	-512	-0-	4	1	105	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*07	465	N	182	-0-	-283	-0-	5	1	168	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	10	1	247	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*09	132	N	132	-0-	-0-	-0-	5	1	117	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*10	186	N	51	-0-	-135	-0-	2	1	38	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	35	1	802	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	10	1	230	2	Y	-0-					-0-
*01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	6	1	126	2	Y	-0-					-0-
*02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	23	1	547	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 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
10	4619	X	4167	-0-	-452	-0-	179	1	3876	2	Y	100	99	0			6
							2	5	110	9							
11	4200	X	3900	-0-	-300	-0-	160	1	3684	2	Y	51	54	0			3
							56	9									
12	4619	X	3931	-0-	-688	-0-	169	1	3762	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	4619	X	3820	-0-	-799	-0-	165	1	3655	2	Y	-0-					-0-
02	3416	X	3143	-0-	-273	-0-	134	1	3009	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3098	-0-	-684	-0-	123	1	2975	2	Y	-0-					-0-

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
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	33	1	858	2	Y	-0-					-0-
*06	813	N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	-0-					-0-
*07	836	N	836	-0-	-0-	-0-	26	1	810	2	Y	-0-					-0-
*08	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	658	2	Y	-0-					-0-
*09	903	N	903	-0-	-0-	-0-	37	1	866	2	Y	-0-					-0-
*10	837	N	723	-0-	-114	-0-	32	1	691	2	Y	-0-					-0-
*11	692	N	692	-0-	-0-	-0-	29	1	663	2	Y	-0-					-0-
*12	868	N	664	-0-	-204	-0-	29	1	635	2	Y	-0-					-0-
*01	713	N	648	-0-	-65	-0-	28	1	620	2	Y	-0-					-0-
*02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	36	1	815	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	591	-0-	-91	-0-	23	1	568	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
10	7254	X	179	-0-	-7075	-0-	8	1	167	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	6690	X	117	-0-	-6573	-0-	5	1	106	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	6913	X	157	-0-	-6756	-0-	7	1	150	2	Y	-0-					-0-
01	4929	X	229	-0-	-4700	-0-	10	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	218	X	218	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	-0-					-0-
*03	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	70	1	1687	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 71 RRCID -> 171611 COMPL. DATE 12/16/1998 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8916 - 8928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1519	N	1436	-0-	-83	-0-	54	1	1382	2	Y	-0-					-0-
*06	1470	N	1280	-0-	-190	-0-	43	1	1237	2	Y	-0-					-0-
*07	1519	N	1435	-0-	-84	-0-	45	1	1390	2	Y	-0-					-0-
*08	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	50	1	1194	2	Y	-0-					-0-
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	56	1	1325	2	Y	-0-					-0-
*10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	56	1	1217	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1200	N	1056	-0-	-144	-0-	44	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*12	1271	N	984	-0-	-287	-0-	42	1	942	2	Y	-0-					-0-
*01	1271	N	953	-0-	-318	-0-	41	1	912	2	Y	-0-					-0-
*02	868	N	859	-0-	-9	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	907	-0-	-54	-0-	36	1	871	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 86 RRCID -> 171621 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8607 - 9970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1817	-0-	-105	-0-	80	1	1722	2	Y	13	13	0			1
							1	5	14	9							
11	2058	N	2058	-0-	-0-	-0-	86	1	1970	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	107	1	2377	2	Y	-0-					-0-
01	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	106	1	2350	2	Y	-0-					-0-
02	2077	X	2077	-0-	-0-	-0-	89	1	1988	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	1403	-0-	-1077	-0-	56	1	1347	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 1 RRCID -> 172707 COMPL. DATE 12/04/2013 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7442 - 7880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	60	1	1535	2	Y	-0-					-0-
*06	1410	N	1397	-0-	-13	-0-	47	1	1350	2	Y	-0-					-0-
*07	1581	N	1450	-0-	-131	-0-	46	1	1404	2	Y	-0-					-0-
*08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	50	1	1187	2	Y	-0-					-0-
*09	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	60	1	1417	2	Y	-0-					-0-
*10	1457	N	1394	-0-	-63	-0-	62	1	1331	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	51	1	1164	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	1457	N	1056	-0-	-401	-0-	45	1	999	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*01	1395	N	852	-0-	-543	-0-	36	1	804	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*02	1148	N	834	-0-	-314	-0-	35	1	788	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	46	1	1122	2	Y	11	11	0			1
							12	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	70	1	1802	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	1650	N	295	-0-	-1355	-0-	10	1	275	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	2170	N	237	-0-	-1933	-0-	7	1	220	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	13	1	310	2	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
*09	2629	N	2629	-0-	-0-	-0-	107	1	2513	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*10	2639	N	2639	-0-	-0-	-0-	116	1	2510	2	Y	11	10	0			1
							1	5	12	9							
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	98	1	2258	2	Y	23	23	0			1
							25	9									
*12	2444	N	2444	-0-	-0-	-0-	104	1	2303	2	Y	34	33	0			2
							37	9									
*01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	36	36	0			2
							40	9									
*02	2184	N	1396	-0-	-788	-0-	58	1	1302	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
03	2418	N	2200	-0-	-218	-0-	85	1	2074	2	Y	37	37	0			2
							41	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 10 RRCID -> 172944 COMPL. DATE 02/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6555 - 6681

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 115 RRCID -> 173868 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9336 - 9474

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 111 RRCID -> 174318 COMPL. DATE 10/13/2011 TOTAL DEPTH 8670 PERF. 7017 - 7200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			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	52	-0-	52	52	2	1	50	2	Y	-0-						-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 94 RRCID -> 175393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10484 PERF. 8426 - 9333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	51	1	1101	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	38	1	869	2	Y	-0-					-0-
12	735	N	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	2	Y	-0-					-0-
01	1085	N	843	-0-	-242	-0-	36	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	40	1	900	2	Y	-0-					-0-
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	38	1	921	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 175726 COMPL. DATE 12/11/2012 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7250 - 7270

10	2914	X	2421	-0-	-493	-0-	107	1	2313	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	2730	X	2356	-0-	-374	-0-	98	1	2256	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	2821	X	2334	-0-	-487	-0-	100	1	2228	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	2418	N	2182	-0-	-236	-0-	94	1	2082	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2212	N	1914	-0-	-298	-0-	81	1	1827	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2356	N	1908	-0-	-448	-0-	75	1	1827	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 21 RRCID -> 175964 COMPL. DATE 09/13/1999 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7190 - 7372

*05	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	126	1	3217	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*06	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	98	1	2787	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	94	1	2884	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*08	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	91	1	2156	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
*09	3120	X	1724	-0-	-1396	-0-	70	1	1643	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
*10	3499	X	3499	-0-	-0-	-0-	154	1	3332	2	Y	10	10	0			1
							2	5	11	9							
*11	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	127	1	2909	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*12	2976	X	2343	-0-	-633	-0-	100	1	2223	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*01	3224	X	2207	-0-	-1017	-0-	94	1	2092	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*02	2604	X	1990	-0-	-614	-0-	84	1	1887	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
03	2883	X	1898	-0-	-985	-0-	74	1	1803	2	Y	19	19	0			1
							21	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2160	N	2160	-0-	-0-	-0-	81	1	2079	2	Y	-0-					-0-
*06	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	71	1	2026	2	Y	-0-					-0-
*07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	71	1	2196	2	Y	-0-					-0-
*08	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	77	1	1818	2	Y	-0-					-0-
*09	1980	N	750	-0-	-1230	-0-	31	1	719	2	Y	-0-					-0-
*10	2046	N	1207	-0-	-839	-0-	53	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	1830	N	614	-0-	-1216	-0-	26	1	588	2	Y	-0-					-0-
*12	775	N	145	-0-	-630	-0-	6	1	139	2	Y	-0-					-0-
*01	1209	N	807	-0-	-402	-0-	35	1	772	2	Y	-0-					-0-
*02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	31	1	696	2	Y	-0-					-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	2	Y	-0-					-0-

T. B. SLICK ESTATE WELL #: 78 RRCID -> 175979 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8144 - 8256

*05	225	N	225	-0-	-0-	-0-	8	1	217	2	Y	-0-					-0-
*06	695	N	695	-0-	-0-	-0-	24	1	671	2	Y	-0-					-0-
*07	310	N	226	-0-	-84	-0-	7	1	219	2	Y	-0-					-0-
*08	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					-0-
*09	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
*10	321	N	321	-0-	-0-	-0-	14	1	307	2	Y	-0-					-0-
*11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	12	1	268	2	Y	-0-					-0-
*12	166	N	166	-0-	-0-	-0-	7	1	159	2	Y	-0-					-0-
*01	310	N	103	-0-	-207	-0-	4	1	99	2	Y	-0-					-0-
*02	252	N	95	-0-	-157	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	131	-0-	-24	-0-	5	1	126	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 112 RRCID -> 176833 COMPL. DATE 01/30/2000 TOTAL DEPTH 8602 PERF. 6970 - 6990

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 90 RRCID -> 178792 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8809 - 8819

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 119-L RRCID -> 179130 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 8045 PERF. 7404 - 7987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	806	N	793	-0-	-13	-0-	30	1	763	2	Y	-0-					-0-
*06	780	N	726	-0-	-54	-0-	25	1	701	2	Y	-0-					-0-
*07	806	N	770	-0-	-36	-0-	24	1	746	2	Y	-0-					-0-
*08	566	N	566	-0-	-0-	-0-	23	1	543	2	Y	-0-					-0-
*09	750	N	288	-0-	-462	-0-	12	1	276	2	Y	-0-					-0-
*10	775	N	729	-0-	-46	-0-	32	1	697	2	Y	-0-					-0-
*11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	-0-					-0-
*12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	31	1	695	2	Y	-0-					-0-
*01	744	N	716	-0-	-28	-0-	31	1	685	2	Y	-0-					-0-
*02	672	N	641	-0-	-31	-0-	27	1	614	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	671	-0-	-73	-0-	27	1	644	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 118 RRCID -> 179508 COMPL. DATE 05/03/2016 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 6856 - 7200

10	3503	X	1834	-0-	-1669	-0-	79	1	1699	2	Y	50	50	0			3
							1	5	55	9							
11	6093	X	6093	-0-	-0-	-0-	251	1	5754	2	Y	80	78	0			5
							88	9									
12	4156	X	4156	-0-	-0-	-0-	176	1	3901	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
01	2469	X	2469	-0-	-0-	-0-	103	1	2280	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
02	5460	X	2395	-0-	-3065	-0-	99	1	2220	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
03	6045	X	2175	-0-	-3870	-0-	83	1	2008	2	Y	76	77	0			4
							84	9									

STATE SLICK "D" WELL #: 22 RRCID -> 181184 COMPL. DATE 12/08/2000 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 7210 - 7290

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STATE SLICK D WELL #: 23 RRCID -> 182546 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6430 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	775	N	487	-0-	-288	-0-	18	1	462	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*06	690	N	86	-0-	-604	-0-	3	1	76	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*07	527	N	85	-0-	-442	-0-	2	1	76	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	183	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*09	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	48	1	1138	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1049	2	Y	7	7	0			-0-
							1	5	8	9							
*11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	31	1	717	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*12	846	N	846	-0-	-0-	-0-	36	1	810	2	Y	-0-					-0-
*01	744	N	641	-0-	-103	-0-	28	1	613	2	Y	-0-					-0-
*02	700	N	585	-0-	-115	-0-	25	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	575	-0-	-262	-0-	23	1	552	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 133 RRCID -> 182680 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6257 - 7405

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 127 RRCID -> 183102 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 9256 PERF. 7100 - 7134

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 129 RRCID -> 184506 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 7488 - 7860

10	13476	X	13476	-0-	-0-	-0-	590	1	12769	2	Y	100	99	0			6
							7	5	110	9							
11	13162	X	13162	-0-	-0-	-0-	543	1	12464	2	Y	141	139	0			8
							155	9									
12	12888	X	12888	-0-	-0-	-0-	531	1	11792	2	Y	514	491	0			31
							565	9									
01	18644	X	18644	-0-	-0-	-0-	779	1	17257	2	Y	553	548	0			36
							608	9									
02	17554	X	17554	-0-	-0-	-0-	726	1	16286	2	Y	493	496	0			33
							542	9									
*03	18413	X	18413	-0-	-0-	-0-	705	1	17107	2	Y	546	551	0			28
							601	9									

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 14 RRCID -> 184559 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 8504 PERF. 7755 - 7878

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		5	-0-	5	5	5	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	15	X	10	-0-	-5	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
02	3	X	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
*03	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SOUTHWEST FARM & RANCH - STATE WELL #: 16 RRCID -> 184598 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6551 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	7	-0-	-21	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
03	11	N	9	-0-	-2	-0-	9	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 117 RRCID -> 184976 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 8510 - 10024

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 7 RRCID -> 185094 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7283 - 7298

*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	10	1	252	2	Y	-0-					-0-
*06	221	N	221	-0-	-0-	-0-	7	1	214	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	182	-0-	-4	-0-	6	1	176	2	Y	-0-					-0-
*08	159	N	159	-0-	-0-	-0-	6	1	153	2	Y	-0-					-0-
*09	148	N	148	-0-	-0-	-0-	6	1	142	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	72	-0-	-52	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
*11	120	N	74	-0-	-46	-0-	3	1	71	2	Y	-0-					-0-
*12	124	N	28	-0-	-96	-0-	1	1	27	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 137 RRCID -> 186619 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8965 - 9112

10	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	65	1	1398	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	990	N	363	-0-	-627	-0-	15	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	59	1	1306	2	Y	-0-					-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	79	1	1752	2	Y	-0-					-0-
02	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	85	1	1908	2	Y	-0-					-0-
*03	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	49	1	1189	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 186635 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7047 - 7160

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 116 RRCID -> 186790 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6805 - 7106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	376	-0-	-616	-0-	17	1	359	2	Y	-0-					-0-
11	930	X	294	-0-	-636	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	868	X	301	-0-	-567	-0-	13	1	288	2	Y	-0-					-0-
01	465	X	221	-0-	-244	-0-	10	1	211	2	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	12	1	279	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	307	-0-	-3	-0-	12	1	295	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 123 RRCID -> 187349 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 8464 PERF. 5465 - 5470

*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	61					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		394	-0-	394	455	5	1	108	2	Y	255	240	0			15
							281	9									
*12	14B2 EXT		326	-0-	326	781	1	1	29	2	Y	269	268	0			16
							296	9									
*01	T. A.		746	-0-	746	1527	29	1	645	2	Y	65	77	0			4
							72	9									
*02	1794	N	267	-0-	-1527	-0-	11	1	256	2	Y	-0-	4	0			-0-
03	341	N	253	-0-	-88	-0-	10	1	243	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 125 RRCID -> 187507 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9166 - 9174

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH WELL #: 15 RRCID -> 187921 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 9138 PERF. 7284 - 7510

*05	6324	X	5713	-0-	-611	-0-	215	1	5498	2	Y	-0-					-0-
*06	6120	X	5279	-0-	-841	-0-	179	1	5100	2	Y	-0-					-0-
*07	6324	X	5478	-0-	-846	-0-	172	1	5306	2	Y	-0-					-0-
*08	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	181	1	4300	2	Y	-0-					-0-
*09	5400	X	4833	-0-	-567	-0-	197	1	4636	2	Y	-0-					-0-
*10	5580	X	4935	-0-	-645	-0-	218	1	4715	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
*11	5310	X	5117	-0-	-193	-0-	214	1	4903	2	Y	-0-					-0-
*12	5487	X	4303	-0-	-1184	-0-	185	1	4107	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
*01	5442	X	5442	-0-	-0-	-0-	234	1	5194	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
*02	4788	X	4606	-0-	-182	-0-	196	1	4397	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
03	5301	X	5125	-0-	-176	-0-	202	1	4908	2	Y	14	14	0			1
							15	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 126 RRCID -> 188028 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8549 - 9012

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
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	89	1	1924	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	80	1	1841	2	Y	-0-					-0-
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	41	39	0			2
							45	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	80	1	1770	2	Y	50	49	0			3
							55	9									
02	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	60	1	1356	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
03	1674	N	1458	-0-	-216	-0-	56	1	1349	2	Y	48	49	0			2
							53	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 134 RRCID -> 188280 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6392

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	49	1	1052	2	Y	28	27	0			2
							1	5	31	9							
11	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	44	1	1016	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	82	79	0			5
							90	9									
01	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	45	1	989	2	Y	88	87	0			6
							97	9									
02	868	N	704	-0-	-164	-0-	26	1	592	2	Y	78	79	0			5
							86	9									
03	961	N	947	-0-	-14	-0-	34	1	817	2	Y	87	88	0			4
							96	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 136 RRCID -> 188281 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7461 - 7553

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
*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-
*08	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
*09	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
*10	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
*12	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
*01	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
*02	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	17735					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 128 RRCID -> 191130 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 11221 PERF. 6768 - 7062

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
10	2294	X	1216	-0-	-1078	-0-	53	1	1151	2	Y	10	9	0			1
							1	5	11	9							
11	1740	N	1523	-0-	-217	-0-	63	1	1449	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	61	1	1348	2	Y	60	57	0			4
							66	9									
01	1209	N	638	-0-	-571	-0-	24	1	537	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
02	1400	N	100	-0-	-1300	-0-	1	1	31	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
03	1488	N	113	-0-	-1375	-0-	1	1	35	2	Y	70	70	0			4
							77	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 130 RRCID -> 191244 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9994 - 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	35	X	35	-0-	-0-	-0-	2	2	33	9	Y	30	28	0			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	26	0			2
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	0			-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 140 RRCID -> 191556 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7621 - 7666

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 138 RRCID -> 191560 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8807 - 9186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7448	X	7448	-0-	-0-	-0-	329	1	7111	2	Y	4	4	0			-0-
							4	5	4	9							
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	358	1	8227	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	14639	X	14639	-0-	-0-	-0-	630	1	14005	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	11050	X	11050	-0-	-0-	-0-	477	1	10567	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	9495	X	9495	-0-	-0-	-0-	405	1	9086	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	9819	X	9819	-0-	-0-	-0-	388	1	9425	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 139 RRCID -> 193895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9033 - 10154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	7494	-0-	-1930	-0-	321	1	6938	2	Y	210	209	0			12
							4	5	231	9							
11	7830	X	5141	-0-	-2689	-0-	205	1	4712	2	Y	204	204	0			12
							224	9									
12	8711	X	8659	-0-	-52	-0-	371	1	8251	2	Y	34	44	0			2
							37	9									
01	8711	X	8477	-0-	-234	-0-	365	1	8089	2	Y	21	22	0			1
							23	9									
02	7868	X	6876	-0-	-992	-0-	293	1	6561	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
03	8711	X	7737	-0-	-974	-0-	305	1	7408	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 131 RRCID -> 196441 COMPL. DATE 09/22/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 8346 - 9130

M O		CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	36					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 148 RRCID -> 197732 COMPL. DATE 09/04/2017 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8542 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	1	-0-	-185	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
11	180	X	5	-0-	-175	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	31	X	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
03	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 141 RRCID -> 198536 COMPL. DATE 09/19/2017 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8962 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	49	1	1057	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	129	2	Y	9	8	0			1
							10	9									
01	207	N	207	-0-	-0-	-0-	8	1	175	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	22	1	489	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	32	1	770	2	Y	22	22	0			1
							24	9									

STATE-SLICK WELL #: 1 RRCID -> 198583 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7400 - 8297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 153 RRCID -> 198584 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9405 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	204					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2232	X	865	-0-	-1367	-0-	36	1	785	2	Y	40	40	0			2
							44	9									
11	2160	X	848	-0-	-1312	-0-	34	1	772	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
12	2232	X	746	-0-	-1486	-0-	30	1	669	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
01	1023	X	671	-0-	-352	-0-	27	1	594	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
02	784	N	551	-0-	-233	-0-	22	1	484	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*03	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	65	1	1566	2	Y	44	45	0			2
							48	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 146 RRCID -> 199234 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8888 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	24	-0-	-100	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	26	-0-	-5	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		48	-0-	48	48	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	T. A.		99	-0-	99	147	4	1	95	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 149 RRCID -> 201856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12080 PERF. 8688 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	9551	-0-	-648	-0-	416	1	8989	2	Y	128	128	0			7
							5	5	141	9							
11	9285	X	9285	-0-	-0-	-0-	381	1	8757	2	Y	134	133	0			8
							147	9									
12	9889	X	9427	-0-	-462	-0-	405	1	8999	2	Y	21	28	0			1
							23	9									
01	9889	X	9157	-0-	-732	-0-	395	1	8759	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
02	8820	X	8263	-0-	-557	-0-	353	1	7907	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	9610	X	8608	-0-	-1002	-0-	341	1	8264	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
*05	6821	X	6821	-0-	-0-	-0-	256	1	6559	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*06	7336	X	7336	-0-	-0-	-0-	248	1	7082	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*07	7511	X	7511	-0-	-0-	-0-	236	1	7269	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*08	6853	X	6853	-0-	-0-	-0-	277	1	6572	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*09	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	321	1	7550	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*10	8629	X	8629	-0-	-0-	-0-	381	1	8238	2	Y	5	5	0			-0-
							4	5	6	9							
*11	7829	X	7829	-0-	-0-	-0-	327	1	7496	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*12	8153	X	7570	-0-	-583	-0-	326	1	7244	2	Y	-0-					-0-
*01	8618	X	5362	-0-	-3256	-0-	232	1	5130	2	Y	-0-					-0-
*02	7196	X	6492	-0-	-704	-0-	277	1	6215	2	Y	-0-					-0-
03	7967	X	5270	-0-	-2697	-0-	209	1	5061	2	Y	-0-					-0-

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
10	527	N	519	-0-	-8	-0-	23	1	496	2	Y	-0-					-0-
11	516	N	516	-0-	-0-	-0-	22	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	420	-0-	-200	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	420	-0-	-107	-0-	18	1	402	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	373	-0-	-103	-0-	16	1	357	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	409	-0-	-25	-0-	16	1	393	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 142 RRCID -> 205384 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 7910 - 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
10	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	3120	X	-0-	-0-	-3120	-0-					Y	-0-					-0-
12	2976	X	-0-	-0-	-2976	-0-					Y	-0-					-0-
01	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
10	3286	X	1991	-0-	-1295	-0-	85	1	1841	2	Y	58	58	0			3
							1	5	64	9							
11	3150	X	1974	-0-	-1176	-0-	80	1	1831	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
12	3069	X	1988	-0-	-1081	-0-	86	1	1902	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	2573	X	1925	-0-	-648	-0-	83	1	1842	2	Y	-0-					-0-
02	1693	X	1693	-0-	-0-	-0-	72	1	1621	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1273	-0-	-432	-0-	50	1	1223	2	Y	-0-					-0-

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
10	7099	X	2778	-0-	-4321	-0-	118	1	2545	2	Y	104	103	0			6
							1	5	114	9							
11	6870	X	2287	-0-	-4583	-0-	94	1	2161	2	Y	29	33	0			2
							32	9									
12	7099	X	4409	-0-	-2690	-0-	190	1	4219	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	6479	X	6479	-0-	-0-	-0-	280	1	6199	2	Y	-0-					-0-
02	6392	X	6392	-0-	-0-	-0-	273	1	6119	2	Y	-0-					-0-
*03	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	267	1	6468	2	Y	-0-					-0-

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
*05	2573	N	1992	-0-	-581	-0-	10	1	1901	2	N	74	58	1			99
							81	9									
06	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	64	1	2173	2	N	20	61	1			58
							22	9									
07	2326	N	2326	-0-	-0-	-0-	159	1	2148	2	N	17	16	1			59
							19	9									
08	1765	N	1765	-0-	-0-	-0-	240	1	1510	2	N	14	8	1			65
							15	9									
09	2250	N	2100	-0-	-150	-0-	107	1	1967	2	N	24	20	1			69
							26	9									
10	2325	N	1780	-0-	-545	-0-	305	1	1473	2	N	2	35	1			36
							2	9									
11	1710	N	1593	-0-	-117	-0-	304	1	1286	2	N	3	26	1			13
							3	9									
12	2170	N	1612	-0-	-558	-0-	177	1	1385	2	N	45	11	1			47
							50	9									
01	1767	N	1086	-0-	-681	-0-	22	1	995	2	N	63	51	1			59
							69	9									
02	1484	N	1240	-0-	-244	-0-	16	1	1102	2	N	111	21	1			149
							122	9									
03	1612	N	150	-0-	-1462	-0-	36	1	114	9	N	104	40	1			213

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT IV WELL #: 1 RRCID -> 208850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11621 PERF. 9608 - 9675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	445	N	445	-0-	-0-	-0-	2	1	439	2	N	4	28	1			30
							4	9									
*06	120	N	3	-0-	-117	-0-	1	2	2	9	N	2	3	1			29
*07	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	28	1	1			-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	2	1	1			1
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 155 RRCID -> 209455 COMPL. DATE 12/20/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8370 - 8545

10	3326	X	3326	-0-	-0-	-0-	147	1	3177	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	102	1	2333	2	Y	-0-					-0-
12	3447	X	3447	-0-	-0-	-0-	140	1	3110	2	Y	179	168	0			11
							197	9									
01	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	134	1	2970	2	Y	213	210	0			14
							234	9									
02	2996	X	2174	-0-	-822	-0-	84	1	1881	2	Y	190	191	0			13
							209	9									
03	3472	X	2577	-0-	-895	-0-	93	1	2253	2	Y	210	212	0			11
							231	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 158 RRCID -> 209712 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9394 - 9456

10	3100	N	3393	-0-	293	293	150	1	3241	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	3000	N	3028	-0-	28	321	119	1	2727	2	Y	165	155	0			10
							182	9									
12	3100	N	3188	-0-	88	409	129	1	2868	2	Y	174	174	0			10
							191	9									
01	3293	X	2884	-0-	-409	-0-	116	1	2560	2	Y	189	187	0			12
							208	9									
02	2548	X	2279	-0-	-269	-0-	89	1	2005	2	Y	168	169	0			11
							185	9									
03	2821	X	2404	-0-	-417	-0-	87	1	2112	2	Y	186	188	0			9
							205	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 144 RRCID -> 210832 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10470 - 10487

10	8812	X	8812	-0-	-0-	-0-	384	1	8315	2	Y	99	98	0			6
							4	5	109	9							
11	9327	X	9327	-0-	-0-	-0-	385	1	8837	2	Y	95	95	0			6
							105	9									
12	9715	X	9715	-0-	-0-	-0-	414	1	9196	2	Y	95	95	0			6
							105	9									
01	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	426	1	9435	2	Y	102	101	0			7
							112	9									
02	8708	X	6873	-0-	-1835	-0-	289	1	6484	2	Y	91	92	0			6
							100	9									
03	9765	X	8275	-0-	-1490	-0-	323	1	7841	2	Y	101	102	0			5
							111	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	3100	N	4783	-0-	1683	1683	102	1	4673	2	Y	7	1	1			6
							8	9									
02	T. A.		2196	-0-	2196	3879	31	1	2158	2	Y	6	4	1			8
							7	9									
03	T. A.		75	-0-	75	3954	63	1	12	9	Y	11	5	1			14

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 145 RRCID -> 212339 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8170 - 8908

10	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	74	1	1606	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	71	1	1637	2	Y	-0-					-0-
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	80	1	1783	2	Y	-0-					-0-
01	1739	N	1739	-0-	-0-	-0-	75	1	1664	2	Y	-0-					-0-
02	1596	N	1399	-0-	-197	-0-	60	1	1339	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1460	-0-	-400	-0-	58	1	1402	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 152 RRCID -> 212794 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 8963 - 9277

10	279	N	219	-0-	-60	-0-	9	1	190	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	20	1	453	2	Y	30	29	0			2
							33	9									
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	234	222	0			14
							257	9									
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	15	1	334	2	Y	252	250	0			16
							277	9									
02	476	N	414	-0-	-62	-0-	7	1	159	2	Y	225	226	0			15
							248	9									
*03	504	N	504	-0-	-0-	-0-	9	1	220	2	Y	250	252	0			13
							275	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 159 RRCID -> 214022 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12481 PERF. 8994 - 9069

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 161 RRCID -> 214023 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8865 - 8968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5502	-0-	-667	-0-	236	1	5109	2	Y	140	139	0			8
							3	5	154	9							
11	5880	X	3211	-0-	-2669	-0-	128	1	2929	2	Y	140	140	0			8
							154	9									
12	5580	X	5093	-0-	-487	-0-	218	1	4849	2	Y	24	31	0			1
							26	9									
01	5752	X	5752	-0-	-0-	-0-	248	1	5504	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	5247	X	5247	-0-	-0-	-0-	224	1	5023	2	Y	-0-					-0-
*03	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	233	1	5645	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 160 RRCID -> 214025 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7854 - 8370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	240	1	5182	2	Y	110	111	0			6
							3	5	121	9							
11	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	247	1	5662	2	Y	106	106	0			6
							117	9									
12	5894	X	5894	-0-	-0-	-0-	253	1	5617	2	Y	22	27	0			1
							24	9									
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	250	1	5531	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	5212	X	5212	-0-	-0-	-0-	223	1	4989	2	Y	-0-					-0-
*03	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	222	1	5396	2	Y	-0-					-0-

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
10	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	680	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	17	1	401	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	995	N	995	-0-	-0-	-0-	42	1	923	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
01	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	44	1	968	2	Y	18	19	0			1
							20	9									
02	1868	N	1868	-0-	-0-	-0-	79	1	1764	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
*03	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	57	1	1391	2	Y	25	26	0			1
							28	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 157 RRCID -> 214182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8338 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1100	-0-	-171	-0-	49	1	1050	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	37	1	859	2	Y	-0-					-0-
12	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	59	1	1308	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	60	1	1333	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	52	1	1171	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	1209	N	1196	-0-	-13	-0-	47	1	1146	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 6 RRCID -> 215826 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8738 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	27	1			3
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SOUTHWEST FARM & RANCH-STATE WELL #: 11 RRCID -> 216273 COMPL. DATE 09/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7258 - 7498

	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
*05	1550	N	1071	-0-	-479	-0-	39	1	1008	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*06	1110	N	1094	-0-	-16	-0-	36	1	1036	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*07	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	45	1	1373	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*08	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	53	1	1267	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*09	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	55	1	1302	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
*10	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	55	1	1198	2	Y	23	23	0			1
							1	5	25	9							
*11	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	48	1	1106	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
*12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	48	1	1064	2	Y	28	27	0			2
							31	9									
*01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	38	1	851	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*02	1092	N	898	-0-	-194	-0-	37	1	831	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	69	1	1677	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 167 RRCID -> 216721 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10174 PERF. 8522 - 9440

	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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	15	1	323	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	242	-0-	-1078	-0-	10	1	232	2	Y	-0-					-0-
12	1984	N	248	-0-	-1736	-0-	11	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	250	-0-	-91	-0-	11	1	239	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	220	-0-	-4	-0-	9	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	9	1	207	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	5	1	999	2	N	-0-	27	1			80
*06	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	27	1	925	2	N	59	119	1			20
							65	9									
07	879	N	879	-0-	-0-	-0-	60	1	818	2	N	1	1	1			20
							1	9									
08	850	N	850	-0-	-0-	-0-	117	1	732	2	N	1					21
							1	9									
09	363	N	363	-0-	-0-	-0-	19	1	344	2	N	-0-	1	1			20
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	37	1	179	2	N	-0-					20
11	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	251	1	1064	2	N	-0-					20
12	690	N	690	-0-	-0-	-0-	78	1	612	2	N	-0-					20
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	11	1	485	2	N	-0-					20
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	12	1	868	2	N	-0-					20
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	36	1	2	9	N	2					22

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	27	1			-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	7657	X	6583	-0-	-1074	-0-	34	1	6476	2	Y	66	42	1			75
							73	9									
06	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	210	1	7137	2	Y	77	111	1			41
							85	9									
07	7876	X	7876	-0-	-0-	-0-	535	1	7241	2	Y	91	80	1			52
							100	9									
08	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	871	1	5469	2	Y	69	38	1			83
							76	9									
09	7604	X	7604	-0-	-0-	-0-	388	1	7146	2	Y	64	96	1			51
							70	9									
10	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	1346	1	6496	2	Y	68	64	1			55
							75	9									
11	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	1392	1	5895	2	Y	81	68	1			68
							89	9									
12	7564	X	6665	-0-	-899	-0-	750	1	5857	2	Y	53	59	1			62
							58	9									
01	7564	X	5954	-0-	-1610	-0-	125	1	5727	2	Y	93	71	1			84
							102	9									
02	7140	X	4910	-0-	-2230	-0-	68	1	4766	2	Y	69	44	1			109
							76	9									
03	7905	X	283	-0-	-7622	-0-	185	1	98	9	Y	89	41	1			157

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	215	1	4653	2	Y	217	214	0			13
							2	5	239	9							
11	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	196	1	4495	2	Y	103	110	0			6
							113	9									
12	4857	X	4857	-0-	-0-	-0-	206	1	4573	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
01	5022	X	4343	-0-	-679	-0-	184	1	4074	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
02	4256	X	3194	-0-	-1062	-0-	133	1	2985	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	4783	X	4783	-0-	-0-	-0-	186	1	4514	2	Y	75	76	0			4
							83	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 165 RRCID -> 219458 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7296 - 7903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	646	-0-	-1183	-0-	26	1	566	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
11	1260	N	634	-0-	-626	-0-	24	1	559	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
12	2818	N	2818	-0-	-0-	-0-	121	1	2697	2	Y	-0-	3	0			-0-
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	75	1	1667	2	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	75	1	1673	2	Y	-0-					-0-
*03	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	50	1	1219	2	Y	-0-					-0-

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
10	1878	X	1878	-0-	-0-	-0-	82	1	1774	2	Y	19	20	0			1
							1	5	21	9							
11	2061	X	2061	-0-	-0-	-0-	85	1	1952	2	Y	22	22	0			1
							24	9									
12	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	90	1	1995	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
01	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	89	1	1962	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
02	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	84	1	1885	2	Y	25	24	0			2
							28	9									
*03	3100	N	3879	-0-	779	779	152	1	3698	2	Y	26	27	0			1
							29	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 170 RRCID -> 221735 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11854 PERF. 7868 - 10226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	80	1	1836	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
12	2046	N	1532	-0-	-514	-0-	64	1	1415	2	Y	48	46	0			3
							53	9									
01	2046	N	1245	-0-	-801	-0-	51	1	1139	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
02	2184	X	949	-0-	-1235	-0-	38	1	860	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
03	2294	X	810	-0-	-1484	-0-	30	1	724	2	Y	51	51	0			3
							56	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 169 RRCID -> 222350 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 11316 PERF. 9124 - 10462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	1847	-0-	-2400	-0-	77	1	1675	2	Y	85	84	0			5
							1	5	94	9							
11	4050	X	2122	-0-	-1928	-0-	85	1	1957	2	Y	73	74	0			4
							80	9									
12	3720	X	2189	-0-	-1531	-0-	91	1	2019	2	Y	72	72	0			4
							79	9									
01	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	131	1	2908	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
02	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	138	1	3096	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
*03	3261	X	3261	-0-	-0-	-0-	126	1	3051	2	Y	76	77	0			4
							84	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 171 RRCID -> 223350 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9181 PERF. 6777 - 8712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	75	N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	23	24	0			1
							25	9									
01	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-	1	0			-0-
02	682	N	682	-0-	-0-	-0-	29	1	653	2	Y	-0-					-0-
*03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	33	1	801	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 173 RRCID -> 223937 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 8540 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7967	X	3000	-0-	-4967	-0-	123	1	2653	2	Y	203	202	0			12
							1	5	223	9							
11	7710	X	6695	-0-	-1015	-0-	275	1	6323	2	Y	88	95	0			5
							97	9									
12	7967	X	7479	-0-	-488	-0-	319	1	7081	2	Y	72	73	0			4
							79	9									
01	7037	X	6733	-0-	-304	-0-	287	1	6360	2	Y	78	77	0			5
							86	9									
02	6595	X	6595	-0-	-0-	-0-	278	1	6240	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
*03	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	334	1	8106	2	Y	77	78	0			4
							85	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 172 RRCID -> 224077 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 6890 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5235	-0-	-1120	-0-	231	1	5001	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
11	5490	X	5182	-0-	-308	-0-	216	1	4951	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
12	5828	X	4722	-0-	-1106	-0-	199	1	4424	2	Y	90	86	0			5
							99	9									
01	5828	X	5520	-0-	-308	-0-	234	1	5178	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
02	5264	X	4648	-0-	-616	-0-	194	1	4357	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
*03	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	243	1	5900	2	Y	96	97	0			5
							106	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 174 RRCID -> 225176 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 12544 PERF. 8736 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4365	-0-	1265	3967	184	1	3985	2	Y	176	166	0			10
							2	5	194	9							
11	8964	X	4997	-0-	-3967	-0-	192	1	4414	2	Y	355	344	0			21
							391	9									
12	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	151	1	3366	2	Y	375	374	0			22
							413	9									
01	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	96	1	2129	2	Y	404	400	0			26
							444	9									
02	3444	X	3440	-0-	-4	-0-	130	1	2914	2	Y	360	362	0			24
							396	9									
*03	5853	X	5853	-0-	-0-	-0-	214	1	5200	2	Y	399	403	0			20
							439	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 175 RRCID -> 225690 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9904 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7626	X	7060	-0-	-566	-0-	305	1	6605	2	Y	134	133	0			8
							3	5	147	9							
11	7380	X	6558	-0-	-822	-0-	271	1	6214	2	Y	66	70	0			4
							73	9									
12	7672	X	7672	-0-	-0-	-0-	329	1	7322	2	Y	19	22	0			1
							21	9									
01	8441	X	8441	-0-	-0-	-0-	364	1	8055	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
02	6972	X	6774	-0-	-198	-0-	288	1	6466	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
03	7719	X	7715	-0-	-4	-0-	304	1	7388	2	Y	21	21	0			1
							23	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
10	8401	X	5109	-0-	-3292	-0-	226	1	4879	2	Y	1	1	0			-0-
							3	5	1	9							
11	7980	X	6118	-0-	-1862	-0-	254	1	5820	2	Y	40	38	0			2
							44	9									
12	7099	X	6889	-0-	-210	-0-	295	1	6546	2	Y	44	43	0			3
							48	9									
01	7863	X	7863	-0-	-0-	-0-	337	1	7475	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
02	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	292	1	6539	2	Y	41	41	0			3
							45	9									
*03	6727	X	6727	-0-	-0-	-0-	264	1	6413	2	Y	45	46	0			2
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 176 RRCID -> 227037 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7144 - 8357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	79	78	0			5
11	2370	X	-0-	-0-	-2370	-0-	Y	-0-	5	0			-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-					-0-
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
10	7750	X	206	-0-	-7544	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	7260	X	7015	-0-	-245	-0-	293	1	6722	2	Y	-0-					-0-
12	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	163	1	3629	2	Y	39	37	0			2
							43	9									
01	648	X	648	-0-	-0-	-0-	26	1	570	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
02	6552	X	308	-0-	-6244	-0-	11	1	251	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
03	7254	X	437	-0-	-6817	-0-	15	1	372	2	Y	45	46	0			2
							50	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 2 RRCID -> 228577 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8950 - 8960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1950	-0-	-964	-0-	86	1	1863	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	2670	X	2149	-0-	-521	-0-	89	1	2049	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
12	2759	X	2327	-0-	-432	-0-	99	1	2198	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
01	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	104	1	2304	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
02	2016	N	1997	-0-	-19	-0-	84	1	1884	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
*03	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	105	1	2550	2	Y	28	29	0			1
							31	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 177 RRCID -> 228704 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7418 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	50	1	1084	2	Y	5	5	0			-0-
							1	5	6	9							
11	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	43	1	976	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	46	1	1021	2	Y	124	117	0			7
							136	9									
01	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	44	1	979	2	Y	143	141	0			9
							157	9									
02	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	37	1	827	2	Y	128	128	0			9
							141	9									
03	1178	N	989	-0-	-189	-0-	33	1	802	2	Y	140	142	0			7
							154	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 185 RRCID -> 229987 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 8520 - 10022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	184	1	3973	2	Y	42	42	0			2
							2	5	46	9							
11	3360	X	2949	-0-	-411	-0-	121	1	2777	2	Y	46	45	0			3
							51	9									
12	3472	X	937	-0-	-2535	-0-	38	1	847	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
01	3472	X	1137	-0-	-2335	-0-	47	1	1051	2	Y	35	36	0			2
							39	9									
02	3528	X	1021	-0-	-2507	-0-	41	1	927	2	Y	48	47	0			3
							53	9									
03	3906	X	1091	-0-	-2815	-0-	41	1	992	2	Y	53	53	0			3
							58	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 178 RRCID -> 230175 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6986 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 187 RRCID -> 232299 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9340 PERF. 7108 - 8772

10	17006	X	17006	-0-	-0-	-0-	745	1	16108	2	Y	132	131	0			8
							8	5	145	9							
11	16263	X	16263	-0-	-0-	-0-	673	1	15440	2	Y	136	136	0			8
							150	9									
12	16771	X	16450	-0-	-321	-0-	699	1	15546	2	Y	186	183	0			11
							205	9									
01	16771	X	16224	-0-	-547	-0-	691	1	15305	2	Y	207	205	0			13
							228	9									
02	15840	X	15840	-0-	-0-	-0-	668	1	14968	2	Y	185	186	0			12
							204	9									
*03	17971	X	17971	-0-	-0-	-0-	702	1	17045	2	Y	204	206	0			10
							224	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 188 RRCID -> 232785 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7675 - 10266

10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	8	1	171	2	Y	-0-					-0-
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	203	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	Y	118	112	0			7
							130	9									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	7	1	146	2	Y	127	126	0			8
							140	9									
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	114	114	0			8
							125	9									
03	279	N	273	-0-	-6	-0-	5	1	130	2	Y	125	127	0			6
							138	9									

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 3 RRCID -> 232809 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8260 - 9590

10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	48	1	1044	2	Y	30	30	0			2
							1	5	33	9							
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	38	1	877	2	Y	26	26	0			2
							29	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	39	1	872	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	883	N	883	-0-	-0-	-0-	38	1	845	2	Y	-0-					-0-
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	33	1	730	2	Y	-0-					-0-
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	33	1	799	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 189 RRCID -> 233013 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 9086 - 10984

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	34	1	743	2	Y	-0-					-0-
11	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	116	1	2654	2	Y	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	128	1	2852	2	Y	-0-					-0-
01	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	93	1	2071	2	Y	-0-					-0-
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	61	1	1365	2	Y	-0-					-0-
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	45	1	1097	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 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
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	36	1	781	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	817	N	817	-0-	-0-	-0-	34	1	781	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	899	N	794	-0-	-105	-0-	34	1	760	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	802	-0-	-4	-0-	35	1	767	2	Y	-0-					-0-
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	30	1	667	2	Y	-0-					-0-
*03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	30	1	738	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
10	6789	X	3327	-0-	-3462	-0-	146	1	3162	2	Y	15	15	0			1
							2	5	17	9							
11	5970	X	5195	-0-	-775	-0-	213	1	4884	2	Y	89	85	0			5
							98	9									
12	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	242	1	5368	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
01	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	240	1	5315	2	Y	105	104	0			7
							116	9									
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	214	1	4808	2	Y	93	94	0			6
							102	9									
*03	5378	X	5378	-0-	-0-	-0-	208	1	5057	2	Y	103	104	0			5
							113	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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	19	1	419	2	Y	30	28	0			2
							33	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	30	1	690	2	Y	10	11	0			1
							11	9									
12	620	N	435	-0-	-185	-0-	18	1	395	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	18	1	409	2	Y	35	34	0			2
							39	9									
02	672	N	451	-0-	-221	-0-	17	1	371	2	Y	57	55	0			4
							63	9									
*03	741	N	741	-0-	-0-	-0-	27	1	645	2	Y	63	64	0			3
							69	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 184 RRCID -> 234318 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8702 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7688	X	6538	-0-	-1150	-0-	288	1	6219	2	Y	25	33	0			1
							3	5	28	9							
11	7410	X	6682	-0-	-728	-0-	279	1	6399	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
12	7688	X	6697	-0-	-991	-0-	288	1	6405	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	7688	X	6763	-0-	-925	-0-	292	1	6467	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	6776	X	5739	-0-	-1037	-0-	245	1	5491	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*03	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	275	1	6683	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 193 RRCID -> 235432 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10347 PERF. 8111 - 10117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6572	X	6235	-0-	-337	-0-	275	1	5953	2	Y	4	8	0			-0-
							3	5	4	9							
11	6240	X	6199	-0-	-41	-0-	259	1	5937	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	7200	X	7200	-0-	-0-	-0-	310	1	6886	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	6923	X	6923	-0-	-0-	-0-	299	1	6620	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
02	7056	X	6382	-0-	-674	-0-	272	1	6106	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	7223	X	6490	-0-	-733	-0-	257	1	6229	2	Y	4	4	0			-0-
							4	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
10	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	172	1	3727	2	Y	148	145	0			9
							2	5	163	9							
11	3571	X	3571	-0-	-0-	-0-	143	1	3273	2	Y	141	142	0			8
							155	9									
12	3472	X	3438	-0-	-34	-0-	143	1	3187	2	Y	98	100	0			6
							108	9									
01	3736	X	3736	-0-	-0-	-0-	156	1	3464	2	Y	105	104	0			7
							116	9									
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	136	1	3049	2	Y	93	94	0			6
							102	9									
*03	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	133	1	3225	2	Y	104	105	0			5
							114	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 196 RRCID -> 237128 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8400 - 10246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	108	1	2325	2	Y	192	191	0			11
							1	5	211	9							
11	5208	X	5208	-0-	-0-	-0-	208	1	4774	2	Y	205	204	0			12
							226	9									
12	5470	X	5470	-0-	-0-	-0-	231	1	5125	2	Y	104	110	0			6
							114	9									
01	4978	X	4978	-0-	-0-	-0-	212	1	4705	2	Y	55	57	0			4
							61	9									
02	4872	X	3827	-0-	-1045	-0-	161	1	3613	2	Y	48	49	0			3
							53	9									
03	5487	X	4725	-0-	-762	-0-	185	1	4481	2	Y	54	54	0			3
							59	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 201 RRCID -> 237558 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8250 - 8298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	111	1	2397	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	9							
11	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	97	1	2221	2	Y	54	54	0			3
							59	9									
12	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	116	1	2572	2	Y	100	97	0			6
							110	9									
01	2700	N	2700	-0-	-0-	-0-	112	1	2470	2	Y	107	106	0			7
							118	9									
02	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	94	1	2115	2	Y	95	96	0			6
							105	9									
03	2821	N	2460	-0-	-361	-0-	93	1	2250	2	Y	106	107	0			5
							117	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 190 RRCID -> 240328 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 12083 PERF. 9301 - 9311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	55	X	55	-0-	-0-	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	50	X	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		36	-0-	36	36	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		23	-0-	23	59	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
02	89	N	30	-0-	-59	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 199 RRCID -> 240340 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 10412 PERF. 8242 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	27	1	630	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
12	672	N	672	-0-	-0-	-0-	29	1	643	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	671	N	671	-0-	-0-	-0-	29	1	642	2	Y	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	26	1	573	2	Y	-0-					-0-
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	25	1	617	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 197 RRCID -> 241063 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8516 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	435	-0-	-216	-0-	19	1	416	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	18	1	413	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	404	-0-	-216	-0-	17	1	387	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	256	-0-	-178	-0-	11	1	245	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	247	-0-	-145	-0-	11	1	236	2	Y	-0-					-0-
*03	445	N	445	-0-	-0-	-0-	18	1	427	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 195 RRCID -> 241702 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 10316 PERF. 7505 - 9778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15035	X	13899	-0-	-1136	-0-	614	1	13269	2	Y	8	12	0			-0-
							7	5	9	9							
11	13890	X	13144	-0-	-746	-0-	549	1	12592	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	13950	X	13473	-0-	-477	-0-	580	1	12891	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	13950	X	9659	-0-	-4291	-0-	417	1	9239	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
02	12600	X	12347	-0-	-253	-0-	527	1	11818	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	13943	X	13943	-0-	-0-	-0-	552	1	13388	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	2517	-0-	2517	2517	103	1	2414	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	1551	-0-	1551	4068	69	1	1481	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*11	14B2	EXT	31	-0-	31	4099	1	1	30	2	Y	-0-					-0-
*12	4099	X	-0-	-0-	-4099	-0-					Y	-0-					-0-
*01	2604	X	49	-0-	-2555	-0-	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
*02	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
*03	59	N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-					-0-

DAVENPORT, O. H. HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 241939 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 7040 - 7230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	120	X	120	-0-	-0-	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	190	-0-	190	190	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	48	-0-	48	238	2	1	46	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	40	-0-	40	278	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	36	-0-	36	314	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
*02	339	N	25	-0-	-314	-0-	1	1	24	2	Y	-0-					-0-
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE 533 WELL #: 5 RRCID -> 241992 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7485 - 9613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	3956	-0-	-1221	-0-	168	1	3642	2	Y	131	130	0			8
							2	5	144	9							
11	4650	X	3197	-0-	-1453	-0-	128	1	2940	2	Y	117	118	0			7
							129	9									
12	4805	X	4298	-0-	-507	-0-	184	1	4082	2	Y	29	34	0			2
							32	9									
01	3999	X	3907	-0-	-92	-0-	167	1	3707	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
02	3584	X	3217	-0-	-367	-0-	136	1	3051	2	Y	27	27	0			2
							30	9									
03	4309	X	3459	-0-	-850	-0-	136	1	3290	2	Y	30	30	0			2
							33	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 206 RRCID -> 242056 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9212 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	48	1	1038	2	Y	10	10	0			1
							1	5	11	9							
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	45	1	1044	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
12	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	77	1	1710	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	76	1	1674	2	Y	-0-					-0-
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	64	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1705	N	1653	-0-	-52	-0-	65	1	1588	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
10	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	48	1	1034	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	39	1	897	2	Y	65	61	0			4
							72	9									
12	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	46	1	1012	2	Y	515	488	0			31
							567	9									
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	43	1	949	2	Y	555	550	0			36
							611	9									
02	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	39	1	875	2	Y	495	498	0			33
							545	9									
03	1643	N	1515	-0-	-128	-0-	36	1	876	2	Y	548	553	0			28
							603	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 202 RRCID -> 242176 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11583 PERF.10828 - 10838

10	899	N	746	-0-	-153	-0-	33	1	713	2	Y	-0-					-0-
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	31	1	704	2	Y	-0-					-0-
12	957	N	957	-0-	-0-	-0-	41	1	916	2	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	35	1	776	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	637	-0-	-63	-0-	27	1	610	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	450	-0-	-387	-0-	18	1	432	2	Y	-0-					-0-

STATE-SLICK WELL #: 9 RRCID -> 243717 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8024 - 8032

10	527	N	374	-0-	-153	-0-	17	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	432	-0-	-18	-0-	18	1	414	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	386	-0-	-79	-0-	17	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	366	-0-	-6	-0-	16	1	350	2	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	17	1	373	2	Y	-0-					-0-
*03	2006	N	2006	-0-	-0-	-0-	79	1	1927	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 179 RRCID -> 244629 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 15802 PERF. 7318 - 7326

10	279	X	169	-0-	-110	-0-	4	1	87	2	Y	71	71	0			4
							78	9									
11	180	X	166	-0-	-14	-0-	4	1	81	2	Y	74	74	0			4
							81	9									
12	155	N	76	-0-	-79	-0-	3	1	61	2	Y	11	14	0			1
							12	9									
01	155	N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-	1	0			-0-
02	168	N	63	-0-	-105	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	47	-0-	-15	-0-	2	1	45	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 208 RRCID -> 244646 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11426 PERF. 8945 - 10816

10	3441	X	3255	-0-	-186	-0-	139	1	3014	2	Y	91	93	0			5
							2	5	100	9							
11	2940	X	2878	-0-	-62	-0-	118	1	2701	2	Y	54	56	0			3
							59	9									
12	3038	X	2999	-0-	-39	-0-	126	1	2810	2	Y	57	57	0			3
							63	9									
01	3255	X	2382	-0-	-873	-0-	102	1	2252	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
02	2828	X	1376	-0-	-1452	-0-	56	1	1259	2	Y	55	53	0			4
							61	9									
03	3131	X	1357	-0-	-1774	-0-	51	1	1239	2	Y	61	62	0			3
							67	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 194 RRCID -> 246183 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8300 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	6198	-0-	-188	-0-	273	1	5911	2	Y	10	14	0			1
							3	5	11	9							
11	6060	X	5784	-0-	-276	-0-	241	1	5543	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	6386	X	5724	-0-	-662	-0-	246	1	5478	2	Y	-0-					-0-
01	6386	X	5670	-0-	-716	-0-	245	1	5425	2	Y	-0-					-0-
02	5684	X	5004	-0-	-680	-0-	214	1	4790	2	Y	-0-					-0-
03	6200	X	5380	-0-	-820	-0-	213	1	5167	2	Y	-0-					-0-

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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	72	1	1551	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	66	1	1523	2	Y	-0-					-0-
12	2046	N	1672	-0-	-374	-0-	69	1	1536	2	Y	61	57	0			4
							67	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-	68	1	1503	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
02	1484	N	781	-0-	-703	-0-	30	1	683	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
03	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	61	1	1475	2	Y	70	70	0			4
							77	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 214 RRCID -> 247328 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 204 RRCID -> 247607 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9856 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5859	X	5654	-0-	-205	-0-	239	1	5175	2	Y	215	214	0			12
							3	5	237	9							
11	5430	X	5407	-0-	-23	-0-	216	1	4954	2	Y	215	214	0			13
							237	9									
12	6126	X	6126	-0-	-0-	-0-	253	1	5632	2	Y	219	219	0			13
							241	9									
01	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	243	1	5378	2	Y	237	235	0			15
							261	9									
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	228	1	5102	2	Y	211	212	0			14
							232	9									
03	6169	X	6018	-0-	-151	-0-	228	1	5533	2	Y	234	236	0			12
							257	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 209 RRCID -> 247612 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8862 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	369	-0-	-189	-0-	16	1	353	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	294	-0-	-36	-0-	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	319	-0-	-177	-0-	14	1	305	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	234	-0-	-138	-0-	10	1	224	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	205	-0-	-19	-0-	9	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	204	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN TRACT I WELL #: 8 RRCID -> 247977 COMPL. DATE 03/10/2014 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8800 - 8976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	X	654	-0-	-214	-0-	3	1	589	2	Y	56	43	1			91
							62	9									
06	600	X	467	-0-	-133	-0-	13	1	437	2	Y	15	52	1			54
							17	9									
07	868	X	360	-0-	-508	-0-	24	1	330	2	Y	5	7	1			52
							6	9									
08	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	325	1	2045	2	Y	25	53	1			24
							28	9									
09	3000	N	3111	-0-	111	111	160	1	2934	2	Y	15	4	1			35
							17	9									
10	3100	N	3215	-0-	115	226	546	1	2635	2	Y	31	20	1			46
							34	9									
11	3000	N	2932	-0-	-68	158	540	1	2285	2	Y	97	37	1			106
							107	9									
12	2419	X	2261	-0-	-158	-0-	246	1	1924	2	Y	83	75	1			114
							91	9									
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	45	1	2046	2	Y	132	120	1			126
							145	9									
02	2912	X	2604	-0-	-308	-0-	35	1	2436	2	Y	121	42	1			205
							133	9									
03	3224	X	226	-0-	-2998	-0-	105	1	121	9	Y	110	46	1			269

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
10	6542	X	6542	-0-	-0-	-0-	281	1	6069	2	Y	172	174	0			10
							3	5	189	9							
11	5764	X	5764	-0-	-0-	-0-	238	1	5459	2	Y	61	67	0			4
							67	9									
12	6944	X	5422	-0-	-1522	-0-	230	1	5122	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
01	6944	X	5369	-0-	-1575	-0-	229	1	5064	2	Y	69	69	0			4
							76	9									
02	6244	X	4733	-0-	-1511	-0-	199	1	4466	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
03	6541	X	5016	-0-	-1525	-0-	196	1	4745	2	Y	68	69	0			3
							75	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
10	4774	X	4359	-0-	-415	-0-	193	1	4164	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
11	4620	X	4225	-0-	-395	-0-	176	1	4049	2	Y	-0-					-0-
12	4774	X	4279	-0-	-495	-0-	184	1	4095	2	Y	-0-					-0-
01	4588	X	4205	-0-	-383	-0-	182	1	4023	2	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3799	-0-	-121	-0-	162	1	3637	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	4227	-0-	-113	-0-	167	1	4060	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
*05	10137	X	6928	-0-	-3209	-0-	249	1	6365	2	Y	285	288	0			16
							314	9									
*06	8730	X	6102	-0-	-2628	-0-	196	1	5596	2	Y	282	281	0			17
							310	9									
*07	8091	X	7147	-0-	-944	-0-	215	1	6620	2	Y	284	284	0			17
							312	9									
*08	2412	X	2412	-0-	-0-	-0-	85	1	2010	2	Y	288	287	0			18
							317	9									
*09	6810	X	2477	-0-	-4333	-0-	88	1	2063	2	Y	296	298	0			16
							326	9									
*10	7161	X	4382	-0-	-2779	-0-	184	1	3981	2	Y	195	200	0			11
							2	5	215	9							
*11	6930	X	6274	-0-	-656	-0-	255	1	5856	2	Y	148	150	0			9
							163	9									
*12	7161	X	4809	-0-	-2352	-0-	200	1	4438	2	Y	155	155	0			9
							171	9									
*01	4371	X	2823	-0-	-1548	-0-	114	1	2524	2	Y	168	166	0			11
							185	9									
*02	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	221	1	4953	2	Y	150	151	0			10
							165	9									
*03	5566	X	5566	-0-	-0-	-0-	213	1	5170	2	Y	166	168	0			8
							183	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 216 RRCID -> 248437 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 7768 - 10166

10	310	N	211	-0-	-99	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	Y	-0-					-0-
*12	2991	N	2991	-0-	-0-	-0-	128	1	2863	2	Y	-0-					-0-
*01	3100	N	5256	-0-	2156	2156	227	1	5029	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 212 RRCID -> 248457 COMPL. DATE 09/16/2009 TOTAL DEPTH 12090 PERF. 8506 - 8514

10	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	140	1	3029	2	Y	117	112	0			7
							2	5	129	9							
11	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	129	1	2972	2	Y	123	123	0			7
							135	9									
12	3875	X	2883	-0-	-992	-0-	118	1	2621	2	Y	131	130	0			8
							144	9									
01	3875	X	3224	-0-	-651	-0-	133	1	2936	2	Y	141	140	0			9
							155	9									
02	3136	X	2839	-0-	-297	-0-	115	1	2586	2	Y	125	126	0			8
							138	9									
03	3348	X	3128	-0-	-220	-0-	118	1	2857	2	Y	139	140	0			7
							153	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 217 RRCID -> 248517 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 10894 PERF. 8828 - 9254

10	3844	X	3104	-0-	-740	-0-	134	1	2896	2	Y	66	66	0			4
							1	5	73	9							
11	3540	X	3227	-0-	-313	-0-	132	1	3025	2	Y	64	64	0			4
							70	9									
12	3844	X	3413	-0-	-431	-0-	144	1	3195	2	Y	67	67	0			4
							74	9									
01	3844	X	3356	-0-	-488	-0-	142	1	3134	2	Y	73	72	0			5
							80	9									
02	2992	X	2992	-0-	-0-	-0-	125	1	2797	2	Y	64	65	0			4
							70	9									
*03	11937	X	11937	-0-	-0-	-0-	469	1	11389	2	Y	72	72	0			4
							79	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 219 RRCID -> 252039 COMPL. DATE 12/12/2017 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6188 - 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
10	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	205	1	4441	2	Y	115	115	0			7
							2	5	127	9							
11	5126	X	5126	-0-	-0-	-0-	209	1	4804	2	Y	103	104	0			6
							113	9									
12	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	236	1	5243	2	Y	199	193	0			12
							219	9									
01	4774	X	466	-0-	-4308	-0-	8	1	170	2	Y	262	257	0			17
							288	9									
02	4788	X	354	-0-	-4434	-0-	4	1	93	2	Y	234	235	0			16
							257	9									
03	5611	X	323	-0-	-5288	-0-	2	1	37	2	Y	258	261	0			13
							284	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 223 RRCID -> 254154 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 11409 PERF. 8664 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8153	X	6851	-0-	-1302	-0-	301	1	6513	2	Y	31	31	0			2
							3	5	34	9							
11	7740	X	6539	-0-	-1201	-0-	271	1	6232	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	8184	X	6810	-0-	-1374	-0-	292	1	6499	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
01	8184	X	6770	-0-	-1414	-0-	292	1	6459	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
02	7392	X	6002	-0-	-1390	-0-	256	1	5729	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	6851	X	6541	-0-	-310	-0-	258	1	6264	2	Y	17	17	0			1
							19	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 218 RRCID -> 254216 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10464 PERF. 8746 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3093	-0-	-317	-0-	136	1	2949	2	Y	5	5	0			-0-
							2	5	6	9							
11	3300	X	2236	-0-	-1064	-0-	93	1	2130	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
12	3410	X	2844	-0-	-566	-0-	122	1	2709	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
01	3131	X	2582	-0-	-549	-0-	111	1	2457	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
02	2828	X	2135	-0-	-693	-0-	91	1	2031	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
*03	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	127	1	3090	2	Y	13	13	0			1
							14	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
10	3348	X	3016	-0-	-332	-0-	132	1	2862	2	Y	19	18	0			1
							1	5	21	9							
11	3030	X	2229	-0-	-801	-0-	90	1	2071	2	Y	62	59	0			4
							68	9									
12	3193	X	2436	-0-	-757	-0-	102	1	2262	2	Y	65	65	0			4
							72	9									
01	3193	X	2775	-0-	-418	-0-	117	1	2581	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
02	2884	X	2554	-0-	-330	-0-	106	1	2380	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
03	3007	X	2738	-0-	-269	-0-	105	1	2556	2	Y	70	70	0			4
							77	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	79	1	1703	2	Y	20	19	0			1
							1	5	22	9							
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	52	1	1182	2	Y	46	44	0			3
							51	9									
12	1581	N	1227	-0-	-354	-0-	51	1	1124	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
01	1798	N	1396	-0-	-402	-0-	58	1	1283	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
02	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	74	1	1664	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*03	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	58	1	1407	2	Y	52	52	0			3
							57	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
10	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	495	1	10695	2	Y	20	37	0			1
							5	5	22	9							
11	10845	X	10845	-0-	-0-	-0-	452	1	10381	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
12	10813	X	10813	-0-	-0-	-0-	465	1	10336	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
01	10740	X	10740	-0-	-0-	-0-	463	1	10264	2	Y	12	12	0			1
							13	9									
02	10668	X	9602	-0-	-1066	-0-	409	1	9181	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
03	11222	X	10933	-0-	-289	-0-	432	1	10488	2	Y	12	12	0			1
							13	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 222 RRCID -> 257169 COMPL. DATE 04/25/2010 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 7714 - 9591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4067	-0-	-1606	-0-	176	1	3816	2	Y	66	66	0			4
							2	5	73	9							
11	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	219	1	5018	2	Y	85	84	0			5
							94	9									
12	5363	X	2958	-0-	-2405	-0-	124	1	2747	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
01	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	207	1	4589	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
02	4984	X	4654	-0-	-330	-0-	195	1	4376	2	Y	75	75	0			5
							83	9									
03	5518	X	4414	-0-	-1104	-0-	171	1	4152	2	Y	83	84	0			4
							91	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
10	1333	N	779	-0-	-554	-0-	34	1	745	2	Y	-0-					-0-
11	990	N	368	-0-	-622	-0-	15	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	391	-0-	-1035	-0-	17	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	515	-0-	-260	-0-	22	1	493	2	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	21	1	476	2	Y	-0-					-0-
*03	561	N	561	-0-	-0-	-0-	22	1	539	2	Y	-0-					-0-

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
10	93	N	27	-0-	-66	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3607	-0-	807	807	154	1	3453	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	4998	-0-	1898	2705	198	1	4800	2	Y	-0-					-0-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 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
10	8713	X	8713	-0-	-0-	-0-	377	1	8156	2	Y	160	159	0			9
							4	5	176	9							
11	7903	X	7903	-0-	-0-	-0-	322	1	7392	2	Y	172	171	0			10
							189	9									
12	7595	X	7570	-0-	-25	-0-	317	1	7045	2	Y	189	188	0			11
							208	9									
01	8711	X	6527	-0-	-2184	-0-	272	1	6031	2	Y	204	202	0			13
							224	9									
02	7868	X	6882	-0-	-986	-0-	285	1	6397	2	Y	182	183	0			12
							200	9									
03	8711	X	7045	-0-	-1666	-0-	270	1	6554	2	Y	201	203	0			10
							221	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 156 RRCID -> 259275 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 12112 PERF. 9580 - 9590

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2	X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		3	-0-	3	3	3	2			Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 132 RRCID -> 259310 COMPL. DATE 06/30/2017 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 5400 - 5410

*05	722	N	722	-0-	-0-	-0-	26	1	663	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*06	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*07	3100	N	49247	-0-	46147	46147	1549	1	47666	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*08	3100	N	29473	-0-	26373	72520	1191	1	28258	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
*09	3000	N	9601	-0-	6601	79121	390	1	9177	2	Y	31	30	0			2
							34	9									
*10	87334	X	8213	-0-	-79121	-0-	361	1	7813	2	Y	32	32	0			2
							4	5	35	9							
*11	4082	X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3877	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
*12	2792	X	2792	-0-	-0-	-0-	118	1	2622	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
*01	2099	X	2099	-0-	-0-	-0-	88	1	1956	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
*02	5180	X	1512	-0-	-3668	-0-	62	1	1399	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
03	5735	X	815	-0-	-4920	-0-	30	1	729	2	Y	51	51	0			3
							56	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 147 RRCID -> 259447 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 7874 - 7928

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 227 RRCID -> 260645 COMPL. DATE 02/15/2011 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9084 - 10496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	5057	-0-	-120	-0-	216	1	4664	2	Y	159	158	0			9
							2	5	175	9							
11	4770	X	4377	-0-	-393	-0-	175	1	4019	2	Y	166	165	0			10
							183	9									
12	5270	X	3793	-0-	-1477	-0-	161	1	3588	2	Y	40	48	0			2
							44	9									
01	5270	X	4679	-0-	-591	-0-	201	1	4459	2	Y	17	18	0			1
							19	9									
02	4423	X	4423	-0-	-0-	-0-	188	1	4218	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
03	4774	X	4678	-0-	-96	-0-	184	1	4476	2	Y	16	16	0			1
							18	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 225 RRCID -> 261714 COMPL. DATE 02/23/2011 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9320 - 10152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1228	X	1228	-0-	-0-	-0-	54	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1815	X	1815	-0-	-0-	-0-	76	1	1739	2	Y	-0-					-0-
12	2235	X	2235	-0-	-0-	-0-	96	1	2139	2	Y	-0-					-0-
01	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	90	1	2000	2	Y	-0-					-0-
02	2576	X	1908	-0-	-668	-0-	81	1	1827	2	Y	-0-					-0-
03	2232	X	1834	-0-	-398	-0-	73	1	1761	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 230 RRCID -> 261716 COMPL. DATE 05/01/2011 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8558 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3535	-0-	-619	-0-	153	1	3318	2	Y	56	58	0			3
							2	5	62	9							
11	3960	X	2178	-0-	-1782	-0-	91	1	2087	2	Y	-0-	3	0			-0-
12	4061	X	2180	-0-	-1881	-0-	94	1	2084	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	3596	X	3202	-0-	-394	-0-	138	1	3058	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	115	1	2584	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*03	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	115	1	2790	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 238 RRCID -> 262196 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 8780 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17515	X	14823	-0-	-2692	-0-	643	1	13897	2	Y	251	250	0			15
							7	5	276	9							
11	16680	X	14007	-0-	-2673	-0-	585	1	13422	2	Y	-0-	15	0			-0-
12	16399	X	14001	-0-	-2398	-0-	603	1	13398	2	Y	-0-					-0-
01	16399	X	13411	-0-	-2988	-0-	579	1	12832	2	Y	-0-					-0-
02	12004	X	12004	-0-	-0-	-0-	513	1	11491	2	Y	-0-					-0-
*03	13047	X	13047	-0-	-0-	-0-	516	1	12531	2	Y	-0-					-0-

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
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	79	1	1707	2	Y	46	45	0			3
							1	5	51	9							
11	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	94	1	2161	2	Y	48	48	0			3
							53	9									
12	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	93	1	2068	2	Y	65	64	0			4
							72	9									
01	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	85	1	1888	2	Y	70	69	0			5
							77	9									
02	2156	N	1961	-0-	-195	-0-	81	1	1812	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
03	2232	N	1861	-0-	-371	-0-	71	1	1713	2	Y	70	70	0			4
							77	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 228 RRCID -> 263140 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9274 - 10084

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
10	23100	X	23100	-0-	-0-	-0-	1013	1	21897	2	Y	163	164	0			9
							11	5	179	9							
11	21317	X	21317	-0-	-0-	-0-	883	1	20261	2	Y	157	157	0			9
							173	9									
12	19996	X	19996	-0-	-0-	-0-	853	1	18960	2	Y	166	165	0			10
							183	9									
01	17951	X	17951	-0-	-0-	-0-	767	1	16987	2	Y	179	177	0			12
							197	9									
02	20328	X	17103	-0-	-3225	-0-	723	1	16205	2	Y	159	160	0			11
							175	9									
03	22506	X	18279	-0-	-4227	-0-	716	1	17369	2	Y	176	178	0			9
							194	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 234 RRCID -> 264143 COMPL. DATE 06/12/2011 TOTAL DEPTH 11583 PERF. 8388 - 10325

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
10	10228	X	10228	-0-	-0-	-0-	448	1	9678	2	Y	88	88	0			5
							5	5	97	9							
11	8545	X	8545	-0-	-0-	-0-	352	1	8091	2	Y	93	93	0			5
							102	9									
12	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	337	1	7497	2	Y	99	98	0			6
							109	9									
01	8152	X	8152	-0-	-0-	-0-	347	1	7688	2	Y	106	105	0			7
							117	9									
02	9240	X	6231	-0-	-3009	-0-	262	1	5866	2	Y	94	95	0			6
							103	9									
03	10230	X	9585	-0-	-645	-0-	375	1	9094	2	Y	105	106	0			5
							116	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 233 RRCID -> 264144 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8643 - 9976

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
*05	5053	X	3579	-0-	-1474	-0-	130	1	3338	2	Y	101	99	7			6
							111	9									
06	5160	X	4105	-0-	-1055	-0-	135	1	3863	2	Y	97	97	0			6
							107	9									
07	5332	X	3587	-0-	-1745	-0-	110	1	3371	2	Y	96	96	0			6
							106	9									
08	5163	X	5163	-0-	-0-	-0-	204	1	4850	2	Y	99	98	0			7
							109	9									
09	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	192	1	4521	2	Y	105	106	0			6
							116	9									
10	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	252	1	5450	2	Y	117	116	0			7
							3	5	129	9							
11	5579	X	5579	-0-	-0-	-0-	226	1	5199	2	Y	140	139	0			8
							154	9									
12	5794	X	5794	-0-	-0-	-0-	242	1	5388	2	Y	149	148	0			9
							164	9									
01	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	210	1	4655	2	Y	159	158	0			10
							175	9									
02	5180	X	4879	-0-	-301	-0-	202	1	4520	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
03	5735	X	4798	-0-	-937	-0-	183	1	4442	2	Y	157	159	0			8
							173	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 235 RRCID -> 264145 COMPL. DATE 05/02/2013 TOTAL DEPTH 11410 PERF. 8694 - 8833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-	294	1	6357	2	Y	57	57	0			3
							3	5	63	9							
11	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	296	1	6800	2	Y	62	61	0			4
							68	9									
12	7130	X	6849	-0-	-281	-0-	289	1	6426	2	Y	122	119	0			7
							134	9									
01	7130	X	5958	-0-	-1172	-0-	251	1	5561	2	Y	133	131	0			9
							146	9									
02	7028	X	5444	-0-	-1584	-0-	227	1	5087	2	Y	118	119	0			8
							130	9									
03	7409	X	5792	-0-	-1617	-0-	224	1	5424	2	Y	131	132	0			7
							144	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 231 RRCID -> 264318 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 12002 PERF. 8900 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6199	-0-	-962	-0-	269	1	5822	2	Y	95	94	0			6
							3	5	105	9							
11	6900	X	4648	-0-	-2252	-0-	188	1	4307	2	Y	139	137	0			8
							153	9									
12	6975	X	4771	-0-	-2204	-0-	199	1	4415	2	Y	143	142	0			9
							157	9									
01	6758	X	5133	-0-	-1625	-0-	214	1	4745	2	Y	158	157	0			10
							174	9									
02	5572	X	4742	-0-	-830	-0-	196	1	4389	2	Y	143	143	0			10
							157	9									
03	6169	X	5147	-0-	-1022	-0-	197	1	4778	2	Y	156	158	0			8
							172	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 246 RRCID -> 265950 COMPL. DATE 07/30/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8376 - 9358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6789	X	6224	-0-	-565	-0-	274	1	5916	2	Y	28	29	0			2
							3	5	31	9							
11	6420	X	5580	-0-	-840	-0-	233	1	5347	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	6417	X	5470	-0-	-947	-0-	236	1	5234	2	Y	-0-					-0-
01	6417	X	5530	-0-	-887	-0-	239	1	5291	2	Y	-0-					-0-
02	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	221	1	4947	2	Y	-0-					-0-
*03	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	234	1	5679	2	Y	-0-					-0-

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
10	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	367	1	7933	2	Y	84	83	0			5
							4	5	92	9							
11	7579	X	7579	-0-	-0-	-0-	312	1	7172	2	Y	86	86	0			5
							95	9									
12	7386	X	7386	-0-	-0-	-0-	314	1	6973	2	Y	90	90	0			5
							99	9									
01	7380	X	7380	-0-	-0-	-0-	314	1	6958	2	Y	98	97	0			6
							108	9									
02	7044	X	7044	-0-	-0-	-0-	297	1	6650	2	Y	88	88	0			6
							97	9									
*03	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	279	1	6764	2	Y	96	97	0			5
							106	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 232 RRCID -> 266005 COMPL. DATE 08/15/2017 TOTAL DEPTH 11157 PERF. 8622 - 8646

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
10	30460	X	30460	-0-	-0-	-0-	1341	1	29002	2	Y	93	94	0			5
							15	5	102	9							
11	17444	X	17444	-0-	-0-	-0-	728	1	16701	2	Y	14	18	0			1
							15	9									
12	11961	X	11961	-0-	-0-	-0-	514	1	11432	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
01	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	373	1	8253	2	Y	15	15	0			1
							17	9									
02	24696	X	6006	-0-	-18690	-0-	256	1	5735	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	27342	X	5142	-0-	-22200	-0-	203	1	4922	2	Y	15	15	0			1
							17	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 236 RRCID -> 266970 COMPL. DATE 12/15/2011 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9124 - 10270

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
10	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	100	1	2166	2	Y	65	61	0			4
							1	5	72	9							
11	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	105	1	2417	2	Y	122	119	0			7
							134	9									
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	78	1	1723	2	Y	122	122	0			7
							134	9									
01	2232	N	1787	-0-	-445	-0-	71	1	1562	2	Y	140	138	0			9
							154	9									
02	1932	N	1486	-0-	-446	-0-	58	1	1290	2	Y	125	126	0			8
							138	9									
03	1953	N	1770	-0-	-183	-0-	64	1	1553	2	Y	139	140	0			7
							153	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 240 RRCID -> 266993 COMPL. DATE 02/08/2012 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8724 - 10450

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
10	11997	X	8674	-0-	-3323	-0-	374	1	8084	2	Y	193	192	0			11
							4	5	212	9							
11	10944	X	10944	-0-	-0-	-0-	445	1	10225	2	Y	249	245	0			15
							274	9									
12	10075	X	9980	-0-	-95	-0-	417	1	9259	2	Y	276	274	0			17
							304	9									
01	9532	X	9532	-0-	-0-	-0-	398	1	8807	2	Y	297	295	0			19
							327	9									
02	12805	X	12805	-0-	-0-	-0-	534	1	11978	2	Y	266	267	0			18
							293	9									
*03	14125	X	14125	-0-	-0-	-0-	546	1	13256	2	Y	294	297	0			15
							323	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 241 RRCID -> 267190 COMPL. DATE 03/01/2012 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8280 - 9630

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
10	7130	X	7001	-0-	-129	-0-	304	1	6582	2	Y	102	101	0			6
							3	5	112	9							
11	6390	X	5409	-0-	-981	-0-	220	1	5049	2	Y	127	126	0			7
							140	9									
12	7533	X	6223	-0-	-1310	-0-	260	1	5772	2	Y	174	171	0			10
							191	9									
01	7533	X	5938	-0-	-1595	-0-	248	1	5484	2	Y	187	185	0			12
							206	9									
02	5936	X	5649	-0-	-287	-0-	233	1	5232	2	Y	167	168	0			11
							184	9									
03	6572	X	6393	-0-	-179	-0-	245	1	5944	2	Y	185	187	0			9
							204	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	4185	X	2524	-0-	-1661	-0-	106	1	2286	2	Y	119	118	0			7
							1	5	131	9							
11	3660	X	3017	-0-	-643	-0-	125	1	2878	2	Y	13	19	0			1
							14	9									
12	3782	X	3710	-0-	-72	-0-	160	1	3550	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	157	1	3488	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	145	1	3242	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	3720	X	2624	-0-	-1096	-0-	104	1	2519	2	Y	1	1	0			-0-
							1	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
10	5016	X	5016	-0-	-0-	-0-	206	1	4454	2	Y	322	309	0			19
							2	5	354	9							
11	5519	X	5519	-0-	-0-	-0-	210	1	4817	2	Y	447	440	0			26
							492	9									
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	189	1	4196	2	Y	474	472	0			28
							521	9									
01	4770	X	4770	-0-	-0-	-0-	182	1	4026	2	Y	511	506	0			33
							562	9									
02	4424	X	4138	-0-	-286	-0-	155	1	3481	2	Y	456	458	0			31
							502	9									
03	4898	X	4250	-0-	-648	-0-	146	1	3550	2	Y	504	509	0			26
							554	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
10	155	N	77	-0-	-78	-0-	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	4	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	5	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	4	1	92	2	Y	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	42	-0-	-82	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-

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
10	7347	X	1374	-0-	-5973	-0-	61	1	1312	2	Y	-0-	2	0			-0-
							1	5									
11	6990	X	1033	-0-	-5957	-0-	43	1	990	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	3606	-0-	-1571	-0-	155	1	3451	2	Y	-0-					-0-
01	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	203	1	4507	2	Y	-0-					-0-
02	3798	X	3798	-0-	-0-	-0-	162	1	3636	2	Y	-0-					-0-
*03	6632	X	6632	-0-	-0-	-0-	262	1	6370	2	Y	-0-					-0-

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
10	10571	X	9991	-0-	-580	-0-	417	1	9023	2	Y	496	492	0			29
							5	5	546	9							
11	10200	X	8601	-0-	-1599	-0-	340	1	7813	2	Y	407	412	0			24
							448	9									
12	10571	X	9130	-0-	-1441	-0-	381	1	8461	2	Y	262	270	0			16
							288	9									
01	10571	X	9209	-0-	-1362	-0-	384	1	8515	2	Y	282	280	0			18
							310	9									
02	9324	X	7795	-0-	-1529	-0-	321	1	7197	2	Y	252	253	0			17
							277	9									
03	9982	X	8766	-0-	-1216	-0-	335	1	8125	2	Y	278	281	0			14
							306	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 244 RRCID -> 268257 COMPL. DATE 05/03/2013 TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9306 - 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
10	20398	X	11076	-0-	-9322	-0-	483	1	10437	2	Y	137	146	0			8
							5	5	151	9							
11	19410	X	8930	-0-	-10480	-0-	371	1	8516	2	Y	39	45	0			2
							43	9									
12	16647	X	8854	-0-	-7793	-0-	379	1	8430	2	Y	41	41	0			2
							45	9									
01	14198	X	7194	-0-	-7004	-0-	309	1	6835	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
02	10808	X	6920	-0-	-3888	-0-	294	1	6582	2	Y	40	40	0			3
							44	9									
03	11067	X	4317	-0-	-6750	-0-	169	1	4101	2	Y	43	44	0			2
							47	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 248 RRCID -> 268853 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9070 - 10420

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6733	X	6733	-0-	-0-	-0-	280	1	6066	2	Y	349	347	0			20
							3	5	384	9							
11	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	222	1	5102	2	Y	61	77	0			4
							67	9									
12	5487	X	5341	-0-	-146	-0-	230	1	5111	2	Y	-0-	4	0			-0-
01	7036	X	7036	-0-	-0-	-0-	304	1	6732	2	Y	-0-					-0-
02	6468	X	5244	-0-	-1224	-0-	224	1	5020	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	5321	-0-	-1406	-0-	211	1	5110	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 249 RRCID -> 268903 COMPL. DATE 05/18/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7210 - 7352

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	263	248	0			15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	763	732	0			46
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	820	813	0			53
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	732	736	0			49
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	810	818	0			41

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 250 RRCID -> 268910 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8350 - 9940

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	144	1	3110	2	Y	125	124	0			7
							2	5	138	9							
11	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	129	1	2972	2	Y	95	96	0			6
							105	9									
12	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	125	1	2777	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
01	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	117	1	2602	2	Y	77	76	0			5
							85	9									
02	2660	X	2600	-0-	-60	-0-	108	1	2416	2	Y	69	69	0			5
							76	9									
03	2945	X	2579	-0-	-366	-0-	99	1	2396	2	Y	76	77	0			4
							84	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 255 RRCID -> 269271 COMPL. DATE 02/20/2013 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8822 - 9272

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	330	1	7136	2	Y	146	145	0			8
							4	5	161	9							
11	6238	X	6238	-0-	-0-	-0-	252	1	5774	2	Y	193	190	0			11
							212	9									
12	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	311	1	6912	2	Y	249	245	0			15
							274	9									
01	6634	X	6634	-0-	-0-	-0-	274	1	6066	2	Y	267	265	0			17
							294	9									
02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	226	1	5062	2	Y	239	240	0			16
							263	9									
03	5983	X	5896	-0-	-87	-0-	222	1	5385	2	Y	263	266	0			13
							289	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 252 RRCID -> 269297 COMPL. DATE 04/18/2013 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 7906 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	248	1	5370	2	Y	39	39	0			2
							3	5	43	9							
11	5142	X	5142	-0-	-0-	-0-	212	1	4862	2	Y	62	60	0			4
							68	9									
12	4863	X	4863	-0-	-0-	-0-	200	1	4435	2	Y	207	199	0			12
							228	9									
01	5332	X	5332	-0-	-0-	-0-	220	1	4866	2	Y	224	222	0			14
							246	9									
02	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	182	1	4089	2	Y	200	201	0			13
							220	9									
*03	4670	X	4670	-0-	-0-	-0-	175	1	4252	2	Y	221	223	0			11
							243	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 253 RRCID -> 269583 COMPL. DATE 01/03/2013 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 6894 - 7506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5518	X	5137	-0-	-381	-0-	226	1	4884	2	Y	22	22	0			1
							3	5	24	9							
11	5250	X	5105	-0-	-145	-0-	212	1	4863	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
12	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	268	1	5965	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
01	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	279	1	6177	2	Y	60	59	0			4
							66	9									
02	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	232	1	5198	2	Y	53	53	0			4
							58	9									
*03	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	236	1	5731	2	Y	58	59	0			3
							64	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 257 RRCID -> 269998 COMPL. DATE 01/12/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 6750 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10292	X	10292	-0-	-0-	-0-	453	1	9804	2	Y	27	26	0			2
							5	5	30	9							
11	9937	X	9937	-0-	-0-	-0-	414	1	9497	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
12	9933	X	9933	-0-	-0-	-0-	428	1	9505	2	Y	-0-	1	0			-0-
01	9858	X	9794	-0-	-64	-0-	423	1	9371	2	Y	-0-					-0-
02	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	362	1	8108	2	Y	-0-					-0-
*03	9449	X	9449	-0-	-0-	-0-	374	1	9075	2	Y	-0-					-0-

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 254 RRCID -> 270024 COMPL. DATE 11/18/2016 TOTAL DEPTH 10116 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
10	39897	X	16586	-0-	-23311	-0-	649	1	14046	2	Y	1713	1700	0			99
							7	5	1884	9							
11	38610	X	13384	-0-	-25226	-0-	487	1	11175	2	Y	1565	1573	0			91
							1722	9									
12	32054	X	9693	-0-	-22361	-0-	407	1	9044	2	Y	220	298	0			13
							242	9									
01	21421	X	7498	-0-	-13923	-0-	313	1	6925	2	Y	236	234	0			15
							260	9									
02	11004	X	5737	-0-	-5267	-0-	235	1	5270	2	Y	211	212	0			14
							232	9									
03	12183	X	6263	-0-	-5920	-0-	238	1	5769	2	Y	233	235	0			12
							256	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 247 RRCID -> 270050 COMPL. DATE 05/17/2013 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8716 - 10698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	5007	-0-	-356	-0-	217	1	4699	2	Y	81	80	0			5
							2	5	89	9							
11	5190	X	4276	-0-	-914	-0-	173	1	3975	2	Y	116	114	0			7
							128	9									
12	5456	X	4451	-0-	-1005	-0-	186	1	4130	2	Y	123	123	0			7
							135	9									
01	5456	X	4334	-0-	-1122	-0-	181	1	4007	2	Y	133	131	0			9
							146	9									
02	4088	X	3147	-0-	-941	-0-	129	1	2888	2	Y	118	119	0			8
							130	9									
03	4526	X	4275	-0-	-251	-0-	163	1	3968	2	Y	131	132	0			7
							144	9									

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
10	4960	X	4292	-0-	-668	-0-	188	1	4065	2	Y	34	34	0			2
							2	5	37	9							
11	4710	X	4052	-0-	-658	-0-	167	1	3826	2	Y	54	53	0			3
							59	9									
12	4743	X	3941	-0-	-802	-0-	165	1	3674	2	Y	93	90	0			6
							102	9									
01	4743	X	4047	-0-	-696	-0-	170	1	3769	2	Y	98	98	0			6
							108	9									
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	159	1	3554	2	Y	89	89	0			6
							98	9									
*03	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	155	1	3763	2	Y	98	99	0			5
							108	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
10	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	102	1	2205	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	76	1	1756	2	Y	82	77	0			5
							90	9									
12	1922	N	1765	-0-	-157	-0-	71	1	1580	2	Y	104	103	0			6
							114	9									
01	2082	N	2082	-0-	-0-	-0-	85	1	1874	2	Y	112	111	0			7
							123	9									
02	2156	X	1506	-0-	-650	-0-	60	1	1336	2	Y	100	100	0			7
							110	9									
03	2294	X	1899	-0-	-395	-0-	70	1	1707	2	Y	111	112	0			6
							122	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
10	11532	X	10293	-0-	-1239	-0-	446	1	9649	2	Y	175	174	0			10
							5	5	193	9							
11	11160	X	10572	-0-	-588	-0-	433	1	9951	2	Y	171	171	0			10
							188	9									
12	11532	X	10775	-0-	-757	-0-	456	1	10128	2	Y	174	174	0			10
							191	9									
01	11532	X	9927	-0-	-1605	-0-	420	1	9300	2	Y	188	186	0			12
							207	9									
02	10416	X	8286	-0-	-2130	-0-	346	1	7756	2	Y	167	168	0			11
							184	9									
03	10912	X	8878	-0-	-2034	-0-	343	1	8331	2	Y	185	187	0			9
							204	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	10447	X	10178	-0-	-269	-0-	443	1	9575	2	Y	141	140	0			8
							5	5	155	9							
11	9240	X	8614	-0-	-626	-0-	355	1	8140	2	Y	108	110	0			6
							119	9									
12	11377	X	9458	-0-	-1919	-0-	405	1	9002	2	Y	46	49	0			3
							51	9									
01	11377	X	10152	-0-	-1225	-0-	436	1	9662	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
02	8624	X	7776	-0-	-848	-0-	330	1	7398	2	Y	44	44	0			3
							48	9									
03	9548	X	8981	-0-	-567	-0-	353	1	8575	2	Y	48	49	0			2
							53	9									

SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 261 RRCID -> 272585 COMPL. DATE 02/11/2014 TOTAL DEPTH 10134 PERF. 8990 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	2591	-0-	-2400	-0-	110	1	2380	2	Y	91	91	0			5
							1	5	100	9							
11	4830	X	2020	-0-	-2810	-0-	82	1	1893	2	Y	41	44	0			2
							45	9									
12	4402	X	1302	-0-	-3100	-0-	55	1	1223	2	Y	22	23	0			1
							24	9									
01	3658	X	1206	-0-	-2452	-0-	52	1	1143	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
02	2408	X	173	-0-	-2235	-0-	6	1	145	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*03	6057	X	6057	-0-	-0-	-0-	239	1	5792	2	Y	24	24	0			1
							26	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
10	10490	X	10490	-0-	-0-	-0-	461	1	9961	2	Y	57	57	0			3
							5	5	63	9							
11	9816	X	9816	-0-	-0-	-0-	408	1	9364	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
12	10447	X	9883	-0-	-564	-0-	425	1	9451	2	Y	6	8	0			-0-
							7	9									
01	10447	X	9253	-0-	-1194	-0-	399	1	8846	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
02	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	344	1	7711	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*03	8907	X	8907	-0-	-0-	-0-	352	1	8547	2	Y	7	7	0			-0-
							8	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
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	211	1	4558	2	Y	59	59	0			3
							2	5	65	9							
11	5168	X	5168	-0-	-0-	-0-	207	1	4749	2	Y	193	185	0			11
							212	9									
12	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	188	1	4168	2	Y	296	289	0			18
							326	9									
01	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	204	1	4520	2	Y	319	316	0			21
							351	9									
02	4816	X	4094	-0-	-722	-0-	161	1	3621	2	Y	284	286	0			19
							312	9									
03	5332	X	4448	-0-	-884	-0-	162	1	3939	2	Y	315	318	0			16
							347	9									

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	61039	X	53712	-0-	-7327	-0-	278	1	52550	2	Y	804	710	1			641
							884	9									
06	59070	X	51457	-0-	-7613	-0-	1451	1	49336	2	Y	609	746	1			504
							670	9									
07	59427	X	51526	-0-	-7901	-0-	3492	1	47287	2	Y	679	603	1			580
							747	9									
08	46200	X	46200	-0-	-0-	-0-	6267	1	39368	2	Y	514	283	1			811
							565	9									
09	51450	X	46226	-0-	-5224	-0-	2353	1	43278	2	Y	541	735	1			617
							595	9									
10	53165	X	48679	-0-	-4486	-0-	8245	1	39800	2	Y	576	537	1			656
							634	9									
11	51450	X	46253	-0-	-5197	-0-	8630	1	36534	2	Y	990	690	1			956
							1089	9									
12	51522	X	45467	-0-	-6055	-0-	5107	1	39903	2	Y	415	752	1			619
							457	9									
01	48670	X	38969	-0-	-9701	-0-	822	1	37634	2	Y	466	665	1			420
							513	9									
02	43372	X	32295	-0-	-11077	-0-	447	1	31456	2	Y	356	238	1			538
							392	9									
03	48019	X	1512	-0-	-46507	-0-	982	1	530	9	Y	482	226	1			794

DAVENPORT, O.H. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 280620 COMPL. DATE 07/01/2016 TOTAL DEPTH 10893 PERF. 7128 - 7152

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLICK ESTATE C WELL #: 17 RRCID -> 194597 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 10043 PERF. 8822 - 8852

10	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	116	1	1241	2	Y	18					71
							20	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	11	1	1090	2	Y	-0-					71
12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	24	1	1235	2	Y	45	45	1			71
							50	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	5	1	1188	2	Y	13					84
							14	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1096	2	20	9	Y	18					102
03	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	8	1	1185	2	Y	10					112
							11	9									

SLICK ESTATE -C- WELL #: 16 RRCID -> 196761 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9374 - 9860

10	93	N	75	-0-	-18	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	131	N	131	-0-	-0-	-0-	100	2	31	9	Y	28	28	1			-0-
01	62	N	45	-0-	-17	-0-	45	2			Y	-0-					-0-
02	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			Y	-0-					-0-
03	124	N	68	-0-	-56	-0-	68	2			Y	-0-					-0-

SLICK ESTATE -C- WELL #: 18 RRCID -> 216561 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 7346 - 7352

10	434	N	303	-0-	-131	-0-	303	2			Y	-0-					47
11	420	N	204	-0-	-216	-0-	204	2			Y	-0-					47
12	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					47
01	310	N	88	-0-	-222	-0-	88	2			Y	-0-					47
02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-					47
03	186	N	127	-0-	-59	-0-	127	2			Y	-0-					47

HINDE (VICKSBURG CONSOLIDATED) //CONT.// 41537 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 4 RRCID -> 010914 COMPL. DATE 12/03/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 1 RRCID -> 251726 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9330 - 9416

10	2511	X	803	-0-	-1708	-0-	801	2	2	9	N	2					45
11	2430	X	618	-0-	-1812	-0-	618	2			N	-0-					45
12	2511	X	902	-0-	-1609	-0-	902	2			N	-0-					45
01	2108	X	1438	-0-	-670	-0-	1438	2			N	-0-					45
*02	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-					45
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	2			N	-0-					45

BENTSEN BROS. "A" WELL #: 2 RRCID -> 254599 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8744 - 9352

10	2511	X	2359	-0-	-152	-0-	2337	2	22	9	N	20					52
11	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	2521	2	18	9	N	16					68
12	2263	X	1780	-0-	-483	-0-	1765	2	15	9	N	14					82
01	2356	X	937	-0-	-1419	-0-	923	2	14	9	N	13					95
*02	2380	X	1836	-0-	-544	-0-	1812	2	24	9	N	22					117
03	2635	X	1617	-0-	-1018	-0-	1603	2	14	9	N	13					130

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
ECHOLS WELL #: 1 RRCID -> 161410 COMPL. DATE 05/23/2017 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8544 - 8560

10	56513	X	48566	-0-	-7947	-0-	78	1	47942	3	Y	496	553	1			196
							546	9									
11	54690	X	39708	-0-	-14982	-0-	75	1	39208	3	Y	386	365	1			217
							425	9									
12	56513	X	36520	-0-	-19993	-0-	59	1	36067	3	Y	358	191	1			384
							394	9									
01	52483	X	33247	-0-	-19236	-0-	77	1	32815	3	Y	323	542	1			165
							355	9									
02	DLQ G-10		25219	-0-	25219	25219	68	1	24895	3	Y	233	183	1			215
							256	9									
03	DLQ G-10		26580	-0-	26580	51799	78	1	26256	3	Y	224	358	1			81
							246	9									

ECHOLS WELL #: 2 RRCID -> 164446 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9330 - 9450

10	3100	N	1811	-0-	-1289	108	3	1	1789	3	Y	17	19	1			24
							19	9									
11	1770	N	1662	-0-	-108	-0-	117	1	1528	3	Y	15	14	1			25
							17	9									
12	1997	N	1997	-0-	-0-	-0-	6	1	1974	3	Y	15	6	1			34
							17	9									
01	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	4	1	1717	3	Y	14	38	1			10
							15	9									
02	DLQ G-10		1689	-0-	1689	1689	5	1	1671	3	Y	12	7	1			15
							13	9									
03	DLQ G-10		713	-0-	713	2402	2	1	703	3	Y	7	14	1			8
							8	9									

HINDE (VKSBG. NO. 1) 41537 416 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 107 RRCID -> 174624 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 4728 - 4975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HINDE (4850 FRIO) 41537 570 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BENTSEN BROS. -A- WELL #: 5 U RRCID -> 122129 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 4854 - 4879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOFFMAN (WILCOX) 41937 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
HOFFMAN 116 WELL #: 2 RRCID -> 212342 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 16055 PERF.13643 - 14004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	2			N	-0-					-0-
11	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	5459	2			N	-0-					-0-
12	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					-0-
01	5952	X	5039	-0-	-913	-0-	5039	2			N	-0-					-0-
02	5376	X	2031	-0-	-3345	-0-	2031	2			N	-0-					-0-
*03	14111	X	14111	-0-	-0-	-0-	14111	2			N	-0-					-0-

HOFFMAN 116 WELL #: 1 RRCID -> 213792 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF.13437 - 13935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	6593	-0-	6593	6593	6451	2	142	9	N	129					129
03	14B2	EXT	15554	-0-	15554	22147	15360	2	194	9	N	176	180	1			125

HOFFMAN (2000) 41937 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
HOFFMAN WELL #: RRCID -> 271344 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 2460 PERF. 2112 - 2118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/04/2014

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					23
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					23
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 2 RRCID -> 175711 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12550 PERF.11284 - 12396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3689	X	2645	-0-	-1044	-0-	39	1	2525	2	Y	74	61	1			35
							81	9									
*06	2850	X	1864	-0-	-986	-0-	41	1	1738	2	Y	77	101	1			11
							85	9									
*07	2852	X	1771	-0-	-1081	-0-	42	1	1579	2	Y	136	120	1			27
							150	9									
*08	2852	X	1325	-0-	-1527	-0-	16	1	1305	2	Y	4	30	1			1
							4	9									
09	2751	X	2751	-0-	-0-	-0-	89	1	2662	2	Y	-0-	1	1			-0-
10	2415	N	2415	-0-	-0-	-0-	87	1	2328	2	Y	-0-					-0-
11	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	53	1	1808	2	Y	-0-					-0-
12	2666	N	1547	-0-	-1119	-0-	22	1	1525	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1487	-0-	-838	-0-	22	1	1465	2	Y	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	26	1	1722	2	Y	-0-					-0-
*03	1790	X	1790	-0-	-0-	-0-	26	1	1764	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 4 RRCID -> 182101 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10942 - 12140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 25 RRCID -> 183272 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10962 - 12298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3810	X	3810	-0-	-0-	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
11	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	3332	2			N	-0-					-0-
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	2			N	-0-					-0-
01	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	3031	2			N	-0-					-0-
02	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
*03	2903	X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	2			N	-0-					-0-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 27 RRCID -> 187331 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 12544 PERF.10390 - 12343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2677	2	208	9	N	189	190	1			57
11	2400	X	2351	-0-	-49	-0-	2140	2	211	9	N	192	193	1			56
12	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	3038	2	176	9	N	160	190	1			26
01	2914	X	2776	-0-	-138	-0-	2542	2	234	9	N	213	193	1			46
02	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	2595	2	220	9	N	200	204	1			42
03	3224	X	3064	-0-	-160	-0-	2823	2	241	9	N	219	193	1			68

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 28 RRCID -> 189568 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10360 - 12327

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALMER 347 WELL #: 5R RRCID -> 191724 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12740 PERF.10355 - 11662

*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	23	1	1462	2	Y	11	89	1			3
							12	9									
06	1290	N	1065	-0-	-225	-0-	25	1	1029	2	Y	10	11	1			2
							11	9									
07	1333	N	646	-0-	-687	-0-	16	1	616	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
08	580	N	580	-0-	-0-	-0-	7	1	573	2	Y	-0-	2	1			-0-
09	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	58	1	1740	2	Y	-0-					-0-
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	42	1	1118	2	Y	-0-					-0-
11	761	N	761	-0-	-0-	-0-	22	1	739	2	Y	-0-					-0-
12	1581	N	671	-0-	-910	-0-	10	1	661	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	723	-0-	-393	-0-	11	1	712	2	Y	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	15	1	1017	2	Y	-0-					-0-
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	11	1	775	2	Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 6 RRCID -> 193641 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10386 - 11973

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	2	1			2
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	6	1			1
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			2
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6	7	1			1
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 195542 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11356 - 11361

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
*01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
*02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	51561					Y	-0-					53
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	51561					Y	NO RPT					53

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/11/2016 - W/O TO 04-195542

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 8 RRCID -> 200004 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 12643 PERF.10425 - 11681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	3016	-0-	-363	-0-	41	1	2608	2	Y	334	278	1			321
							367	9									
*06	3270	X	2077	-0-	-1193	-0-	39	1	1654	2	Y	349	455	1			215
							384	9									
*07	3379	X	2295	-0-	-1084	-0-	42	1	1574	2	Y	617	544	1			288
							679	9									
*08	3379	X	1640	-0-	-1739	-0-	14	1	1141	2	Y	441	479	1			250
							485	9									
*09	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	120	1	3586	2	Y	178	301	1			127
							196	9									
*10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	112	1	2988	2	Y	387	382	1			132
							426	9									
*11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	66	1	2269	2	Y	259	316	1			75
							285	9									
*12	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	28	1	1923	2	Y	735	749	1			61
							809	9									
*01	2331	X	2331	-0-	-0-	-0-	25	1	1667	2	Y	581	537	1			105
							639	9									
*02	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	27	1	1809	2	Y	633	636	1			102
							696	9									
*03	2791	X	2791	-0-	-0-	-0-	29	1	1996	2	Y	696	642	1			156
							766	9									

PALMER STATE 348 WELL #: 9 RRCID -> 206817 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 12750 PERF.10128 - 11700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	13	1	810	2	Y	191	191	1			97
							210	9									
06	750	N	592	-0-	-158	-0-	592	2			Y	-0-					97
*07	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	16	1	616	2	Y	847	753	1			191
							932	9									
08	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	897	2	243	9	Y	221	349	1			63
09	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1306	2	281	9	Y	255	185	1			133
10	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1458	2	184	9	Y	167	189	1			111
11	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	777	2	352	9	Y	320	188	1			243
12	1643	N	1624	-0-	-19	-0-	998	2	626	9	Y	569	737	1			75
01	1643	N	1417	-0-	-226	-0-	11	1	728	2	Y	616	374	1			317
							678	9									
02	1477	N	1477	-0-	-0-	-0-	16	1	1045	2	Y	378	569	1			126
							416	9									
03	1612	X	1586	-0-	-26	-0-	10	1	712	2	Y	785	710	1			201
							864	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PALMER STATE 348 WELL #: 10 RRCID -> 209790 COMPL. DATE 03/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11076 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	496	N	312	-0-	-184	-0-	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
*06	480	N	361	-0-	-119	-0-	8	1	353	2	Y	-0-					-0-
*07	496	N	237	-0-	-259	-0-	6	1	231	2	Y	-0-					-0-
*08	236	N	236	-0-	-0-	-0-	3	1	210	2	Y	21	17	1			4
							23	9									
09	381	N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	348	2	Y	19	16	1			7
							21	9									
10	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	77	1	2054	2	Y	18	19	1			6
							20	9									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	45	1	1544	2	Y	-0-	6	1			-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	15	1	1020	2	Y	-0-					-0-
01	1705	N	770	-0-	-935	-0-	11	1	759	2	Y	-0-					-0-
02	1428	N	1238	-0-	-190	-0-	18	1	1220	2	Y	-0-					-0-
03	1023	X	1000	-0-	-23	-0-	14	1	986	2	Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 29 RRCID -> 211574 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12412 PERF.11654 - 12295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1859	X	1859	-0-	-0-	-0-	1859	2			N	-0-					-0-
06	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	1461	2			N	-0-					-0-
07	1323	X	1323	-0-	-0-	-0-	1323	2			N	-0-					-0-
08	1023	X	149	-0-	-874	-0-	149	2			N	-0-					-0-
09	1860	X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					-0-
10	1922	X	810	-0-	-1112	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-					-0-
12	1400	X	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
01	1257	X	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
02	1428	X	1026	-0-	-402	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
03	1581	X	1102	-0-	-479	-0-	1102	2			N	-0-					-0-

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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 15 RRCID -> 228843 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11147 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 39 RRCID -> 242304 COMPL. DATE 10/30/2013 TOTAL DEPTH 12371 PERF.11240 - 11562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 40 RRCID -> 271402 COMPL. DATE 12/12/2013 TOTAL DEPTH 12031 PERF.11142 - 11878

10	19840	X	17115	-0-	-2725	-0-	16104	2	1011	9	N	919	924	1			277
11	21000	X	14277	-0-	-6723	-0-	13252	2	1025	9	N	932	938	1			271
12	18166	X	15919	-0-	-2247	-0-	15063	2	856	9	N	778	924	1			125
01	17484	X	14637	-0-	-2847	-0-	13497	2	1140	9	N	1036	937	1			224
02	15792	X	13426	-0-	-2366	-0-	12358	2	1068	9	N	971	993	1			202
03	17112	X	14699	-0-	-2413	-0-	13523	2	1176	9	N	1069	938	1			333

PALMER 347 WELL #: 14 RRCID -> 272601 COMPL. DATE 01/21/2014 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10142 - 12176

*05	9796	X	665	-0-	-9131	-0-	19	2	646	9	Y	587	501	1			167
06	9480	X	5461	-0-	-4019	-0-	4878	2	583	9	Y	530	597	1			100
07	9796	X	5224	-0-	-4572	-0-	4452	2	772	9	Y	702	704	1			98
08	9145	X	4116	-0-	-5029	-0-	3474	2	642	9	Y	584	657	1			25
09	8655	X	8655	-0-	-0-	-0-	7756	2	899	9	Y	817	682	1			160
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	6473	2	694	9	Y	631	677	1			114
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4151	2	743	9	Y	675	688	1			101
12	4960	X	4698	-0-	-262	-0-	3885	2	813	9	Y	739	698	1			142
01	4960	X	4536	-0-	-424	-0-	55	1	3688	2	Y	721	713	1			150
							793	9									
02	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	66	1	4458	2	Y	621	583	1			188
							683	9									
*03	5254	X	5254	-0-	-0-	-0-	65	1	4453	2	Y	669	571	1			286
							736	9									

PALMER 347 WELL #: 15 RRCID -> 274967 COMPL. DATE 08/16/2014 TOTAL DEPTH 12878 PERF.10200 - 12688

*05	11315	X	733	-0-	-10582	-0-	19	2	714	9	Y	649	546	1			184
06	10950	X	6043	-0-	-4907	-0-	5396	2	647	9	Y	588	661	1			111
07	11315	X	5683	-0-	-5632	-0-	4848	2	835	9	Y	759	764	1			106
08	9703	X	4200	-0-	-5503	-0-	3831	2	369	9	Y	335	427	1			14
09	8853	X	8853	-0-	-0-	-0-	8336	2	517	9	Y	470	392	1			92
10	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	7719	2	399	9	Y	363	389	1			66
11	5557	X	5557	-0-	-0-	-0-	5130	2	427	9	Y	388	396	1			58
12	5239	X	4418	-0-	-821	-0-	3950	2	468	9	Y	425	401	1			82
01	5239	X	4486	-0-	-753	-0-	59	1	3972	2	Y	414	410	1			86
							455	9									
02	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	69	1	4620	2	Y	357	335	1			108
							393	9									
03	5239	X	5084	-0-	-155	-0-	67	1	4595	2	Y	384	328	1			164
							422	9									

HOME RUN (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 42403 248 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*05	2914	X	1815	-0-	-1099	-0-	23	1	1493	2	Y	272	226	1	261
							299	9							
*06	2790	X	1428	-0-	-1362	-0-	26	1	1092	2	Y	282	369	1	174
							310	9							
*07	2077	X	1617	-0-	-460	-0-	28	1	1054	2	Y	486	429	1	231
							535	9							
*08	1922	X	938	-0-	-984	-0-	7	1	589	2	Y	311	348	1	194
							342	9							
*09	1950	X	1589	-0-	-361	-0-	48	1	1421	2	Y	109	213	1	90
							120	9							
*10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	53	1	1421	2	Y	273	270	1	93
							300	9							
*11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	33	1	1139	2	Y	183	223	1	53
							201	9							
*12	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	15	1	1029	2	Y	520	530	1	43
							572	9							
*01	1736	N	1196	-0-	-540	-0-	11	1	733	2	Y	411	380	1	74
							452	9							
*02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	15	1	982	2	Y	448	450	1	72
							493	9							
*03	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	Y	492	454	1	110
							541	9							

SULLIVAN, D. J. 'C' WELL #: 41 RRCID -> 275305 COMPL. DATE 07/06/2014 TOTAL DEPTH 13087 PERF.11262 - 12879

10	8083	X	8083	-0-	-0-	-0-	7662	2	421	9	N	383	385	1	116
11	8070	X	6879	-0-	-1191	-0-	6452	2	427	9	N	388	391	1	113
12	8122	X	7099	-0-	-1023	-0-	6743	2	356	9	N	324	385	1	52
01	8153	X	6501	-0-	-1652	-0-	6026	2	475	9	N	432	391	1	93
02	7336	X	5460	-0-	-1876	-0-	5014	2	446	9	N	405	414	1	84
03	8091	X	6980	-0-	-1111	-0-	6489	2	491	9	N	446	391	1	139

HOME RUN (VICKSBURG 10) 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 12 RRCID -> 202922 COMPL. DATE 11/04/2013 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11875 - 13180

10	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-			-0-
11	2850	N	2153	-0-	-697	-0-	2153	2			N	-0-			-0-
12	2389	N	2389	-0-	-0-	-0-	2389	2			N	-0-			-0-
01	2716	N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2			N	-0-			-0-
02	2800	N	3033	-0-	233	233	3033	2			N	-0-			-0-
*03	3100	N	3100	-0-	-0-	233	3100	2			N	-0-			-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 33 RRCID -> 231815 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 13792 PERF.13307 - 13791

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HOME RUN (VICKSBURG 10) //CONT.// 42403 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 38 RRCID -> 238100 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12679 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	4619	X	3826	-0-	-793	-0-	3444	2	382	9	N	347	385	1			350
06	4230	X	3577	-0-	-653	-0-	3182	2	395	9	N	359	381	1			328
07	4185	X	3871	-0-	-314	-0-	3418	2	453	9	N	412	370	1			370
08	4185	X	4121	-0-	-64	-0-	3648	2	473	9	N	430	343	1			457
09	4050	X	3672	-0-	-378	-0-	3349	2	323	9	N	294	361	1			390
10	3968	X	3791	-0-	-177	-0-	3366	2	425	9	N	386	179	1			597
11	4920	X	3737	-0-	-1183	-0-	3337	2	400	9	N	364	536	1			425
12	4123	X	3771	-0-	-352	-0-	3399	2	372	9	N	338	178	1			585
01	4123	X	3398	-0-	-725	-0-	3011	2	387	9	N	352	373	1			564
02	3500	X	3355	-0-	-145	-0-	3353	2	2	9	N	2	372	1			194
03	3875	X	3500	-0-	-375	-0-	3408	2	92	9	N	84					110

SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 17 RRCID -> 258008 COMPL. DATE 09/07/2010 TOTAL DEPTH 13440 PERF.13118 - 13447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. 'F' WELL #: 41 RRCID -> 274470 COMPL. DATE 07/17/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOME RUN, SOUTH (VICKSBURG) 42405 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 2 RRCID -> 204629 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13544 - 13994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-2001					N	-0-					-0-

HOOK (LOMA BLANCA) 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
CAGE RANCH II WELL #: 6471 RRCID -> 159846 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10240 - 10304

10	248	N	231	-0-	-17	-0-	21	1	190	2	N	18					215
							20	9									
11	229	N	229	-0-	-0-	-0-	17	1	204	2	N	7					222
							8	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	58	1	452	2	N	10					232
							11	9									
01	217	N	159	-0-	-58	-0-	19	1	126	2	N	13					245
							14	9									
02	224	N	201	-0-	-23	-0-	30	1	158	2	N	12					257
							13	9									
03	527	N	267	-0-	-260	-0-	28	1	219	2	N	18					275
							20	9									

CAGE RANCH WELL #: 7094 RRCID -> 176396 COMPL. DATE 08/09/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10199 - 10289

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CAGE RANCH WELL #: 7095 RRCID -> 176859 COMPL. DATE 11/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10028 - 10309

10	1302	X	1204	-0-	-98	-0-	120	1	1084	2	N	-0-					118
11	1260	X	1109	-0-	-151	-0-	85	1	1024	2	N	-0-					118
12	1362	X	1362	-0-	-0-	-0-	154	1	1204	2	N	4					122
							4	9									
01	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	158	1	1081	2	N	3					125
							3	9									
02	1147	X	1147	-0-	-0-	-0-	181	1	966	2	N	-0-					125
*03	1428	X	1428	-0-	-0-	-0-	161	1	1258	2	N	8					133
							9	9									

HOOK (LOMA BLANCA) //CONT.// 42489 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005
CAGE RANCH WELL #: 7097-C RRCID -> 177219 COMPL. DATE 02/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10212 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	310	X	45	-0-	-265	-0-	4	1	39	2	N	2					450
							2	9									
11	656	X	656	-0-	-0-	-0-	47	1	557	2	N	47					497
							52	9									
12	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					497
01	498	X	498	-0-	-0-	-0-	58	1	398	2	N	38					535
							42	9									
02	616	X	-0-	-0-	-616	-0-					N	-0-					535
03	682	X	173	-0-	-509	-0-	20	1	153	2	N	-0-					535

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100	X	2843	-0-	-257	-0-	2843	3			N	-0-					17
11	3000	X	2964	-0-	-36	-0-	2964	3			N	-0-					17
12	3007	X	2175	-0-	-832	-0-	2175	3			N	-0-					17
01	3007	X	2499	-0-	-508	-0-	2499	3			N	-0-					17
02	2772	X	1368	-0-	-1404	-0-	1367	3	1	9	N	1	1	8			17
03	3069	X	1170	-0-	-1899	-0-	1170	3			N	-0-					17

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 4 RRCID -> 143493 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8392 - 8578

10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-					80
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			N	-0-					80
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					80
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	3			N	-0-					80
02	728	N	673	-0-	-55	-0-	673	3			N	-0-					80
03	372	N	280	-0-	-92	-0-	280	3			N	-0-					80

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 5 RRCID -> 146480 COMPL. DATE 04/17/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8420 - 8618

10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					22
11	300	N	283	-0-	-17	-0-	283	3			N	-0-					22
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-					22
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					22
02	252	N	214	-0-	-38	-0-	214	3			N	-0-					22
03	279	N	220	-0-	-59	-0-	220	3			N	-0-					22

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
10	2548	X	2548	-0-	-0-	-0-	2540	3	8	9	N	7					15
11	3240	X	2374	-0-	-866	-0-	2374	3			N	-0-					15
12	3348	X	1980	-0-	-1368	-0-	1980	3			N	-0-					15
01	3348	X	2045	-0-	-1303	-0-	2036	3	9	9	N	8					23
02	2296	X	1953	-0-	-343	-0-	1938	3	15	9	N	14					37
03	2542	X	1800	-0-	-742	-0-	1790	3	10	9	N	9					46

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
10	2356	X	2080	-0-	-276	-0-	2080	3			Y	-0-					15
11	2280	X	1895	-0-	-385	-0-	1895	3			Y	-0-					15
12	2356	X	1857	-0-	-499	-0-	1857	3			Y	-0-					15
01	2108	X	1798	-0-	-310	-0-	1798	3			Y	-0-					15
02	1876	X	1662	-0-	-214	-0-	1662	3			Y	-0-					15
03	2077	X	1177	-0-	-900	-0-	1177	3			Y	-0-					15

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	3			N	-0-					34
11	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	1633	3			N	-0-					34
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3			N	-0-					34
01	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-					34
02	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			N	-0-					34
03	1457	N	1312	-0-	-145	-0-	1309	3	3	9	N	3					37

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HUBBERD T WELL #: 5 RRCID -> 167093 COMPL. DATE 02/17/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7438 - 8033

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3370	X	3213	-0-	-157	-0-	3213	3			N	-0-					12
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	3			N	-0-					12
12	2676	X	2676	-0-	-0-	-0-	2676	3			N	-0-					12
01	2573	X	2406	-0-	-167	-0-	2405	3	1	9	N	1	1	8			12
02	2468	X	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					12
*03	2920	X	2920	-0-	-0-	-0-	2897	3	23	9	N	21					33

HUBBERD, WILLIAM A WELL #: 25 RRCID -> 167287 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 8434 PERF. 7613 - 7810

10	3348	X	3218	-0-	-130	-0-	3205	3	13	9	N	12					37
11	3240	X	2930	-0-	-310	-0-	2919	3	11	9	N	10					47
12	3348	X	2627	-0-	-721	-0-	2627	3			N	-0-					47
01	3255	X	2936	-0-	-319	-0-	2936	3			N	-0-					47
02	2940	X	2849	-0-	-91	-0-	2835	3	14	9	N	13					60
03	3224	X	2501	-0-	-723	-0-	2462	3	39	9	N	35					95

CHARLES ALEXANDER B WELL #: 20 RRCID -> 167946 COMPL. DATE 03/21/1998 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 8264 - 8292

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHARLES ALEXANDER C WELL #: 26 RRCID -> 169267 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8395 - 9021

10	341	N	178	-0-	-163	-0-	8	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	208	-0-	-92	-0-	9	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	101	N	101	-0-	-0-	-0-	4	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	103	-0-	-93	-0-	4	1	99	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

CHARLES ALEXANDER D WELL #: 30 RRCID -> 170403 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8060 - 8464

10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	59	1	1332	3	Y	4	6	1			9
							4	9									
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	56	1	1298	3	Y	4					13
							4	9									
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	60	1	1318	3	Y	4					17
							4	9									
01	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	58	1	1311	3	Y	3					20
							3	9									
02	1260	N	1223	-0-	-37	-0-	52	1	1168	3	Y	3	8	1			15
							3	9									
03	1395	N	1366	-0-	-29	-0-	59	1	1303	3	Y	4					19
							4	9									

MARTINEZ-BARRERA GU WELL #: 5 RRCID -> 171107 COMPL. DATE 10/21/1998 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8060 - 8222

10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	3			N	-0-					-0-
11	752	N	752	-0-	-0-	-0-	752	3			N	-0-					-0-
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	781	3			N	-0-					-0-
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	3			N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	3			N	-0-					-0-
03	651	N	605	-0-	-46	-0-	605	3			N	-0-					-0-

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 24 RRCID -> 173495 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8256 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 34 RRCID -> 175239 COMPL. DATE 11/04/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9265 - 9688

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					7
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	544	3			N	-0-					7
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					7
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			N	-0-					7
02	504	N	31	-0-	-473	-0-	31	3			N	-0-					7
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	141	3			N	-0-					7

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 184631 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8587 - 9214

10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					13
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			N	-0-					13
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					13
*03	89	N	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 39 RRCID -> 185875 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8880 - 9883

10	1457	N	1388	-0-	-69	-0-	1382	3	6	9	N	5					45
11	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-					45
12	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	3			N	-0-					45
01	907	N	907	-0-	-0-	-0-	907	3			N	-0-					45
02	1092	N	746	-0-	-346	-0-	746	3			N	-0-					45
03	961	N	865	-0-	-96	-0-	865	3			N	-0-					45

HUBBERD, WILLIAM "A1" WELL #: 40 RRCID -> 189134 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7676 - 7843

10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-					50
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	3			N	-0-					50
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					50
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	3			N	-0-					50
02	252	N	238	-0-	-14	-0-	238	3			N	-0-					50
03	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	3			N	-0-					50

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 43 RRCID -> 189705 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8616

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
03	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

10	496	N	430	-0-	-66	-0-	430	3			Y	-0-					77
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	421	3			Y	-0-					77
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			Y	-0-					77
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	382	3			Y	-0-					77
02	392	N	274	-0-	-118	-0-	274	3			Y	-0-					77
03	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					77

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 45 RRCID -> 189990 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9174 PERF. 8056 - 8959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3			N	-0-					8
11	1230	N	1013	-0-	-217	-0-	1013	3			N	-0-					8
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3			N	-0-					8
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					8
02	952	N	832	-0-	-120	-0-	832	3			N	-0-					8
03	930	N	867	-0-	-63	-0-	867	3			N	-0-					8

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
10	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	2146	3			N	-0-					22
11	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					22
12	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					22
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2001	3	25	9	N	23					45
02	1960	N	1897	-0-	-63	-0-	1857	3	40	9	N	36					81
03	2077	N	2070	-0-	-7	-0-	1994	3	76	9	N	69					150

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
10	1271	N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			N	-0-					110
11	1260	N	1181	-0-	-79	-0-	1180	3	1	9	N	1					111
12	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3			N	-0-					111
01	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1097	3	1	9	N	1	1	8			111
02	1092	N	1023	-0-	-69	-0-	1020	3	3	9	N	3					114
*03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					114

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM "D3" WELL #: 49 RRCID -> 191411 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8681 - 8791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	4601	-0-	-111	-0-	4590	3	11	9	N	10					81
11	4560	X	4407	-0-	-153	-0-	4406	3	1	9	N	1					82
12	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	4642	3			N	-0-					82
01	4712	X	4535	-0-	-177	-0-	4527	3	8	9	N	7					89
02	4256	X	3580	-0-	-676	-0-	3577	3	3	9	N	3					92
03	4650	X	4443	-0-	-207	-0-	4437	3	6	9	N	5					97

HUBBERD WILLIAM "C 3" WELL #: 53 RRCID -> 191666 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8180 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2508	N	2508	-0-	-0-	-0-	2508	3			N	-0-					70
11	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-					70
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2127	3	1	9	N	1	1	8			70
01	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1999	3	1	9	N	1					71
02	2156	N	1927	-0-	-229	-0-	1916	3	11	9	N	10					81
03	2139	N	1916	-0-	-223	-0-	1916	3			N	-0-					81

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 33 RRCID -> 191711 COMPL. DATE 08/08/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8275 - 8369

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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				
10	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	3			Y	-0-					63
11	2880	X	2707	-0-	-173	-0-	2704	3	3	9	Y	3					66
12	2976	X	2421	-0-	-555	-0-	2418	3	3	9	Y	3					69
01	2976	X	2792	-0-	-184	-0-	2792	3			Y	-0-					69
02	2688	X	2546	-0-	-142	-0-	2521	3	25	9	Y	23	1	8			91
*03	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	3406	3	47	9	Y	43					134
	ALEXANDER, CHARLES				WELL #: 35	RRCID -> 191817	COMPL. DATE 06/17/2003					TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8168 - 8704				
10	651	N	496	-0-	-155	-0-	21	1	475	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	422	-0-	-178	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	18	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	16	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	18	1	395	3	Y	-0-					-0-
*03	456	N	456	-0-	-0-	-0-	20	1	436	3	Y	-0-					-0-
	ALEXANDER, CHARLES				WELL #: 36	RRCID -> 191818	COMPL. DATE 06/17/2003					TOTAL DEPTH 9300	PERF. 7188 - 8894				
10	434	N	400	-0-	-34	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	17	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	15	1	338	3	Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	10	1	213	3	Y	-0-					-0-
02	808	N	808	-0-	-0-	-0-	35	1	773	3	Y	-0-					-0-
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	24	1	541	3	Y	-0-					-0-
	ALEXANDER, CHARLES				WELL #: 37	RRCID -> 192599	COMPL. DATE 11/14/2002					TOTAL DEPTH 8750	PERF. 8466 - 8543				
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	18	1	410	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
11	390	N	386	-0-	-4	-0-	16	1	368	3	Y	2					6
							2	9									
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	16	1	364	3	Y	1					7
							1	9									
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	15	1	339	3	Y	2					9
							2	9									
02	364	N	347	-0-	-17	-0-	15	1	331	3	Y	1	3	1			7
							1	9									
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	19	1	420	3	Y	1					8
							1	9									

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 34 RRCID -> 192783 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8207 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	629	-0-	-177	-0-	27	1	599	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
11	641	N	641	-0-	-0-	-0-	27	1	611	3	Y	3					10
							3	9									
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	27	1	592	3	Y	2					12
							2	9									
01	584	N	584	-0-	-0-	-0-	25	1	557	3	Y	2					14
							2	9									
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	20	1	451	3	Y	3	6	1			11
							3	9									
03	620	N	540	-0-	-80	-0-	23	1	514	3	Y	3					14
							3	9									

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 57ST RRCID -> 192784 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8343 - 8680

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 43 RRCID -> 194080 COMPL. DATE 02/23/2003 TOTAL DEPTH 9126 PERF. 7986 - 8486

10	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
11	300	N	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 40 RRCID -> 194389 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8392 - 8703

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD WELL #: 59 RRCID -> 195349 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 7364 - 7384

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ALEXANDER, CHARLES WELL #: 49 RRCID -> 195590 COMPL. DATE 05/18/2003 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 7866 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3268	X	3268	-0-		-0-	-0-	138	1	3119	3	Y	10	17	1			24
								11	9									
11	3120	X	3010	-0-		-110	-0-	125	1	2874	3	Y	10					34
								11	9									
12	3224	X	3125	-0-		-99	-0-	135	1	2980	3	Y	9					43
								10	9									
01	3237	X	3237	-0-		-0-	-0-	138	1	3093	3	Y	5					48
								6	9									
02	2912	X	2851	-0-		-61	-0-	122	1	2720	3	Y	8	20	1			36
								9	9									
03	3224	X	3120	-0-		-104	-0-	134	1	2976	3	Y	9					45
								10	9									

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 45 RRCID -> 196110 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7222 - 8862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	676	N	676	-0-		-0-	-0-	28	1	642	3	Y	5	6	1			10
								6	9									
11	1171	N	1171	-0-		-0-	-0-	48	1	1117	3	Y	5					15
								6	9									
12	890	N	890	-0-		-0-	-0-	38	1	845	3	Y	6					21
								7	9									
01	680	N	680	-0-		-0-	-0-	29	1	648	3	Y	3					24
								3	9									
02	1092	N	776	-0-		-316	-0-	33	1	739	3	Y	4	10	1			18
								4	9									
03	899	N	572	-0-		-327	-0-	24	1	542	3	Y	5					23
								6	9									

HUBBERD, WILLIAM "C2" WELL #: 60 RRCID -> 196175 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8304 - 8356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					N	-0-					61
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					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. GAS	(I) 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	3503	X	1399	-0-		-2104	-0-	1393	3	6	9	N	5					79
11	3390	X	2694	-0-		-696	-0-	2694	3			N	-0-					79
12	2325	X	686	-0-		-1639	-0-	685	3	1	9	N	1	1	8			79
01	651	X	389	-0-		-262	-0-	389	3			N	-0-					79
02	2520	X	877	-0-		-1643	-0-	867	3	10	9	N	9					88
03	2790	X	733	-0-		-2057	-0-	719	3	14	9	N	13	86	1			15

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. GAS	(I) 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	4659	X	4659	-0-		-0-	-0-	4652	3	7	9	N	6	135	1			53
11	4928	X	4928	-0-		-0-	-0-	4919	3	9	9	N	8					61
12	5141	X	5141	-0-		-0-	-0-	5131	3	10	9	N	9					70
01	4272	X	4272	-0-		-0-	-0-	4260	3	12	9	N	11					81
02	4491	X	4491	-0-		-0-	-0-	4481	3	10	9	N	9	1	8			89
*03	3767	X	3767	-0-		-0-	-0-	3752	3	15	9	N	14					103

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 53 RRCID -> 200081 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8098 - 8654

10	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	84	1	1893	3	Y	7	9	1			13
							8	9									
11	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	79	1	1819	3	Y	6					19
							7	9									
12	1915	N	1915	-0-	-0-	-0-	83	1	1825	3	Y	6					25
							7	9									
01	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	83	1	1855	3	Y	4					29
							4	9									
02	1736	N	1729	-0-	-7	-0-	74	1	1649	3	Y	5	12	1			22
							6	9									
03	1922	N	1784	-0-	-138	-0-	76	1	1702	3	Y	5					27
							6	9									

HUBBERD WELL #: 67 RRCID -> 201869 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8260 - 9497

10	1344	N	1344	-0-	-0-	-0-	1333	3	11	9	N	10					104
11	1320	N	1247	-0-	-73	-0-	1247	3			N	-0-					104
12	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	1307	3			N	-0-					104
01	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			N	-0-					104
02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	1152	3	2	9	N	2					106
03	1302	N	1280	-0-	-22	-0-	1277	3	3	9	N	3					109

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 25 RRCID -> 202907 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 8552 PERF. 7510 - 8280

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

HUBBERD "C3" WELL #: 69 RRCID -> 203238 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8154 - 8990

10	2356	N	1859	-0-	-497	-0-	1859	3			N	-0-					68
11	2370	N	2108	-0-	-262	-0-	2108	3			N	-0-					68
12	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	3	3	9	N	3					71
01	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3			N	-0-					71
02	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3			N	-0-					71
*03	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3			N	-0-					71

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 26 RRCID -> 203562 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8032 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

HUBBERD WELL #: 70 RRCID -> 203838 COMPL. DATE 06/04/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8794 - 8930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 79 RRCID -> 214173 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8193 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2621	-0-	-386	-0-	2618	3	3	9	N	3					145
11	2940	X	2646	-0-	-294	-0-	2645	3	1	9	N	1					146
12	3038	X	2467	-0-	-571	-0-	2467	3			N	-0-					146
01	3038	X	2440	-0-	-598	-0-	2439	3	1	9	N	1					147
02	2548	X	1461	-0-	-1087	-0-	1461	3			N	-0-					147
03	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					147

HUBBERD, WILLIAM "B2" WELL #: 82 RRCID -> 241991 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	92	-0-	-94	-0-	92	3			Y	-0-					69
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					69
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					69
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-					69
02	224	N	143	-0-	-81	-0-	143	3			Y	-0-					69
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					69

HUBBERD, WILLIAM "A2" WELL #: 81 RRCID -> 242063 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 8822 PERF. 8052 - 8393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1576	-0-	-36	-0-	1563	3	13	9	Y	12					83
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	1492	3	1	9	Y	1					84
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	1443	3	14	9	Y	13					97
01	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1414	3	1	9	Y	1					98
02	1400	N	1296	-0-	-104	-0-	1287	3	9	9	Y	8					106
03	1457	N	1379	-0-	-78	-0-	1370	3	9	9	Y	8					114

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
10	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	1057	3			N	-0-					36
11	1020	N	1002	-0-	-18	-0-	1002	3			N	-0-					36
12	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			N	-0-					36
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3			N	-0-					36
02	924	N	705	-0-	-219	-0-	705	3			N	-0-					36
03	992	N	332	-0-	-660	-0-	332	3			N	-0-					36

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD TRUST WELL #: 3 RRCID -> 164149 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8736 - 8746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 1 RRCID -> 187911 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8590 - 8704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	279 245	1 3	668	2	N	-0-					6
*11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	276 230	1 3	650 2	2 9	N	2					8
*12	1085	N	1004	-0-	-81	-0-	233 204	1 3	567	2	N	-0-					8
*01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	264 225	1 3	638	2	N	-0-					8
*02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	285 211	1 3	624	2	N	-0-					8
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					8

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 35 RRCID -> 197250 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 8903 PERF. 8368 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2932	N	2932	-0-	-0-	-0-	206 12	1 9	2714	3	Y	11	10	1			12
11	2730	N	2712	-0-	-18	-0-	178 7	1 9	2527	3	Y	6	10	1			8
12	2821	N	2769	-0-	-52	-0-	236 10	1 9	2523	3	Y	9	10	1			7
01	3100	N	3140	-0-	40	40	264 13	1 9	2863	3	Y	12	10	1			9
02	2800	N	3457	-0-	657	697	274 9	1 9	3174	3	Y	8	10	1			7
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					7

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 33 RRCID -> 197665 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8169 - 8177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	891	-0-	-101	-0-	62 11	1 9	818	3	Y	10	8	1			5
11	846	N	846	-0-	-0-	-0-	56 6	1 9	784	3	Y	5	9	1			1
12	899	N	752	-0-	-147	-0-	63 9	1 9	680	3	Y	8	9	1			-0-
01	899	N	744	-0-	-155	-0-	62 12	1 9	670	3	Y	11	9	1			2
02	784	N	776	-0-	-8	-0-	61 9	1 9	706	3	Y	8	9	1			1
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	10					20
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 36 RRCID -> 209818 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8806 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3915	-0-	-22	-0-	274 19	1 9	3622	3	Y	17	16	1			17
11	4290	X	3655	-0-	-635	-0-	240 11	1 9	3404	3	Y	10	17	1			10
12	4433	X	3287	-0-	-1146	-0-	280 17	1 9	2990	3	Y	15	17	1			8
01	4433	X	3091	-0-	-1342	-0-	259 22	1 9	2810	3	Y	20	17	1			11
02	3752	X	2755	-0-	-997	-0-	218 15	1 9	2522	3	Y	14	16	1			9
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					Y	NO RPT					9

HUBBERD "B" WELL #: 4 T RRCID -> 213103 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 8306

*06	935	N	935	-0-	-0-	-0-	218 187	1 3	522 8	2 9	N	7					8
*07	961	N	930	-0-	-31	-0-	219 192	1 3	519	2	N	-0-					8
*08	992	N	905	-0-	-87	-0-	206 189	1 3	510	2	N	-0-					8
*09	930	N	727	-0-	-203	-0-	178 146	1 3	403	2	N	-0-					8
*10	930	N	622	-0-	-308	-0-	146 128	1 3	348	2	N	-0-					8
*11	870	N	828	-0-	-42	-0-	198 165	1 3	465	2	N	-0-					8
*12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	196 171	1 3	477	2	N	-0-					8
*01	852	N	852	-0-	-0-	-0-	200 169	1 3	483	2	N	-0-					8
*02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	200 149	1 3	438	2	N	-0-					8
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					8

HUBBERD "C-EAST" WELL #: 1 RRCID -> 213499 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8940 - 9008

10	3224	X	3072	-0-	-152	-0-	719 630	1 3	1717 6	2 9	N	5					19
*11	3180	X	3007	-0-	-173	-0-	716 596	1 3	1683 12	2 9	N	11					30
*12	3255	X	3000	-0-	-255	-0-	698 609	1 3	1693	2	N	-0-					30
*01	3255	X	2948	-0-	-307	-0-	692 586	1 3	1670	2	N	-0-					30
*02	2856	X	2771	-0-	-85	-0-	705 523	1 3	1543	2	N	-0-					30
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					30

HUBBERD A WELL #: 1 RRCID -> 215588 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8526 - 8565

10	93	N	10	-0-	-83	-0-	3 2	1 3	5	2	N	-0-					3
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	9					12
12	31	N	12	-0-	-19	-0-	3 2	1 3	7	2	N	-0-					12
01	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					12
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					12

HUBBERD (LOBO) //CONT.// 43118 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HUBBERD "C-EAST" WELL #: 2 RRCID -> 219667 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8654 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	723	-0-	-83	-0-	168	1	403	2	N	4					7
							148	3	4	9							
11	780	N	649	-0-	-131	-0-	152	1	358	2	N	11					18
							127	3	12	9							
12	775	N	645	-0-	-130	-0-	150	1	364	2	N	-0-					18
							131	3									
01	713	N	613	-0-	-100	-0-	144	1	347	2	N	-0-					18
							122	3									
*02	616	N	578	-0-	-38	-0-	147	1	322	2	N	-0-					18
							109	3									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					18

HUBBERD TRUST WELL #: 4 RRCID -> 224997 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8986 - 9056

10	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	358	1	854	2	N	2					13
							314	3	2	9							
11	1620	N	1346	-0-	-274	-0-	320	1	753	2	N	6					19
							266	3	7	9							
12	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	353	1	857	2	N	6					25
							308	3	7	9							
01	1519	N	1512	-0-	-7	-0-	354	1	857	2	N	-0-					25
							301	3									
*02	1294	N	1294	-0-	-0-	-0-	329	1	721	2	N	-0-					25
							244	3									
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					25

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD "B" WELL #: 4 C RRCID -> 213101 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7298 - 7326

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBLE (REKLAW 2300) 43124 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 280844 COMPL. DATE 01/27/2016 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9716 - 9794

10	4216	#	2976	-0-	-1240	-0-	2976	2			N	-0-					65
11	3120	#	2882	-0-	-238	-0-	2880	2	2	9	N	2					67
12	3224	#	2873	-0-	-351	-0-	2873	2			N	-0-					67
01	3224	#	2733	-0-	-491	-0-	2733	2			N	-0-					67
02	2688	#	2409	-0-	-279	-0-	2408	2	1	9	N	1					68
03	2976	#	2825	-0-	-151	-0-	2825	2			N	-0-					68

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUGHES (5200) 43319 465 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 608 WELL #: 2 RRCID -> 230282 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 11815 PERF. 5210 - 5250

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUGHES (6300) 43319 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARCIA 45 WELL #: 1 RRCID -> 218506 COMPL. DATE 06/01/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 5028 - 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
10	13051 X	12898	-0-	-153 B	-0-	12834	2	64	9	N	58					95
11	12630 X	9730	-0-	-2900 B	-0-	9704	2	26	9	N	24					119
12	13051 X	5922	-0-	-7129 B	-0-	5847	2	75	9	N	68					187
01	12896 X	1998	-0-	-10898 B	-0-	1984	2	14	9	N	13					200
02	11648 X	1938	-0-	-9710 B	-0-	1912	2	26	9	N	24					224
03	12896 X	2018	-0-	-10878 B	-0-	1987	2	31	9	N	28	167	1			85

GARCIA 45 WELL #: 2 RRCID -> 254234 COMPL. DATE 06/23/2010 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5176 - 5180

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	930 N	862	-0-	-68	-0-	89	1	773	2	N	-0-					-0-
11	840 N	807	-0-	-33	-0-	85	1	722	2	N	-0-					-0-
12	930 N	827	-0-	-103	-0-	88	1	739	2	N	-0-					-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	93	1	785	2	N	-0-					-0-
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	84	1	712	2	N	-0-					-0-
*03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	89	1	773	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES, BELIA R.-B WELL #: 6 RRCID -> 106618 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9896 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	30	1	264	2	Y	-0-					-0-
11	283 N	283	-0-	-0-	-0-	30	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	31	1	264	2	Y	-0-					-0-
01	264 N	264	-0-	-0-	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	28	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	31	1	269	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	118	1	1029	2	N	-0-			-0-
11	1170	N	1108	-0-	-62	-0-	116	1	992	2	N	-0-			-0-
12	1209	N	1206	-0-	-3	-0-	128	1	1078	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1125	-0-	-22	-0-	119	1	1006	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	896	-0-	-140	-0-	94	1	802	2	N	-0-			-0-
03	1147	N	1089	-0-	-58	-0-	112	1	977	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "C" WELL #: 1 RRCID -> 149544 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9811 - 10346

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 RRCID -> 150178 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 10008

10	868	N	831	-0-	-37	-0-	86	1	745	2	N	-0-			-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	87	1	744	2	N	-0-			-0-
12	837	N	829	-0-	-8	-0-	88	1	741	2	N	-0-			-0-
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	90	1	760	2	N	-0-			-0-
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	85	1	722	2	N	-0-			-0-
*03	864	N	864	-0-	-0-	-0-	89	1	775	2	N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 12 RRCID -> 150705 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9623 - 9718

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 RRCID -> 154548 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 10346

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 L RRCID -> 155904 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9320 - 10456

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	126	1	1098	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	1155	-0-	-45	-0-	121	1	1034	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1212	-0-	-28	-0-	129	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	130	1	1101	2	N	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	129	1	1094	2	N	-0-					-0-
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	134	1	1163	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
10	1829	N	1788	-0-	-41	-0-	184	1	1604	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1691	-0-	-49	-0-	177	1	1514	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1659	-0-	-46	-0-	176	1	1483	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1637	-0-	-130	-0-	173	1	1464	2	Y	-0-					-0-
02	1568	N	1522	-0-	-46	-0-	160	1	1362	2	Y	-0-					-0-
*03	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	175	1	1527	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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	181	1	861	2	Y	-0-					1
11	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	212	1	1129	2	Y	-0-					1
12	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	251	1	1266	2	Y	-0-					1
01	1912	N	1912	-0-	-0-	-0-	279	1	1633	2	Y	-0-					1
02	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	280	1	1510	2	Y	-0-					1
*03	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	288	1	1241	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
10	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	334	1	1588	2	Y	-0-					1
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	294	1	1565	2	Y	-0-					1
12	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	284	1	1433	2	Y	-0-					1
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	275	1	1612	2	Y	-0-					1
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	241	1	1298	2	Y	-0-					1
03	1674	N	1449	-0-	-225	-0-	273	1	1176	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
10	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			N	-0-					-0-
11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
12	1612	X	1265	-0-	-347	-0-	1265	2			N	-0-					-0-
01	1612	X	700	-0-	-912	-0-	700	2			N	-0-					-0-
02	1456	X	927	-0-	-529	-0-	927	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	737	-0-	-1495	-0-	737	2			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
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	210	X	110	-0-	-100	-0-	110	2			N	-0-					-0-
12	217	X	84	-0-	-133	-0-	84	2			N	-0-					-0-
01	124	X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-					-0-
02	130	X	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
*03	374	X	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 1 RRCID -> 068875 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9344 - 10016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	682	N	357	-0-	-325	-0-	357	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	360	-0-	-180	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*07	527	N	385	-0-	-142	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*08	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			Y	-0-					-0-
*09	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
*10	372	N	334	-0-	-38	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*11	420	N	373	-0-	-47	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
*12	465	N	407	-0-	-58	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*01	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*02	336	N	334	-0-	-2	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
03	403	N	349	-0-	-54	-0-	349	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
*05	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
*06	273	N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
*07	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
*09	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
*10	279	N	272	-0-	-7	-0-	272	2			Y	-0-					-0-
*11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*12	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
*02	308	N	292	-0-	-16	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	320	-0-	-52	-0-	320	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
*05	682	N	548	-0-	-134	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*06	540	N	527	-0-	-13	-0-	527	2			Y	-0-					-0-
*07	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			Y	-0-					-0-
*08	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					-0-
*09	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			Y	-0-					-0-
*10	589	X	589	-0-	-0-	-0-	589	2			Y	-0-					-0-
*11	540	X	531	-0-	-9	-0-	531	2			Y	-0-					-0-
*12	620	X	434	-0-	-186	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*01	620	X	378	-0-	-242	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*02	560	X	348	-0-	-212	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
*03	618	X	618	-0-	-0-	-0-	618	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
*05	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	2			Y	-0-					-0-
*06	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*07	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*08	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
*09	330	N	320	-0-	-10	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
*10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	250	-0-	-50	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
*12	341	N	266	-0-	-75	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
*01	341	N	277	-0-	-64	-0-	277	2			Y	-0-					-0-
*02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	262	-0-	-17	-0-	262	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	682	N	657	-0-	-25	-0-	657	2			Y	-0-					-0-
*06	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			Y	-0-					-0-
*07	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	2			Y	-0-					-0-
*08	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-
*09	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	2			Y	-0-					-0-
*10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	2			Y	-0-					-0-
*11	810	N	786	-0-	-24	-0-	786	2			Y	-0-					-0-
*12	868	N	765	-0-	-103	-0-	765	2			Y	-0-					-0-
*01	806	N	727	-0-	-79	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
*02	728	N	602	-0-	-126	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*03	682	N	677	-0-	-5	-0-	677	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
*05	4278	X	4087	-0-	-191	-0-	4087	2			Y	-0-					-0-
*06	4230	X	2967	-0-	-1263	-0-	2967	2			Y	-0-					-0-
*07	4371	X	3536	-0-	-835	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
*08	4371	X	3490	-0-	-881	-0-	3490	2			Y	-0-					-0-
*09	3990	X	3115	-0-	-875	-0-	3115	2			Y	-0-					-0-
*10	4123	X	3658	-0-	-465	-0-	3658	2			Y	-0-					-0-
*11	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
*12	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	4131	2			Y	-0-					-0-
*01	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	3954	2			Y	-0-					-0-
*02	3836	X	3393	-0-	-443	-0-	3393	2			Y	-0-					-0-
03	4247	X	3529	-0-	-718	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURRAY WELL #: 7 RRCID -> 101115 COMPL. DATE 06/25/1990 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10408 - 11395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3286	X	2580	-0-	-706	-0-	2580	2			Y	-0-					-0-
*06	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	2			Y	-0-					-0-
*07	2472	X	2472	-0-	-0-	-0-	2472	2			Y	-0-					-0-
*08	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	2739	2			Y	-0-					-0-
*09	2520	X	1957	-0-	-563	-0-	1957	2			Y	-0-					-0-
*10	2604	X	2228	-0-	-376	-0-	2228	2			Y	-0-					-0-
*11	2670	X	2225	-0-	-445	-0-	2225	2			Y	-0-					-0-
*12	2728	X	2069	-0-	-659	-0-	2069	2			Y	-0-					-0-
*01	2728	X	1871	-0-	-857	-0-	1871	2			Y	-0-					-0-
*02	2072	X	1652	-0-	-420	-0-	1652	2			Y	-0-					-0-
03	2294	X	1997	-0-	-297	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 102799 COMPL. DATE 08/06/1982 TOTAL DEPTH 10983 PERF. 9956 - 10678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	589	N	477	-0-	-112	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
*06	480	N	467	-0-	-13	-0-	467	2			Y	-0-					-0-
*07	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			Y	-0-					-0-
*08	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
*09	658	N	658	-0-	-0-	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
*10	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
*11	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2			Y	-0-					-0-
*12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	777	2			Y	-0-					-0-
*01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			Y	-0-					-0-
*02	560	N	519	-0-	-41	-0-	519	2			Y	-0-					-0-
*03	787	N	787	-0-	-0-	-0-	787	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 7 RRCID -> 106037 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9686 - 9945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 5 RRCID -> 131197 COMPL. DATE 06/07/1989 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9912 - 10518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	434	N	396	-0-	-38	-0-	396	2			Y	-0-					-0-
*06	360	N	359	-0-	-1	-0-	359	2			Y	-0-					-0-
*07	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					-0-
*08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					-0-
*09	360	N	301	-0-	-59	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
*10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
*11	360	N	278	-0-	-82	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
*01	372	N	358	-0-	-14	-0-	358	2			Y	-0-					-0-
*02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	229	-0-	-81	-0-	229	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 144502 COMPL. DATE 02/22/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 10568

*05	558	N	463	-0-	-95	-0-	463	2			Y	-0-					-0-
*06	510	N	415	-0-	-95	-0-	415	2			Y	-0-					-0-
*07	620	N	322	-0-	-298	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
*08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
*09	420	N	278	-0-	-142	-0-	278	2			Y	-0-					-0-
*10	310	N	290	-0-	-20	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
*11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			Y	-0-					-0-
*12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
*02	341	N	341	-0-	-0-	-0-	341	2			Y	-0-					-0-
*03	351	N	351	-0-	-0-	-0-	351	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 8 RRCID -> 144553 COMPL. DATE 03/14/1993 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9804 - 10100

*05	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2			Y	-0-					-0-
*06	690	N	684	-0-	-6	-0-	684	2			Y	-0-					-0-
*07	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					-0-
*08	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*09	745	N	745	-0-	-0-	-0-	745	2			Y	-0-					-0-
*10	744	N	732	-0-	-12	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
*11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
*12	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			Y	-0-					-0-
*01	844	N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			Y	-0-					-0-
*02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			Y	-0-					-0-
*03	820	N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 145567 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 10527

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		94				Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 5 RRCID -> 145698 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9894 - 10186

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J.G. WELL #: 9 RRCID -> 145736 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9690 - 10428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DECARREON, G. G. WELL #: 7 RRCID -> 147732 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9642 - 9688

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 10 RRCID -> 147756 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10604 - 11382

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 13 RRCID -> 151524 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9307 - 10434

*05	3410 X	3329	-0-	-81	-0-	3329	2			Y	-0-					-0-
*06	3300 X	3128	-0-	-172	-0-	3128	2			Y	-0-					-0-
*07	3410 X	3204	-0-	-206	-0-	3204	2			Y	-0-					-0-
*08	3410 X	3082	-0-	-328	-0-	3082	2			Y	-0-					-0-
*09	3300 X	2816	-0-	-484	-0-	2816	2			Y	-0-					-0-
*10	3348 X	3166	-0-	-182	-0-	3166	2			Y	-0-					-0-
*11	3150 X	2981	-0-	-169	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
*12	3193 X	3069	-0-	-124	-0-	3069	2			Y	-0-					-0-
*01	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	2			Y	-0-					-0-
*02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	2			Y	-0-					-0-
03	3162 X	3081	-0-	-81	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 13 RRCID -> 152449 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9806 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	2008	2			Y	-0-					-0-
*06	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1979	2			Y	-0-					-0-
*07	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			Y	-0-					-0-
*08	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2			Y	-0-					-0-
*09	1620	N	1540	-0-	-80	-0-	1540	2			Y	-0-					-0-
*10	2046	X	1354	-0-	-692	-0-	1354	2			Y	-0-					-0-
*11	1980	X	1664	-0-	-316	-0-	1664	2			Y	-0-					-0-
*12	1922	X	1704	-0-	-218	-0-	1704	2			Y	-0-					-0-
*01	1705	X	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-
*02	1540	X	1380	-0-	-160	-0-	1380	2			Y	-0-					-0-
03	1705	X	1438	-0-	-267	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 14 T RRCID -> 153258 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9363 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3472	X	3223	-0-	-249	-0-	3223	2			Y	-0-					-0-
*06	3421	X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	2			Y	-0-					-0-
*07	3472	X	3161	-0-	-311	-0-	3161	2			Y	-0-					-0-
*08	3162	X	2919	-0-	-243	-0-	2919	2			Y	-0-					-0-
*09	3450	X	2921	-0-	-529	-0-	2921	2			Y	-0-					-0-
*10	3565	X	3051	-0-	-514	-0-	3051	2			Y	-0-					-0-
*11	3450	X	2883	-0-	-567	-0-	2883	2			Y	-0-					-0-
*12	3162	X	2651	-0-	-511	-0-	2651	2			Y	-0-					-0-
*01	3038	X	2433	-0-	-605	-0-	2433	2			Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2435	-0-	-309	-0-	2435	2			Y	-0-					-0-
03	3038	X	1961	-0-	-1077	-0-	1961	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
*05	248	N	199	-0-	-49	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*06	210	N	170	-0-	-40	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	183	-0-	-34	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
*08	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*09	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
*10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*11	218	N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			Y	-0-					-0-
*12	217	N	165	-0-	-52	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
*01	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*02	196	N	163	-0-	-33	-0-	163	2			Y	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*06	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
*07	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			Y	-0-					-0-
*08	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
*09	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2			Y	-0-					-0-
*10	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	1384	2			Y	-0-					-0-
*11	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	2			Y	-0-					-0-
*12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-					-0-
*01	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	2			Y	-0-					-0-
*02	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	2			Y	-0-					-0-
*03	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	1688	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 18 RRCID -> 165237 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9870 - 10898

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 16 RRCID -> 165250 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9762 - 10485

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 9 RRCID -> 165369 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9815 - 10422

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 17 RRCID -> 165578 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9424 - 10285

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3627	X	2931	-0-	-696	-0-	2931	2			Y	-0-					-0-
*06	3510	X	2842	-0-	-668	-0-	2842	2			Y	-0-					-0-
*07	3627	X	2901	-0-	-726	-0-	2901	2			Y	-0-					-0-
*08	3596	X	2924	-0-	-672	-0-	2924	2			Y	-0-					-0-
*09	3480	X	2949	-0-	-531	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
*10	2945	X	2889	-0-	-56	-0-	2889	2			Y	-0-					-0-
*11	2850	X	2678	-0-	-172	-0-	2678	2			Y	-0-					-0-
*12	3038	X	2642	-0-	-396	-0-	2642	2			Y	-0-					-0-
*01	3038	X	2686	-0-	-352	-0-	2686	2			Y	-0-					-0-
*02	2744	X	2355	-0-	-389	-0-	2355	2			Y	-0-					-0-
03	2883	X	2543	-0-	-340	-0-	2543	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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	2217	2			Y	-0-					-0-
*06	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2			Y	-0-					-0-
*07	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			Y	-0-					-0-
*08	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			Y	-0-					-0-
*09	1290	N	1235	-0-	-55	-0-	1235	2			Y	-0-					-0-
*10	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	2			Y	-0-					-0-
*11	3000	N	3522	-0-	522	522	3522	2			Y	-0-					-0-
*12	3100	N	3780	-0-	680	1202	3780	2			Y	-0-					-0-
*01	3100	N	4819	-0-	1719	2921	4819	2			Y	-0-					-0-
*02	6184	X	3263	-0-	-2921	-0-	3263	2			Y	-0-					-0-
*03	3784	X	3784	-0-	-0-	-0-	3784	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
*05	1333	N	1110	-0-	-223	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*06	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-					-0-
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1573	2			Y	-0-					-0-
*09	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-					-0-
*10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			Y	-0-					-0-
*11	1530	N	1327	-0-	-203	-0-	1327	2			Y	-0-					-0-
*12	1395	N	1171	-0-	-224	-0-	1171	2			Y	-0-					-0-
*01	1612	N	1178	-0-	-434	-0-	1178	2			Y	-0-					-0-
*02	1232	N	697	-0-	-535	-0-	697	2			Y	-0-					-0-
03	1178	N	-0-	-0-	-1178	-0-					Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 21 RRCID -> 175191 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9517 - 10429

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 22 RRCID -> 175689 COMPL. DATE 07/07/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9349 - 10227

*05	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	3597	2			Y	-0-					-0-
*06	3390	X	3109	-0-	-281	-0-	3109	2			Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3373	-0-	-130	-0-	3373	2			Y	-0-					-0-
*08	3503	X	2984	-0-	-519	-0-	2984	2			Y	-0-					-0-
*09	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	3120	2			Y	-0-					-0-
*10	3627	X	3118	-0-	-509	-0-	3118	2			Y	-0-					-0-
*11	3270	X	2691	-0-	-579	-0-	2691	2			Y	-0-					-0-
*12	3379	X	2857	-0-	-522	-0-	2857	2			Y	-0-					-0-
*01	3224	X	2986	-0-	-238	-0-	2986	2			Y	-0-					-0-
*02	2912	X	2661	-0-	-251	-0-	2661	2			Y	-0-					-0-
03	3131	X	2663	-0-	-468	-0-	2663	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 6 RRCID -> 176853 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9507 - 9608

*05	667	N	667	-0-	-0-	-0-	667	2			Y	-0-					-0-
*06	630	N	604	-0-	-26	-0-	604	2			Y	-0-					-0-
*07	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	2			Y	-0-					-0-
*08	688	N	688	-0-	-0-	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*09	628	N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			Y	-0-					-0-
*10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
*11	660	N	193	-0-	-467	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
*12	651	N	435	-0-	-216	-0-	435	2			Y	-0-					-0-
*01	589	N	439	-0-	-150	-0-	439	2			Y	-0-					-0-
*02	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			Y	-0-					-0-
03	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 177050 COMPL. DATE 11/13/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			Y	-0-					-0-
*06	2850	X	2754	-0-	-96	-0-	2754	2			Y	-0-					-0-
*07	3016	X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	2			Y	-0-					-0-
*08	2945	X	2789	-0-	-156	-0-	2789	2			Y	-0-					-0-
*09	3090	X	2716	-0-	-374	-0-	2716	2			Y	-0-					-0-
*10	3193	X	2430	-0-	-763	-0-	2430	2			Y	-0-					-0-
*11	2940	X	2227	-0-	-713	-0-	2227	2			Y	-0-					-0-
*12	3007	X	2561	-0-	-446	-0-	2561	2			Y	-0-					-0-
*01	2888	X	2888	-0-	-0-	-0-	2888	2			Y	-0-					-0-
*02	2548	X	2135	-0-	-413	-0-	2135	2			Y	-0-					-0-
03	2573	X	2368	-0-	-205	-0-	2368	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 25 RRCID -> 177281 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	3372	2			Y	-0-					-0-
*06	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	4500	2			Y	-0-					-0-
*07	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
*08	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	4208	2			Y	-0-					-0-
*09	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	4315	2			Y	-0-					-0-
*10	4681	X	3697	-0-	-984	-0-	3697	2			Y	-0-					-0-
*11	4530	X	2903	-0-	-1627	-0-	2903	2			Y	-0-					-0-
*12	4464	X	2898	-0-	-1566	-0-	2898	2			Y	-0-					-0-
*01	4464	X	3159	-0-	-1305	-0-	3159	2			Y	-0-					-0-
*02	4032	X	2985	-0-	-1047	-0-	2985	2			Y	-0-					-0-
03	3689	X	3011	-0-	-678	-0-	3011	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 177682 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 10357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 20 RRCID -> 178047 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 9601 - 10649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
*06	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	1804	2			Y	-0-					-0-
*07	1953	N	1877	-0-	-76	-0-	1877	2			Y	-0-					-0-
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			Y	-0-					-0-
*09	1800	N	1110	-0-	-690	-0-	1110	2			Y	-0-					-0-
*10	1891	N	1472	-0-	-419	-0-	1472	2			Y	-0-					-0-
*11	1680	N	1521	-0-	-159	-0-	1521	2			Y	-0-					-0-
*12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			Y	-0-					-0-
*01	2134	N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2			Y	-0-					-0-
*02	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	2			Y	-0-					-0-
*03	2258	N	2258	-0-	-0-	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	2277	2			Y	-0-					-0-
*06	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					-0-
*07	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2236	2			Y	-0-					-0-
*08	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	2484	2			Y	-0-					-0-
*09	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	2			Y	-0-					-0-
*10	2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2473	2			Y	-0-					-0-
*11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			Y	-0-					-0-
*12	2650	N	2650	-0-	-0-	-0-	2650	2			Y	-0-					-0-
*01	2760	N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	2			Y	-0-					-0-
*02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	2637	2			Y	-0-					-0-
03	2666	X	1920	-0-	-746	-0-	1920	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 11 RRCID -> 179718 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 11480 PERF.10218 - 11030

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ- MCMURREY WELL #: 21 RRCID -> 180933 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10225 - 10239

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TALBERT, MM ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 182938 COMPL. DATE 04/30/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9875 - 10456

*05	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	3906	2			Y	-0-					-0-
*06	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	3746	2			Y	-0-					-0-
*07	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	3593	2			Y	-0-					-0-
*08	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	3411	2			Y	-0-					-0-
*09	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2			Y	-0-					-0-
*10	3937	X	2689	-0-	-1248	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*11	3780	X	2617	-0-	-1163	-0-	2617	2			Y	-0-					-0-
*12	3596	X	3430	-0-	-166	-0-	3430	2			Y	-0-					-0-
*01	3410	X	3122	-0-	-288	-0-	3122	2			Y	-0-					-0-
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2981	2			Y	-0-					-0-
03	3441	X	3062	-0-	-379	-0-	3062	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	2			Y	-0-					-0-
*06	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			Y	-0-					-0-
*07	444	N	444	-0-	-0-	-0-	444	2			Y	-0-					-0-
*08	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			Y	-0-					-0-
*09	450	N	298	-0-	-152	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			Y	-0-					-0-
*11	450	N	427	-0-	-23	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
*12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
*01	465	N	367	-0-	-98	-0-	367	2			Y	-0-					-0-
*02	392	N	340	-0-	-52	-0-	340	2			Y	-0-					-0-
03	372	N	299	-0-	-73	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 183989 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RATHMELL, J. G. WELL #: 24 RRCID -> 183998 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9644 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2201	N	1997	-0-	-204	-0-	1997	2			Y	-0-					-0-
*06	2130	N	1867	-0-	-263	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
*07	2139	N	1951	-0-	-188	-0-	1951	2			Y	-0-					-0-
*08	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	2			Y	-0-					-0-
*09	1890	N	1774	-0-	-116	-0-	1774	2			Y	-0-					-0-
*10	1953	N	1760	-0-	-193	-0-	1760	2			Y	-0-					-0-
*11	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2			Y	-0-					-0-
*12	1829	N	1743	-0-	-86	-0-	1743	2			Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1634	-0-	-133	-0-	1634	2			Y	-0-					-0-
*02	1734	N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			Y	-0-					-0-
03	1736	N	1662	-0-	-74	-0-	1662	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 185092 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TALBERT, MM ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185375 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9813 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1488	N	1416	-0-	-72	-0-	1416	2			Y	-0-					-0-
*06	1500	N	1406	-0-	-94	-0-	1406	2			Y	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*08	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	1195	2			Y	-0-					-0-
*09	1410	N	1267	-0-	-143	-0-	1267	2			Y	-0-					-0-
*10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	2			Y	-0-					-0-
*11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-					-0-
*12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	2			Y	-0-					-0-
*01	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			Y	-0-					-0-
*02	1176	N	1137	-0-	-39	-0-	1137	2			Y	-0-					-0-
03	1333	N	1004	-0-	-329	-0-	1004	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 28 RRCID -> 187981 COMPL. DATE 02/20/2002 TOTAL DEPTH 10505 PERF.10040 - 10340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			Y	-0-					-0-
*06	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
*07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			Y	-0-					-0-
*08	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
*09	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			Y	-0-					-0-
*10	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
*11	510	N	356	-0-	-154	-0-	356	2			Y	-0-					-0-
*12	527	N	74	-0-	-453	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*01	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
*02	336	N	142	-0-	-194	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 15 RRCID -> 188684 COMPL. DATE 05/03/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9832 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2232	N	1756	-0-	-476	-0-	1756	2			Y	-0-					-0-
*06	2400	N	1974	-0-	-426	-0-	1974	2			Y	-0-					-0-
*07	2201	N	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			Y	-0-					-0-
*08	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	2			Y	-0-					-0-
*09	1980	N	1953	-0-	-27	-0-	1953	2			Y	-0-					-0-
*10	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2			Y	-0-					-0-
*11	2070	X	1885	-0-	-185	-0-	1885	2			Y	-0-					-0-
*12	2108	X	1867	-0-	-241	-0-	1867	2			Y	-0-					-0-
*01	2108	X	1910	-0-	-198	-0-	1910	2			Y	-0-					-0-
*02	1876	X	1809	-0-	-67	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
03	2077	X	1684	-0-	-393	-0-	1684	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 1 RRCID -> 192464 COMPL. DATE 01/15/2003 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9952 - 10251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			Y	-0-					-0-
06	780	N	649	-0-	-131	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
07	806	N	665	-0-	-141	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
08	832	N	832	-0-	-0-	-0-	832	2			Y	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			Y	-0-					-0-
10	682	N	622	-0-	-60	-0-	622	2			Y	-0-					-0-
11	810	N	662	-0-	-148	-0-	662	2			Y	-0-					-0-
12	682	N	443	-0-	-239	-0-	443	2			Y	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			Y	-0-					-0-
*02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	652	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1922	N	1274	-0-	-648	-0-	24	1	1250	2	N	-0-					1
*06	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	90	1	1277	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	76	1	1133	2	N	1					1
							1	9									
08	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	86	1	1233	2	N	-0-					1
09	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	103	1	1499	2	N	-0-					1
10	1209	N	1136	-0-	-73	-0-	65	1	1070	2	N	1					2
							1	9									
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1904	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	98	1	1656	2	N	1					1
							1	9									
01	1833	N	1833	-0-	-0-	-0-	110	1	1723	2	N	-0-					1
*02	1820	N	1620	-0-	-200	-0-	101	1	1519	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	129	1	1937	2	N	2	1	1			1
							2	9									

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 27 RRCID -> 196146 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF.11174 - 11252

*05	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	2454	2			Y	-0-					-0-
*06	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			Y	-0-					-0-
*07	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	2284	2			Y	-0-					-0-
*08	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
*09	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2			Y	-0-					-0-
*10	2480	X	2263	-0-	-217	-0-	2263	2			Y	-0-					-0-
*11	2440	X	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
*12	2294	X	1352	-0-	-942	-0-	1352	2			Y	-0-					-0-
*01	2263	X	1204	-0-	-1059	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*02	2268	X	1039	-0-	-1229	-0-	1039	2			Y	-0-					-0-
03	2511	X	1163	-0-	-1348	-0-	1163	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 4 RRCID -> 196348 COMPL. DATE 09/09/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10286 - 11110

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 5 RRCID -> 196957 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10205 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6076	X	5468	-0-	-608	-0-	101	1	5366	2	N	1					5
							1	9									
*06	5880	X	5689	-0-	-191	-0-	376	1	5309	2	N	4	7	1			2
							4	9									
*07	6076	X	5718	-0-	-358	-0-	359	1	5359	2	N	-0-					2
08	6076	X	5106	-0-	-970	-0-	332	1	4772	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	5880	X	4850	-0-	-1030	-0-	312	1	4537	2	N	1					4
							1	9									
10	5890	X	4704	-0-	-1186	-0-	271	1	4432	2	N	1					5
							1	9									
*11	5700	X	4595	-0-	-1105	-0-	266	1	4327	2	N	2	5	1			2
							2	9									
12	5704	X	5098	-0-	-606	-0-	285	1	4813	2	N	-0-					2
01	5115	X	4847	-0-	-268	-0-	290	1	4556	2	N	1					3
							1	9									
*02	4536	X	4279	-0-	-257	-0-	268	1	4011	2	N	-0-	2	1			1
03	5084	X	4513	-0-	-571	-0-	282	1	4228	2	N	3	2	1			2
							3	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 197724 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 7540 - 11039

*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	24	1	1264	2	N	-0-					1
*06	1350	N	1154	-0-	-196	-0-	76	1	1078	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	76	1	1128	2	N	1					1
							1	9									
08	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	81	1	1161	2	N	-0-					1
09	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	77	1	1117	2	N	-0-					1
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	82	1	1343	2	N	-0-					1
*11	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	110	1	1787	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1240	N	1102	-0-	-138	-0-	62	1	1040	2	N	-0-					1
01	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	76	1	1186	2	N	-0-					1
*02	1764	N	1189	-0-	-575	-0-	74	1	1114	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1116	N	964	-0-	-152	-0-	60	1	903	2	N	1	1	1			1
							1	9									

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 200536 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 10940

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	2			Y	-0-					-0-
*06	1200	N	1052	-0-	-148	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*07	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			Y	-0-					-0-
*08	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			Y	-0-					-0-
*09	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			Y	-0-					-0-
*10	1302	N	1069	-0-	-233	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
*11	1260	N	1150	-0-	-110	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
*12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			Y	-0-					-0-
*01	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			Y	-0-					-0-
*02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
03	1271	N	1250	-0-	-21	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 9 RRCID -> 202323 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11248 PERF. 9983 - 10723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 116 RRCID -> 202374 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10302 - 10852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 13 RRCID -> 223383 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10249 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2445	2			Y	-0-					-0-
*06	2156	X	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			Y	-0-					-0-
*07	2540	X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2			Y	-0-					-0-
*08	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	2			Y	-0-					-0-
*09	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	2519	2			Y	-0-					-0-
*10	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	2790	2			Y	-0-					-0-
*11	2660	X	2660	-0-	-0-	-0-	2660	2			Y	-0-					-0-
*12	2712	X	2712	-0-	-0-	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
*01	2790	X	2712	-0-	-78	-0-	2712	2			Y	-0-					-0-
*02	2520	X	2328	-0-	-192	-0-	2328	2			Y	-0-					-0-
03	2790	X	2179	-0-	-611	-0-	2179	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 12 RRCID -> 225773 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9867 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	1451	2			Y	-0-					-0-
*06	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	2			Y	-0-					-0-
*07	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	1341	2			Y	-0-					-0-
*08	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2			Y	-0-					-0-
*09	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			Y	-0-					-0-
*10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			Y	-0-					-0-
*11	1440	N	1214	-0-	-226	-0-	1214	2			Y	-0-					-0-
*12	1426	N	1147	-0-	-279	-0-	1147	2			Y	-0-					-0-
*01	1488	N	1278	-0-	-210	-0-	1278	2			Y	-0-					-0-
*02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-					-0-
03	1147	N	1061	-0-	-86	-0-	1061	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 29 RRCID -> 226888 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10342 - 10452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1984	N	1064	-0-	-920	-0-	1064	2			N	-0-					-0-
*06	1800	N	1275	-0-	-525	-0-	1275	2			N	-0-					-0-
*07	1550	N	1188	-0-	-362	-0-	1188	2			N	-0-					-0-
*08	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					-0-
*09	1290	N	1123	-0-	-167	-0-	1123	2			N	-0-					-0-
*10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	2			N	-0-					-0-
*11	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1440	2			N	-0-					-0-
*12	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
*01	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-					-0-
*02	1344	N	1281	-0-	-63	-0-	1281	2			N	-0-					-0-
03	1457	N	1287	-0-	-170	-0-	1287	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 226978 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9998 - 10556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1705	N	1085	-0-	-620	-0-	20	1	1064	2	N	1					2
							1	9									
*06	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	103	1	1448	2	N	-0-	2	1			-0-
*07	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	108	1	1616	2	N	1					1
							1	9									
08	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	109	1	1568	2	N	-0-					1
09	1560	N	1206	-0-	-354	-0-	78	1	1128	2	N	-0-					1
10	1736	N	1347	-0-	-389	-0-	78	1	1269	2	N	-0-					1
*11	1620	N	1305	-0-	-315	-0-	76	1	1229	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	69	1	1157	2	N	1					1
							1	9									
01	1333	N	354	-0-	-979	-0-	21	1	333	2	N	-0-					1
*02	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	89	1	1341	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	86	1	1285	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
*05	4929	X	4308	-0-	-621	-0-	4308	2			N	-0-					-0-
*06	4770	X	4077	-0-	-693	-0-	4077	2			N	-0-					-0-
*07	4960	X	4072	-0-	-888	-0-	4072	2			N	-0-					-0-
*08	4960	X	3739	-0-	-1221	-0-	3739	2			N	-0-					-0-
*09	4800	X	3501	-0-	-1299	-0-	3501	2			N	-0-					-0-
*10	4340	X	3953	-0-	-387	-0-	3953	2			N	-0-					-0-
*11	4110	X	3300	-0-	-810	-0-	3300	2			N	-0-					-0-
*12	4061	X	3532	-0-	-529	-0-	3532	2			N	-0-					-0-
*01	3968	X	3366	-0-	-602	-0-	3366	2			N	-0-					-0-
*02	3584	X	3030	-0-	-554	-0-	3030	2			N	-0-					-0-
03	3968	X	2849	-0-	-1119	-0-	2849	2			N	-0-					-0-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	843	N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-					-0-
*06	930	N	812	-0-	-118	-0-	812	2			N	-0-					-0-
*07	775	N	727	-0-	-48	-0-	727	2			N	-0-					-0-
*08	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	2			N	-0-					-0-
*09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			N	-0-					-0-
*10	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					-0-
*11	840	N	769	-0-	-71	-0-	769	2			N	-0-					-0-
*12	1116	N	819	-0-	-297	-0-	819	2			N	-0-					-0-
*01	1085	N	809	-0-	-276	-0-	809	2			N	-0-					-0-
*02	728	N	701	-0-	-27	-0-	701	2			N	-0-					-0-
*03	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 33 RRCID -> 231961 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9582 - 10481

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ- MCMURRY WELL #: 26 RRCID -> 235684 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9920 - 10602

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HUNDIDO (LOBO) //CONT.// 43593 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3069	X	2432	-0-	-637	-0-	45	1	2387	2	N	-0-					1
*06	2970	X	2454	-0-	-516	-0-	162	1	2290	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	3069	X	2811	-0-	-258	-0-	176	1	2635	2	N	-0-					1
08	2945	X	2294	-0-	-651	-0-	149	1	2144	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2850	X	2438	-0-	-412	-0-	157	1	2280	2	N	1					2
							1	9									
10	2821	X	2544	-0-	-277	-0-	146	1	2397	2	N	1					3
							1	9									
*11	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	132	1	2144	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	145	1	2451	2	N	-0-					1
01	2824	N	2824	-0-	-0-	-0-	169	1	2654	2	N	1					2
							1	9									
*02	2500	N	2500	-0-	-0-	-0-	156	1	2344	2	N	-0-	1	1			1
03	2604	N	2470	-0-	-134	-0-	154	1	2315	2	N	1	1	1			1
							1	9									

PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
TALBERT "A" WELL #: 1 RRCID -> 221448 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11014

10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 225000 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 9540 - 9736

10	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					-0-
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	800	2			N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	790	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 235507 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9297 - 9888

10	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
11	3000	N	3390	-0-	390	390	3390	2			N	-0-					-0-
12	3100	N	3400	-0-	300	690	3400	2			N	-0-					-0-
01	4040	X	3350	-0-	-690	-0-	3350	2			N	-0-					-0-
02	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 143730 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9395 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 5 RRCID -> 143731 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9370 - 10045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2542	N	2464	-0-	-78	B	-0-	254	1	2210	2	Y	-0-			-0-
11	2309	N	2309	-0-	-0-	B	-0-	242	1	2067	2	Y	-0-			-0-
12	2356	N	2232	-0-	-124	B	-0-	237	1	1995	2	Y	-0-			-0-
01	2449	N	2229	-0-	-220	B	-0-	236	1	1993	2	Y	-0-			-0-
02	2156	N	1994	-0-	-162	B	-0-	210	1	1784	2	Y	-0-			-0-
*03	2300	N	2300	-0-	-0-	B	-0-	237	1	2063	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 8 RRCID -> 144453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9326 - 10318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1690	N	1690	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1516	2	Y	-0-			-0-
11	1538	N	1538	-0-	-0-	B	-0-	161	1	1377	2	Y	-0-			-0-
12	1605	N	1605	-0-	-0-	B	-0-	171	1	1434	2	Y	-0-			-0-
01	1677	N	1677	-0-	-0-	B	-0-	177	1	1500	2	Y	-0-			-0-
02	1495	N	1495	-0-	-0-	B	-0-	157	1	1338	2	Y	-0-			-0-
*03	1715	N	1715	-0-	-0-	B	-0-	177	1	1538	2	Y	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 13 U RRCID -> 151388 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 11 U RRCID -> 154425 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9380 - 9430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 14 U RRCID -> 154924 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9334 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 15 U RRCID -> 156882 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9738 - 10456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT			-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 9 RRCID -> 158107 COMPL. DATE 03/26/1996 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9340 - 10349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0- B	-0-	63	1	546	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0- B	-0-	60	1	516	2	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0- B	-0-	65	1	549	2	Y	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0- B	-0-	65	1	546	2	Y	-0-					-0-
02	550	N	550	-0-	-0- B	-0-	58	1	492	2	Y	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0- B	-0-	64	1	559	2	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, BELA R. "B" WELL #: 16 RRCID -> 159489 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9338 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 10 RRCID -> 177295 COMPL. DATE 04/21/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9306 - 9446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-69125					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 078840 COMPL. DATE 09/30/1978 TOTAL DEPTH 10747 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5510	X	5510	-0-	-0- B	-0-	5510	2			Y	-0-					-0-
*06	4590	X	4378	-0-	-212 B	-0-	4378	2			Y	-0-					-0-
*07	4802	X	4802	-0-	-0- B	-0-	4802	2			Y	-0-					-0-
*08	4743	X	4669	-0-	-74 B	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
*09	4590	X	4477	-0-	-113 B	-0-	4477	2			Y	-0-					-0-
*10	5549	X	5027	-0-	-522 B	-0-	5027	2			Y	-0-					-0-
*11	4792	X	4792	-0-	-0- B	-0-	4792	2			Y	-0-					-0-
*12	4805	X	3687	-0-	-1118 B	-0-	3687	2			Y	-0-					-0-
*01	5626	X	5626	-0-	-0- B	-0-	5626	2			Y	-0-					-0-
*02	4536	X	4419	-0-	-117 B	-0-	4419	2			Y	-0-					-0-
03	5022	X	4133	-0-	-889 B	-0-	4133	2			Y	-0-					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 083182 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9600 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J.G. WELL #: 2 RRCID -> 083214 COMPL. DATE 12/07/1988 TOTAL DEPTH 10878 PERF. 9305 - 9321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	705	2			Y	-0-					-0-
*06	665	N	665	-0-	-0-	B	-0-	665	2			Y	-0-					-0-
*07	565	N	565	-0-	-0-	B	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
*08	646	N	646	-0-	-0-	B	-0-	646	2			Y	-0-					-0-
*09	629	N	629	-0-	-0-	B	-0-	629	2			Y	-0-					-0-
*10	668	N	668	-0-	-0-	B	-0-	668	2			Y	-0-					-0-
*11	630	N	578	-0-	-52	B	-0-	578	2			Y	-0-					-0-
*12	677	N	677	-0-	-0-	B	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*01	682	N	656	-0-	-26	B	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
*02	634	N	634	-0-	-0-	B	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	B	-0-	585	2			Y	-0-					-0-

DECARREON, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 092281 COMPL. DATE 03/16/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9306 - 9337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3627	X	3369	-0-	-258	B	-0-	3369	2			Y	-0-					-0-
*06	3510	X	3213	-0-	-297	B	-0-	3213	2			Y	-0-					-0-
*07	3689	X	3478	-0-	-211	B	-0-	3478	2			Y	-0-					-0-
*08	3689	X	3085	-0-	-604	B	-0-	3085	2			Y	-0-					-0-
*09	3570	X	3422	-0-	-148	B	-0-	3422	2			Y	-0-					-0-
*10	3503	X	3420	-0-	-83	B	-0-	3420	2			Y	-0-					-0-
*11	3390	X	2723	-0-	-667	B	-0-	2723	2			Y	-0-					-0-
*12	3534	X	2824	-0-	-710	B	-0-	2824	2			Y	-0-					-0-
*01	3534	X	2689	-0-	-845	B	-0-	2689	2			Y	-0-					-0-
*02	3192	X	2426	-0-	-766	B	-0-	2426	2			Y	-0-					-0-
03	3410	X	2546	-0-	-864	B	-0-	2546	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 110745 COMPL. DATE 05/09/1984 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9276 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	130	N	130	-0-	-0-	B	-0-	130	2			Y	-0-					-0-
*06	120	N	112	-0-	-8	B	-0-	112	2			Y	-0-					-0-
*07	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*08	150	N	150	-0-	-0-	B	-0-	150	2			Y	-0-					-0-
*09	120	N	83	-0-	-37	B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
*10	155	N	74	-0-	-81	B	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
*11	150	N	67	-0-	-83	B	-0-	67	2			Y	-0-					-0-
*12	93	N	81	-0-	-12	B	-0-	81	2			Y	-0-					-0-
*01	62	N	61	-0-	-1	B	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
*02	66	N	66	-0-	-0-	B	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	76	-0-	-17	B	-0-	76	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 10 RRCID -> 146966 COMPL. DATE 10/13/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9292 - 9452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	620	N	292	-0-	-328	B	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*06	600	N	316	-0-	-284	B	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
*07	620	N	259	-0-	-361	B	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
*08	253	N	253	-0-	-0-	B	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
*09	330	N	242	-0-	-88	B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*10	270	N	270	-0-	-0-	B	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
*11	389	N	389	-0-	-0-	B	-0-	389	2			Y	-0-					-0-
*12	366	N	366	-0-	-0-	B	-0-	366	2			Y	-0-					-0-
*01	370	N	370	-0-	-0-	B	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
*02	430	N	430	-0-	-0-	B	-0-	430	2			Y	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	B	-0-	618	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	248	N	171	-0-	-77	B	-230	171	2			Y	-0-					-0-
*06	150	N	187	-0-	37	B	-193	187	2			Y	-0-					-0-
*07	217	N	186	-0-	-31	B	-193	186	2			Y	-0-					-0-
*08	8	N	201	-0-	193	B	-0-	201	2			Y	-0-					-0-
*09	188	N	188	-0-	-0-	B	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
*10	186	N	172	-0-	-14	B	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*11	210	N	171	-0-	-39	B	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
*12	197	N	197	-0-	-0-	B	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*01	209	N	209	-0-	-0-	B	-0-	209	2			Y	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	B	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	182	-0-	-4	B	-0-	182	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J.G. WELL #: 11 RRCID -> 157423 COMPL. DATE 10/27/1995 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9300 - 9324

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	T. A.		3869	-0-	3869	B	8922	3869	2			Y	-0-					-0-
*06	T. A.		3760	-0-	3760	B	12682	3760	2			Y	-0-					-0-
*07	16383	X	3701	-0-	-12682	B	-0-	3701	2			Y	-0-					-0-
*08	5208	X	4354	-0-	-854	B	-0-	4354	2			Y	-0-					-0-
*09	5040	X	4113	-0-	-927	B	-0-	4113	2			Y	-0-					-0-
*10	3906	X	3869	-0-	-37	B	-0-	3869	2			Y	-0-					-0-
*11	5557	X	5557	-0-	-0-	B	-0-	5557	2			Y	-0-					-0-
*12	6067	X	6067	-0-	-0-	B	-0-	6067	2			Y	-0-					-0-
*01	5506	X	5506	-0-	-0-	B	-0-	5506	2			Y	-0-					-0-
*02	5068	X	4944	-0-	-124	B	-0-	4944	2			Y	-0-					-0-
03	5611	X	4726	-0-	-885	B	-0-	4726	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 9 RRCID -> 162678 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9370 - 9516

*05	2728	X	2537	-0-	-191	B	-8059	2537	2			Y	-0-					-0-
*06	2730	X	2323	-0-	-407	B	-8059	2323	2			Y	-0-					-0-
*07	2821	X	2381	-0-	-440	B	-8059	2381	2			Y	-0-					-0-
*08	2821	X	2325	-0-	-496	B	-8059	2325	2			Y	-0-					-0-
*09	2550	X	2299	-0-	-251	B	-8059	2299	2			Y	-0-					-0-
*10	2542	X	2366	-0-	-176	B	-8059	2366	2			Y	-0-					-0-
*11	2340	X	2137	-0-	-203	B	-8059	2137	2			Y	-0-					-0-
*12	2387	X	2201	-0-	-186	B	-8059	2201	2			Y	-0-					-0-
*01	2387	X	2263	-0-	-124	B	-8059	2263	2			Y	-0-					-0-
*02	2156	X	2028	-0-	-128	B	-8059	2028	2			Y	-0-					-0-
03	2356	X	2110	-0-	-246	B	-8059	2110	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

RATHMELL, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 162679 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9348 - 9376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ, B. G. WELL #: 7 RRCID -> 164815 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9465 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 9 RRCID -> 173100 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9537 - 9583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 19 RRCID -> 173324 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9791 - 9818

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	4898	X	4669	-0-	-229	B	-0-	4669	2			Y	-0-					-0-
*06	4830	X	4409	-0-	-421	B	-0-	4409	2			Y	-0-					-0-
*07	5239	X	4416	-0-	-823	B	-0-	4416	2			Y	-0-					-0-
*08	5239	X	4094	-0-	-1145	B	-0-	4094	2			Y	-0-					-0-
*09	5070	X	2338	-0-	-2732	B	-0-	2338	2			Y	-0-					-0-
*10	4681	X	3842	-0-	-839	B	-0-	3842	2			Y	-0-					-0-
*11	4440	X	3898	-0-	-542	B	-0-	3898	2			Y	-0-					-0-
*12	4747	X	4747	-0-	-0-	B	-0-	4747	2			Y	-0-					-0-
*01	4740	X	4740	-0-	-0-	B	-0-	4740	2			Y	-0-					-0-
*02	4317	X	4317	-0-	-0-	B	-0-	4317	2			Y	-0-					-0-
*03	4853	X	4853	-0-	-0-	B	-0-	4853	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 20 RRCID -> 178046 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9693 - 9874

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DECARREON, G. G. WELL #: 12 RRCID -> 179400 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9318 - 9366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 23 RRCID -> 179723 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 9424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 184873 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9568 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 29 RRCID -> 185547 COMPL. DATE 12/15/2001 TOTAL DEPTH 9511 PERF. 9348 - 9455

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-5101					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

*05	868	N	133	-0-	-735	B	-0-	133	2			Y	-0-					-0-
*06	390	N	77	-0-	-313	B	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
*07	248	N	84	-0-	-164	B	-0-	84	2			Y	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	B	-0-	118	2			Y	-0-					-0-
*09	236	N	236	-0-	-0-	B	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*10	204	N	204	-0-	-0-	B	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
*11	213	N	213	-0-	-0-	B	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*12	248	N	242	-0-	-6	B	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
*01	224	N	224	-0-	-0-	B	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
*02	196	N	154	-0-	-42	B	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*03	251	N	251	-0-	-0-	B	-0-	251	2			Y	-0-					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 27 RRCID -> 189969 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9327 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2759	X	2529	-0-	-230	B	-0-	2529	2			Y	-0-					-0-
*06	2670	X	2051	-0-	-619	B	-0-	2051	2			Y	-0-					-0-
*07	2759	X	2253	-0-	-506	B	-0-	2253	2			Y	-0-					-0-
*08	2759	X	2418	-0-	-341	B	-0-	2418	2			Y	-0-					-0-
*09	2550	X	2235	-0-	-315	B	-0-	2235	2			Y	-0-					-0-
*10	2542	X	2489	-0-	-53	B	-0-	2489	2			Y	-0-					-0-
*11	2340	X	2319	-0-	-21	B	-0-	2319	2			Y	-0-					-0-
*12	2418	X	2106	-0-	-312	B	-0-	2106	2			Y	-0-					-0-
*01	2480	X	2310	-0-	-170	B	-0-	2310	2			Y	-0-					-0-
*02	2240	X	2087	-0-	-153	B	-0-	2087	2			Y	-0-					-0-
03	2480	X	2223	-0-	-257	B	-0-	2223	2			Y	-0-					-0-

RATHMELL, J. G. WELL #: 26 RRCID -> 199635 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9430 - 9570

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 201088 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9730 - 9855

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNDIDO (9300) //CONT.// 43593 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
RATHMELL, J. G. WELL #: 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

*05	14B2	EXT	14	-0-	14	B	-1565	14	2			N	-0-					-0-
*06	0	X	70	-0-	70	B	-1495	70	2			N	-0-					-0-
*07	0	N	81	-0-	81	B	-1414	81	2			N	-0-					-0-
*08	0	N	35	-0-	35	B	-1379	35	2			N	-0-					-0-
*09	60	N	56	-0-	-4	B	-1379	56	2			N	-0-					-0-
*10	93	N	46	-0-	-47	B	-1379	46	2			N	-0-					-0-
*11	30	N	14	-0-	-16	B	-1379	14	2			N	-0-					-0-
*12	62	N	56	-0-	-6	B	-1379	56	2			N	-0-					-0-
*01	31	N	-0-	-0-	-31	B	-1379					N	-0-					-0-
*02	14	N	9	-0-	-5	B	-1379	9	2			N	-0-					-0-
03	62	N	10	-0-	-52	B	-1379	10	2			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

10	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
11	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
02	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30
03	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					30

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					101

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
*09	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	579	1	370	3	N	100	7	8			306
							110	9									
10	1085	N	952	-0-	-133	-0-	300	1	500	2	N	138	167	1			277
							152	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	510	1	673	2	N	186	161	1			302
							205	9									
*12	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	492	1	655	2	N	122	183	1			241
							134	9									
*01	961	N	790	-0-	-171	-0-	164	1	620	2	N	5	180	1			66
							6	9									
*02	1288	N	149	-0-	-1139	-0-	14	1	135	2	N	-0-	31	1			35
03	1023	N	814	-0-	-209	-0-	364	1	422	2	N	25	47	1	6	8	7
							28	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
*10	2418	X	2298	-0-	-120	-0-	856	1	1442	2	N	-0-	14	1			12
*11	2309	X	2309	-0-	-0-	-0-	994	1	1313	2	N	2	7	1			7
							2	9									
*12	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-	1034	1	1378	2	N	2	4	1			5
							2	9									
*01	2294	X	386	-0-	-1908	-0-	81	1	305	2	N	-0-	4	1			1
*02	2156	X	-0-	-0-	-2156	-0-					N	1	1	1			1
03	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-	1	1			-0-

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
10	806	N	304	-0-	-502	-0-	114	1	190	2	N	-0-	1	1			1
11	720	N	165	-0-	-555	-0-	71	1	94	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	775	N	98	-0-	-677	-0-	42	1	56	2	N	-0-					-0-
*01	3100	N	12710	-0-	9610	9610	933	1	11457	2	N	291					291
							320	9									
*02	2800	N	6098	-0-	3298	12908	563	1	5449	2	N	78	137	1			232
							86	9									
*03	3100	N	578	-0-	-2522	10386	255	1	302	2	N	19	244	1			7
							21	9									

EXPRO ENGINEERING, INC. 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 11 RRCID -> 058244 COMPL. DATE 03/13/1974 TOTAL DEPTH 11020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2825	-0-	2825	15100	2695	2	130	9	Y	118	140	1			174
11	18341	X	3241	-0-	-15100	-0-	3131	2	110	9	Y	100					274
12	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	3242	2	79	9	Y	72	184	1			162
01	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3240	2	80	9	Y	73					235
*02	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	2888	2	68	9	Y	62	175	1			122
*03	3461	X	3461	-0-	-0-	-0-	3351	2	110	9	Y	100	175	1			47

INDIAN POINT (FRIO CONS.) //CONT.// 44441 775 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EXPRO ENGINEERING, INC. //CONT.// 257082
STATE TRACT 786 WELL #: 12 RRCID -> 237192 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11120 - 11154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	69068	#	51683	-0-	-17385	-0-	307	1	49739	2	N	1488	1416	1			260
							1637	9									
11	66840	#	55918	-0-	-10922	-0-	430	1	53458	2	N	1845	1941	1			164
							2030	9									
12	69068	#	53513	-0-	-15555	-0-	3370	1	48236	2	N	1734	1800	1			98
							1907	9									
01	53421	R	53421	-0-	-0-	-0-	930	1	50505	2	N	1805	1776	1			127
							1986	9									
02	82162		76221	-0-	-5941	-0-	8822	1	64669	2	N	2482	2382	1			227
							2730	9									
03	57784	#	18521	-0-	-39263	-0-	17369	2	1152	9	N	1047	1254	1			20

J. C. MARTIN (LOBO) 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 062777 COMPL. DATE 06/14/1975 TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5305	X	5305	-0-	-0-	-0-	321	1	4984	2	N	-0-					41
11	5018	X	5018	-0-	-0-	-0-	324	1	4694	2	N	-0-					41
12	5159	X	5159	-0-	-0-	-0-	352	1	4807	2	N	-0-					41
01	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	355	1	4824	2	N	-0-					41
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	320	1	4061	2	N	-0-					41
*03	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	356	1	4548	2	N	-0-					41

MECOM, J. W. WELL #: 3 RRCID -> 063472 COMPL. DATE 09/03/1975 TOTAL DEPTH 10285 PERF. N/A

*09	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	287	1	3929	2	N	-0-					-0-
*10	5547	X	5547	-0-	-0-	-0-	335	1	5212	2	N	-0-					-0-
*11	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	285	1	4132	2	N	-0-					-0-
*12	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	351	1	4800	2	N	-0-					-0-
*01	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	280	1	3796	2	N	-0-					-0-
*02	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	311	1	3942	2	N	-0-					-0-
*03	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	351	1	4493	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 064632 COMPL. DATE 12/18/1975 TOTAL DEPTH 9200 PERF. N/A

10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	265	2	N	-0-					-0-
11	280	N	280	-0-	-0-	-0-	18	1	262	2	N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-					-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	20	1	267	2	N	-0-					-0-
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	18	1	228	2	N	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	20	1	254	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 4 RRCID -> 065220 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH 9958 PERF. N/A

10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	12	1	182	2	N	-0-					-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	12	1	175	2	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	177	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
02	164	N	164	-0-	-0-	-0-	12	1	152	2	N	-0-					-0-
*03	181	N	181	-0-	-0-	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 065527 COMPL. DATE 02/27/1976 TOTAL DEPTH 10306 PERF. N/A

*09	5310	X	3792	-0-	-1518	-0-	258	1	3534	2	N	-0-					-0-
*10	5487	X	4000	-0-	-1487	-0-	242	1	3758	2	N	-0-					-0-
*11	4440	X	3903	-0-	-537	-0-	252	1	3651	2	N	-0-					-0-
*12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	283	1	3865	2	N	-0-					-0-
*01	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	283	1	3842	2	N	-0-					-0-
*02	4376	X	4376	-0-	-0-	-0-	320	1	4056	2	N	-0-					-0-
*03	5452	X	5452	-0-	-0-	-0-	396	1	5056	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 066243 COMPL. DATE 04/24/1976 TOTAL DEPTH 8330 PERF. N/A

10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	60	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	72	1	1049	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-	62	1	842	2	N	-0-					-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	77	1	1044	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	831	-0-	-205	-0-	61	1	770	2	N	-0-					-0-
*03	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	77	1	981	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 #: 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
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	79	1	1234	2	N	-0-					-0-
11	1080	N	945	-0-	-135	-0-	61	1	884	2	N	-0-					-0-
12	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	95	1	1302	2	N	-0-					-0-
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	132	1	1791	2	N	-0-					-0-
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	75	1	947	2	N	-0-					-0-
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	837	N	649	-0-	-188	-0-	39	1	610	2	N	-0-					-0-
11	750	N	621	-0-	-129	-0-	40	1	581	2	N	-0-					-0-
12	752	N	752	-0-	-0-	-0-	51	1	701	2	N	-0-					-0-
01	651	N	589	-0-	-62	-0-	40	1	549	2	N	-0-					-0-
02	588	N	538	-0-	-50	-0-	39	1	499	2	N	-0-					-0-
03	744	N	604	-0-	-140	-0-	44	1	560	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 17 RRCID -> 070578 COMPL. DATE 03/16/1977 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3611	X	3611	-0-	-0-	-0-	246	1	3365	2	N	-0-					-0-
*10	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	257	1	4000	2	N	-0-					-0-
*11	4251	X	4251	-0-	-0-	-0-	274	1	3977	2	N	-0-					-0-
*12	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	286	1	3909	2	N	-0-					-0-
*01	2980	X	2980	-0-	-0-	-0-	204	1	2776	2	N	-0-					-0-
*02	3111	X	3111	-0-	-0-	-0-	227	1	2884	2	N	-0-					-0-
*03	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	212	1	2704	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 18 RRCID -> 071362 COMPL. DATE 05/12/1977 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 8339 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	713	-0-	-62	-0-	43	1	670	2	N	-0-					-0-
11	690	N	672	-0-	-18	-0-	43	1	629	2	N	-0-					-0-
12	855	N	855	-0-	-0-	-0-	58	1	797	2	N	-0-					-0-
01	764	N	764	-0-	-0-	-0-	52	1	712	2	N	-0-					-0-
02	694	N	694	-0-	-0-	-0-	51	1	643	2	N	-0-					-0-
03	868	N	761	-0-	-107	-0-	55	1	706	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 19 RRCID -> 072220 COMPL. DATE 07/17/1977 TOTAL DEPTH 10128 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	X	5	-0-	3	3	5	2			N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 9 RRCID -> 074275 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7568 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	5	1	84	2	N	-0-			-0-
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	N	-0-			-0-
12	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	N	-0-			-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-			-0-
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	11	1	138	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074921 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9114 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1836	-0-	-179	-0-	170	1	1666	2	N	-0-			-0-
11	1920	N	1769	-0-	-151	-0-	178	1	1591	2	N	-0-			-0-
12	1798	N	1777	-0-	-21	-0-	174	1	1603	2	N	-0-			-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	185	1	1704	2	N	-0-			-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	170	1	1508	2	N	-0-			-0-
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	211	1	1777	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, EUDOXIO WELL #: 1 RRCID -> 075657 COMPL. DATE 04/27/1978 TOTAL DEPTH 10401 PERF. 9107 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2449	N	2415	-0-	-34	-0-	224	1	2191	2	N	-0-			-0-
11	2340	N	2297	-0-	-43	-0-	231	1	2066	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	237	1	2181	2	N	-0-			-0-
01	2418	N	2390	-0-	-28	-0-	234	1	2156	2	N	-0-			-0-
02	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	222	1	1975	2	N	-0-			-0-
*03	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	257	1	2171	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 075822 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8898 - 9120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	1825	-0-	-1120	-0-	169	1	1656	2	N	-0-			-0-
11	2550	X	1522	-0-	-1028	-0-	153	1	1369	2	N	-0-			-0-
12	6747	X	6747	-0-	-0-	-0-	662	1	6085	2	N	-0-			-0-
01	8188	X	8188	-0-	-0-	-0-	801	1	7387	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	6065	-0-	3265	3265	613	1	5452	2	N	-0-			-0-
*03	8510	X	5245	-0-	-3265	-0-	556	1	4689	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. (SWD) WELL #: 14 RRCID -> 076015 COMPL. DATE 04/11/1978 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 1 RRCID -> 077343 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 10726 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	568	-0-	-83	-0-	53	1	515	2	Y	-0-			-0-
11	951	N	951	-0-	-0-	-0-	96	1	855	2	Y	-0-			-0-
12	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	105	1	966	2	Y	-0-			-0-
01	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	110	1	1011	2	Y	-0-			-0-
02	914	N	914	-0-	-0-	-0-	92	1	822	2	Y	-0-			-0-
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	127	1	1074	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 11 RRCID -> 077695 COMPL. DATE 07/24/1978 TOTAL DEPTH 10226 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 21 RRCID -> 080911 COMPL. DATE 02/17/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8931 - 9074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	18	1	281	2	N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	19	1	271	2	N	-0-			-0-
12	292	N	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	2	N	-0-			-0-
01	310	N	290	-0-	-20	-0-	20	1	270	2	N	-0-			-0-
02	280	N	254	-0-	-26	-0-	19	1	235	2	N	-0-			-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	21	1	269	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 24 RRCID -> 081780 COMPL. DATE 04/01/1979 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8930 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2121	-0-	-49	-0-	128	1	1993	2	N	-0-			-0-
11	2160	N	1973	-0-	-187	-0-	127	1	1846	2	N	-0-			-0-
12	2108	N	1747	-0-	-361	-0-	119	1	1628	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1662	-0-	-446	-0-	114	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	1848	N	1263	-0-	-585	-0-	92	1	1171	2	N	-0-			-0-
03	1736	N	1479	-0-	-257	-0-	107	1	1372	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 23 RRCID -> 083045 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8593 - 8754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	657	-0-	-490	-0-	40	1	617	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	849	-0-	-231	-0-	55	1	794	2	N	-0-			-0-
12	3100	N	3987	-0-	887	887	272	1	3715	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3778	-0-	678	1565	259	1	3519	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2644	-0-	-156	1409	193	1	2451	2	N	-0-			-0-
*03	4106	X	2697	-0-	-1409	-0-	196	1	2501	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 25 RRCID -> 083853 COMPL. DATE 08/24/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8070 - 9398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	7792	X	7792	-0-	-0-	-0-	471	1	7321	2	N	-0-			1
11	7733	X	7733	-0-	-0-	-0-	499	1	7234	2	N	-0-			1
12	8029	X	8009	-0-	-20	-0-	546	1	7463	2	N	-0-			1
01	8029	X	7990	-0-	-39	-0-	548	1	7442	2	N	-0-			1
02	7252	X	7124	-0-	-128	-0-	521	1	6603	2	N	-0-			1
03	7998	X	7725	-0-	-273	-0-	560	1	7165	2	N	-0-			1

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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	65	1	1015	2	N	-0-			-0-
11	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	69	1	1003	2	N	-0-			-0-
12	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	70	1	956	2	N	-0-			-0-
01	1085	N	1078	-0-	-7	-0-	74	1	1004	2	N	-0-			-0-
02	1008	N	985	-0-	-23	-0-	72	1	913	2	N	-0-			-0-
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	81	1	1035	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 31 RRCID -> 090161 COMPL. DATE 10/09/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7967 - 9253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 32 RRCID -> 091438 COMPL. DATE 11/23/1980 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 7966 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	602	N	602	-0-	-0-	-0-	36	1	566	2	N	-0-			-0-
11	589	N	589	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	N	-0-			-0-
12	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-			-0-
02	560	N	521	-0-	-39	-0-	38	1	483	2	N	-0-			-0-
03	589	N	413	-0-	-176	-0-	30	1	383	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 34 RRCID -> 092262 COMPL. DATE 02/17/1981 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8628 - 8783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	21	1	332	2	N	-0-			-0-
11	375	N	375	-0-	-0-	-0-	24	1	351	2	N	-0-			-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	26	1	350	2	N	-0-			-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	330	2	N	-0-			-0-
02	364	N	296	-0-	-68	-0-	22	1	274	2	N	-0-			-0-
03	372	N	330	-0-	-42	-0-	24	1	306	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 35 RRCID -> 092972 COMPL. DATE 04/05/1981 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8844 - 9909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	37	1	580	2	N	-0-			-0-
11	678	N	678	-0-	-0-	-0-	44	1	634	2	N	-0-			-0-
12	651	N	645	-0-	-6	-0-	44	1	601	2	N	-0-			-0-
01	658	N	658	-0-	-0-	-0-	45	1	613	2	N	-0-			-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	42	1	528	2	N	-0-			-0-
03	651	N	635	-0-	-16	-0-	46	1	589	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 38 P RRCID -> 093698 COMPL. DATE 05/20/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8648 - 9197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	209	-0-	-8	-0-	13	1	196	2	N	-0-			-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	N	-0-			-0-
12	217	N	169	-0-	-48	-0-	12	1	157	2	N	-0-			-0-
01	217	N	179	-0-	-38	-0-	12	1	167	2	N	-0-			-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	12	1	149	2	N	-0-			-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ACELA WELL #: 2 RRCID -> 096183 COMPL. DATE 05/11/1995 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9378 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	128	1	1251	2	Y	-0-			-0-
11	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	124	1	1113	2	Y	-0-			-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	89	1	819	2	Y	-0-			-0-
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	94	1	869	2	Y	-0-			-0-
02	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	169	1	1506	2	Y	-0-			-0-
03	868	N	775	-0-	-93	-0-	82	1	693	2	Y	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 40 P RRCID -> 096754 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8311 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1206	-0-	-654	-0-	73	1	1133	2	N	-0-			-0-
11	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	153	1	2219	2	N	-0-			-0-
12	2151	N	2151	-0-	-0-	-0-	147	1	2004	2	N	-0-			-0-
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	168	1	2277	2	N	-0-			-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	164	1	2081	2	N	-0-			-0-
03	1860	N	1764	-0-	-96	-0-	128	1	1636	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
*09	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	284	1	3895	2	N	-0-			-0-
*10	4217	X	4217	-0-	-0-	-0-	255	1	3962	2	N	-0-			-0-
*11	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	227	1	3291	2	N	-0-			-0-
*12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	239	1	3268	2	N	-0-			-0-
*01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	293	1	3976	2	N	-0-			-0-
*02	3204	X	3204	-0-	-0-	-0-	234	1	2970	2	N	-0-			-0-
*03	3818	X	3818	-0-	-0-	-0-	277	1	3541	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	6356	X	6356	-0-	-0-	-0-	384	1	5972	2	N	-0-			1
11	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	343	1	4966	2	N	-0-			1
12	4149	X	4149	-0-	-0-	-0-	283	1	3866	2	N	-0-			1
01	8343	X	8343	-0-	-0-	-0-	572	1	7771	2	N	-0-			1
02	6431	X	6431	-0-	-0-	-0-	470	1	5961	2	N	-0-			1
*03	4648	X	4648	-0-	-0-	-0-	337	1	4311	2	N	-0-			1

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
10	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	128	1	1990	2	N	-0-			-0-
11	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	80	1	1160	2	N	-0-			-0-
12	2664	N	2664	-0-	-0-	-0-	182	1	2482	2	N	-0-			-0-
01	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	194	1	2640	2	N	-0-			-0-
02	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	152	1	1933	2	N	-0-			-0-
*03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	161	1	2064	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
10	310	N	119	-0-	-191	-0-	7	1	112	2	N	-0-			-0-
11	300	N	137	-0-	-163	-0-	9	1	128	2	N	-0-			-0-
12	310	N	190	-0-	-120	-0-	13	1	177	2	N	-0-			-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	27	1	365	2	N	-0-			-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	27	1	348	2	N	-0-			-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	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
10	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	116	1	1804	2	N	-0-			-0-
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	106	1	1533	2	N	-0-			-0-
12	1891	N	1865	-0-	-26	-0-	127	1	1738	2	N	-0-			-0-
01	1922	N	1477	-0-	-445	-0-	101	1	1376	2	N	-0-			-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	123	1	1557	2	N	-0-			-0-
*03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	168	1	2143	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 51 RRCID -> 106973 COMPL. DATE 06/05/1983 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7854 - 7944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	86	1	1339	2	N	-0-			-0-
11	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	89	1	1286	2	N	-0-			-0-
12	1395	N	1360	-0-	-35	-0-	93	1	1267	2	N	-0-			-0-
01	1426	N	1338	-0-	-88	-0-	92	1	1246	2	N	-0-			-0-
02	1288	N	1144	-0-	-144	-0-	84	1	1060	2	N	-0-			-0-
03	1364	N	1256	-0-	-108	-0-	91	1	1165	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 #: 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
*09	5087	X	5087	-0-	-0-	-0-	346	1	4741	2	N	-0-					-0-
*10	5581	X	5581	-0-	-0-	-0-	337	1	5244	2	N	-0-					-0-
*11	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	355	1	5138	2	N	-0-					-0-
*12	5615	X	5615	-0-	-0-	-0-	383	1	5232	2	N	-0-					-0-
*01	5528	X	5528	-0-	-0-	-0-	379	1	5149	2	N	-0-					-0-
*02	4773	X	4773	-0-	-0-	-0-	349	1	4424	2	N	-0-					-0-
*03	5202	X	5202	-0-	-0-	-0-	377	1	4825	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 59V RRCID -> 112691 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8902 - 9090

10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	30	1	463	2	N	-0-					-0-
11	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
01	496	N	437	-0-	-59	-0-	30	1	407	2	N	-0-					-0-
02	448	N	378	-0-	-70	-0-	28	1	350	2	N	-0-					-0-
03	465	N	439	-0-	-26	-0-	32	1	407	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 61K RRCID -> 116645 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8450 - 8536

10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	23	1	362	2	N	-0-					-0-
11	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	28	1	388	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-
02	364	N	327	-0-	-37	-0-	24	1	303	2	N	-0-					-0-
03	403	N	372	-0-	-31	-0-	27	1	345	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 62K RRCID -> 117482 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7383 - 7415

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 29 RRCID -> 120909 COMPL. DATE 04/14/1986 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8386 - 8582

*09	3567	X	3567	-0-	-0-	-0-	243	1	3324	2	N	-0-					-0-
*10	3775	X	3775	-0-	-0-	-0-	228	1	3547	2	N	-0-					-0-
*11	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	249	1	3609	2	N	-0-					-0-
*12	3917	X	3917	-0-	-0-	-0-	267	1	3650	2	N	-0-					-0-
*01	3782	X	3682	-0-	-100	-0-	253	1	3429	2	N	-0-					-0-
*02	3612	X	3513	-0-	-99	-0-	257	1	3256	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3758	-0-	-241	-0-	273	1	3485	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 65 RRCID -> 140135 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9011 - 9034

10	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	2	N	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	15	1	206	2	N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	12	1	159	2	N	-0-					-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	14	1	177	2	N	-0-					-0-
03	217	N	184	-0-	-33	-0-	13	1	171	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 #: 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
10	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	115	1	1783	2	N	-0-					-0-
11	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	111	1	1604	2	N	-0-					-0-
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	88	1	1196	2	N	-0-					-0-
01	1891	N	1428	-0-	-463	-0-	98	1	1330	2	N	-0-					-0-
02	1596	N	1404	-0-	-192	-0-	103	1	1301	2	N	-0-					-0-
*03	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	94	1	1206	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 68 RRCID -> 142677 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8561 - 8712

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 70 RRCID -> 143939 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8694 - 8824

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 72 RRCID -> 144325 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8742 - 9388

10	899	N	821	-0-	-78	-0-	50	1	771	2	N	-0-					-0-
11	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	65	1	935	2	N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					-0-
01	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	N	-0-					-0-
02	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	93	1	1182	2	N	-0-					-0-
*03	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	127	1	1618	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 74 RRCID -> 144592 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8673 - 9298

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 76 RRCID -> 145651 COMPL. DATE 05/13/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7900 - 7920

10	4960	X	4545	-0-	-415	-0-	275	1	4270	2	N	-0-					1
11	4770	X	943	-0-	-3827	-0-	61	1	882	2	N	-0-					1
12	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	-0-					1
01	4805	X	-0-	-0-	-4805	-0-					N	-0-					1
02	4256	X	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-					1
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					N	-0-					1

MECOM, J. W. WELL #: 75 RRCID -> 146270 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 9254 PERF. 8936 - 8988

10	7471	X	6020	-0-	-1451	-0-	364	1	5656	2	N	-0-					1
11	6570	X	5203	-0-	-1367	-0-	336	1	4867	2	N	-0-					1
12	6541	X	4305	-0-	-2236	-0-	294	1	4011	2	N	-0-					1
01	6541	X	2735	-0-	-3806	-0-	188	1	2547	2	N	-0-					1
02	5908	X	3261	-0-	-2647	-0-	238	1	3023	2	N	-0-					1
03	6014	X	5859	-0-	-155	-0-	425	1	5434	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 78 RRCID -> 146401 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8551 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	156	1	2426	2	N	-0-			-0-
11	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	139	1	2020	2	N	-0-			-0-
12	2418	N	1822	-0-	-596	-0-	124	1	1698	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	1783	-0-	-790	-0-	122	1	1661	2	N	-0-			-0-
02	2016	N	1694	-0-	-322	-0-	124	1	1570	2	N	-0-			-0-
*03	3100	N	3316	-0-	216	216	241	1	3075	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 77 RRCID -> 146668 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8942 - 9057

10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	33	1	512	2	N	-0-			-0-
11	544	N	544	-0-	-0-	-0-	35	1	509	2	N	-0-			-0-
12	551	N	551	-0-	-0-	-0-	38	1	513	2	N	-0-			-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	39	1	536	2	N	-0-			-0-
02	504	N	482	-0-	-22	-0-	35	1	447	2	N	-0-			-0-
03	558	N	494	-0-	-64	-0-	36	1	458	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 69 RRCID -> 146721 COMPL. DATE 08/28/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 79 RRCID -> 146722 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9550 - 9775

10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	N	-0-			-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	23	1	338	2	N	-0-			-0-
12	372	N	362	-0-	-10	-0-	25	1	337	2	N	-0-			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	28	1	376	2	N	-0-			-0-
02	336	N	303	-0-	-33	-0-	22	1	281	2	N	-0-			-0-
03	372	N	360	-0-	-12	-0-	26	1	334	2	N	-0-			-0-

MECON. J. W. WELL #: 80 RRCID -> 146895 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8540 - 8778

10	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	41	1	560	2	N	-0-			-0-
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	25	1	323	2	N	-0-			-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153625 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8850 - 8893

10	7586	X	7586	-0-	-0-	-0-	704	1	6882	2	N	-0-			-0-
11	7288	X	7288	-0-	-0-	-0-	733	1	6555	2	N	-0-			-0-
12	7592	X	7592	-0-	-0-	-0-	745	1	6847	2	N	-0-			-0-
01	7550	X	7550	-0-	-0-	-0-	739	1	6811	2	N	-0-			-0-
02	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	667	1	5927	2	N	-0-			-0-
*03	7440	X	7440	-0-	-0-	-0-	788	1	6652	2	N	-0-			-0-

MARTINEZ, ADRIAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154233 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8926 - 9178

10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	80	1	780	2	N	-0-			-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	83	1	742	2	N	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	77	1	705	2	N	-0-			-0-
01	868	N	807	-0-	-61	-0-	79	1	728	2	N	-0-			-0-
02	793	N	793	-0-	-0-	-0-	80	1	713	2	N	-0-			-0-
*03	819	N	819	-0-	-0-	-0-	87	1	732	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 #: 82 RRCID -> 159807 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8967 - 8987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	22	1	315	2	N	-0-			-0-
12	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-			-0-
01	403	N	341	-0-	-62	-0-	23	1	318	2	N	-0-			-0-
02	308	N	292	-0-	-16	-0-	21	1	271	2	N	-0-			-0-
03	341	N	323	-0-	-18	-0-	23	1	300	2	N	-0-			-0-

MECON, J. W. WELL #: 81 RRCID -> 160097 COMPL. DATE 07/27/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8006 - 9528

10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	120	1	1870	2	N	-0-			-0-
11	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	111	1	1607	2	N	-0-			-0-
12	1922	N	1706	-0-	-216	-0-	116	1	1590	2	N	-0-			-0-
01	1984	N	1662	-0-	-322	-0-	114	1	1548	2	N	-0-			-0-
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	106	1	1349	2	N	-0-			-0-
03	1705	N	1573	-0-	-132	-0-	114	1	1459	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 83 RRCID -> 162969 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7619 - 8662

10	2398	N	2398	-0-	-0-	-0-	145	1	2253	2	N	-0-			-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	154	1	2238	2	N	-0-			-0-
12	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	175	1	2391	2	N	-0-			-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	176	1	2392	2	N	-0-			-0-
02	2240	N	2076	-0-	-164	-0-	152	1	1924	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	2540	-0-	-33	-0-	184	1	2356	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 84 RRCID -> 163174 COMPL. DATE 03/23/1997 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8062 - 9052

10	372	N	344	-0-	-28	-0-	21	1	323	2	N	-0-			-0-
11	510	N	347	-0-	-163	-0-	22	1	325	2	N	-0-			-0-
12	403	N	352	-0-	-51	-0-	24	1	328	2	N	-0-			-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	24	1	321	2	N	-0-			-0-
02	336	N	301	-0-	-35	-0-	22	1	279	2	N	-0-			-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	24	1	311	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 85 RRCID -> 163541 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8583 - 9708

10	11113	X	11113	-0-	-0-	-0-	672	1	10441	2	N	-0-			1
11	10497	X	10497	-0-	-0-	-0-	678	1	9819	2	N	-0-			1
12	10682	X	10682	-0-	-0-	-0-	729	1	9953	2	N	-0-			1
01	11098	X	10419	-0-	-679	-0-	715	1	9704	2	N	-0-			1
02	10024	X	8718	-0-	-1306	-0-	637	1	8081	2	N	-0-			1
03	11098	X	9681	-0-	-1417	-0-	702	1	8979	2	N	-0-			1

MECOM, J. W. WELL #: 86 RRCID -> 165062 COMPL. DATE 05/20/1997 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8528 - 8916

10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	145	1	2260	2	N	-0-			-0-
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	155	1	2250	2	N	-0-			-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	N	-0-			-0-
01	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	164	1	2229	2	N	-0-			-0-
02	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	154	1	1947	2	N	-0-			-0-
*03	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	172	1	2198	2	N	-0-			-0-

MECOM, J. W. WELL #: 87 RRCID -> 165188 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7869 - 8643

10	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	221	1	3439	2	N	-0-			-0-
11	3577	X	3577	-0-	-0-	-0-	231	1	3346	2	N	-0-			-0-
12	3622	X	3622	-0-	-0-	-0-	247	1	3375	2	N	-0-			-0-
01	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	246	1	3345	2	N	-0-			-0-
02	3220	X	3111	-0-	-109	-0-	227	1	2884	2	N	-0-			-0-
03	3565	X	3449	-0-	-116	-0-	250	1	3199	2	N	-0-			-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	1674	N	1598	-0-	-76	-0-	161	1	1437	2	N	-0-					-0-
11	1710	N	1561	-0-	-149	-0-	171	1	1390	2	N	-0-					-0-
12	1736	N	1669	-0-	-67	-0-	186	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	1586	-0-	-26	-0-	175	1	1411	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1310	-0-	-146	-0-	125	1	1185	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	150	1	1361	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
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	141	1	1254	2	Y	-0-					-0-
11	1320	N	1291	-0-	-29	-0-	141	1	1150	2	Y	-0-					-0-
12	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	158	1	1259	2	Y	-0-					-0-
01	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	163	1	1308	2	Y	-0-					-0-
02	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	122	1	1154	2	Y	-0-					-0-
03	1364	N	1356	-0-	-8	-0-	135	1	1221	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
10	2139	N	2022	-0-	-117	-0-	122	1	1900	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1813	-0-	-167	-0-	117	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1806	-0-	-271	-0-	123	1	1683	2	N	-0-					-0-
01	2015	N	1866	-0-	-149	-0-	128	1	1738	2	N	-0-					-0-
02	1680	N	1599	-0-	-81	-0-	117	1	1482	2	N	-0-					-0-
*03	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	137	1	1750	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
10	1519	N	1038	-0-	-481	-0-	63	1	975	2	N	-0-					-0-
11	1350	N	840	-0-	-510	-0-	54	1	786	2	N	-0-					-0-
12	930	N	790	-0-	-140	-0-	54	1	736	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	827	-0-	-196	-0-	57	1	770	2	N	-0-					-0-
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	62	1	790	2	N	-0-					-0-
*03	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	76	1	971	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
10	877	N	877	-0-	-0-	-0-	53	1	824	2	N	-0-					-0-
11	810	N	696	-0-	-114	-0-	45	1	651	2	N	-0-					-0-
12	837	N	680	-0-	-157	-0-	46	1	634	2	N	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	67	1	914	2	N	-0-					-0-
02	855	N	855	-0-	-0-	-0-	62	1	793	2	N	-0-					-0-
*03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	66	1	840	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
10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	160	1	2316	2	N	-0-					-0-
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	177	1	2420	2	N	-0-					-0-
01	2847	N	2847	-0-	-0-	-0-	195	1	2652	2	N	-0-					-0-
02	2351	N	2351	-0-	-0-	-0-	172	1	2179	2	N	-0-					-0-
03	2604	N	1986	-0-	-618	-0-	144	1	1842	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 92 RRCID -> 169896 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 8878 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	X	566	-0-	-0-	-0-	34	1	532	2	N	-0-					-0-
11	575	X	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	N	-0-					-0-
12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	37	1	509	2	N	-0-					-0-
01	558	X	498	-0-	-60	-0-	34	1	464	2	N	-0-					-0-
02	532	X	441	-0-	-91	-0-	32	1	409	2	N	-0-					-0-
03	589	X	463	-0-	-126	-0-	34	1	429	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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	69	1	1070	2	N	-0-			-0-
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	71	1	1029	2	N	-0-			-0-
12	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	N	-0-			-0-
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	77	1	1052	2	N	-0-			-0-
02	1036	N	1000	-0-	-36	-0-	73	1	927	2	N	-0-			-0-
03	1116	N	1099	-0-	-17	-0-	80	1	1019	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 102 RRCID -> 171104 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8740 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*09	3901	X	3901	-0-	-0-	-0-	265	1	3636	2	N	-0-			-0-
*10	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	258	1	4016	2	N	-0-			-0-
*11	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	270	1	3915	2	N	-0-			-0-
*12	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	291	1	3981	2	N	-0-			-0-
*01	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	293	1	3984	2	N	-0-			-0-
*02	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	272	1	3448	2	N	-0-			-0-
*03	4193	X	4193	-0-	-0-	-0-	304	1	3889	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
10	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	136	1	1212	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	1090	-0-	-50	-0-	119	1	971	2	Y	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	135	1	1070	2	Y	-0-			-0-
01	1333	N	1124	-0-	-209	-0-	124	1	1000	2	Y	-0-			-0-
02	1008	N	842	-0-	-166	-0-	80	1	762	2	Y	-0-			-0-
*03	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	128	1	1157	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2480	X	2028	-0-	-452	-0-	123	1	1905	2	N	-0-					-0-
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	162	1	2341	2	N	-0-					-0-
12	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	155	1	2112	2	N	-0-					-0-
01	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	172	1	2333	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	4485	-0-	1685	1685	328	1	4157	2	N	-0-					-0-
*03	3100	N	4173	-0-	1073	2758	303	1	3870	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
10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	48	1	747	2	N	-0-					-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	48	1	690	2	N	-0-					-0-
12	806	N	690	-0-	-116	-0-	47	1	643	2	N	-0-					-0-
01	806	N	784	-0-	-22	-0-	54	1	730	2	N	-0-					-0-
02	700	N	684	-0-	-16	-0-	50	1	634	2	N	-0-					-0-
*03	687	N	687	-0-	-0-	-0-	50	1	637	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
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	66	1	1024	2	N	-0-					-0-
11	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	1082	-0-	-3	-0-	74	1	1008	2	N	-0-					-0-
01	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	76	1	1026	2	N	-0-					-0-
02	1008	N	931	-0-	-77	-0-	68	1	863	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	1046	-0-	-39	-0-	76	1	970	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	127	1	1981	2	N	-0-					-0-
11	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	133	1	1933	2	N	-0-					-0-
12	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	143	1	1952	2	N	-0-					-0-
01	2108	N	2075	-0-	-33	-0-	142	1	1933	2	N	-0-					-0-
02	1932	N	1797	-0-	-135	-0-	131	1	1666	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1994	-0-	-114	-0-	145	1	1849	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
10	279	N	28	-0-	-251	-0-	2	1	26	2	N	-0-					-0-
11	60	N	37	-0-	-23	-0-	2	1	35	2	N	-0-					-0-
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	2	1	29	2	N	-0-					-0-
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	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
10	2201	N	1875	-0-	-326	-0-	113	1	1762	2	N	-0-					-0-
11	2250	N	1751	-0-	-499	-0-	113	1	1638	2	N	-0-					-0-
12	1984	N	639	-0-	-1345	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	843	-0-	-1017	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					-0-
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 111 RRCID -> 177165 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8074 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1636	-0-	-38	-0-	99	1	1537	2	N	-0-					-0-
11	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	107	1	1551	2	N	-0-					-0-
12	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	110	1	1498	2	N	-0-					-0-
01	1643	N	1490	-0-	-153	-0-	102	1	1388	2	N	-0-					-0-
02	1540	N	1312	-0-	-228	-0-	96	1	1216	2	N	-0-					-0-
03	1612	N	1459	-0-	-153	-0-	106	1	1353	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 112 RRCID -> 177523 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8572 - 8898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	157	1	2447	2	N	-0-					-0-
11	2700	N	2422	-0-	-278	-0-	156	1	2266	2	N	-0-					-0-
12	2604	N	2522	-0-	-82	-0-	172	1	2350	2	N	-0-					-0-
01	2604	N	1938	-0-	-666	-0-	133	1	1805	2	N	-0-					-0-
02	2268	N	1905	-0-	-363	-0-	139	1	1766	2	N	-0-					-0-
03	2511	N	2211	-0-	-300	-0-	160	1	2051	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 109 RRCID -> 177843 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8400 - 8585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 108 RRCID -> 177860 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2263	-0-	-62	-0-	137	1	2126	2	N	-0-					-0-
11	2385	N	2385	-0-	-0-	-0-	154	1	2231	2	N	-0-					-0-
12	2356	N	639	-0-	-1717	-0-	44	1	595	2	N	-0-					-0-
01	2263	N	2254	-0-	-9	-0-	155	1	2099	2	N	-0-					-0-
02	2240	N	2102	-0-	-138	-0-	154	1	1948	2	N	-0-					-0-
*03	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	162	1	2073	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 114 RRCID -> 183264 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7899 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 113 RRCID -> 183446 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8125 - 9004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	884	-0-	-418	-0-	53	1	831	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	900	-0-	-330	-0-	58	1	842	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	804	-0-	-343	-0-	55	1	749	2	N	-0-					-0-
01	899	N	849	-0-	-50	-0-	58	1	791	2	N	-0-					-0-
02	840	N	757	-0-	-83	-0-	55	1	702	2	N	-0-					-0-
*03	882	N	882	-0-	-0-	-0-	64	1	818	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 118 RRCID -> 194256 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9075 - 9165

10	589	N	586	-0-	-3	-0-	35	1	551	2	N	-0-					-0-
11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	36	1	517	2	N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	39	1	528	2	N	-0-					-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	42	1	568	2	N	-0-					-0-
02	504	N	489	-0-	-15	-0-	36	1	453	2	N	-0-					-0-
03	558	N	519	-0-	-39	-0-	38	1	481	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 116 RRCID -> 195058 COMPL. DATE 03/30/2003 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7902 - 8398

10	2899	X	2899	-0-	-0-	-0-	175	1	2724	2	N	-0-					-0-
11	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	190	1	2758	2	N	-0-					-0-
12	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	206	1	2811	2	N	-0-					-0-
01	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	206	1	2792	2	N	-0-					-0-
02	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	196	1	2482	2	N	-0-					-0-
*03	2966	N	2966	-0-	-0-	-0-	215	1	2751	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 117 RRCID -> 195184 COMPL. DATE 05/07/2003 TOTAL DEPTH 8509 PERF. 7289 - 8276

10	558	N	27	-0-	-531	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
11	660	N	564	-0-	-96	-0-	36	1	528	2	N	-0-					-0-
12	527	N	129	-0-	-398	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	40	1	505	2	N	-0-					-0-
*03	449	N	449	-0-	-0-	-0-	33	1	416	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 119 RRCID -> 201803 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8510 - 9148

10	814	N	814	-0-	-0-	-0-	49	1	765	2	N	-0-					-0-
11	791	N	791	-0-	-0-	-0-	51	1	740	2	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	N	-0-					-0-
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	55	1	746	2	N	-0-					-0-
02	728	N	690	-0-	-38	-0-	50	1	640	2	N	-0-					-0-
03	806	N	775	-0-	-31	-0-	56	1	719	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 121 RRCID -> 202517 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8047 - 9130

10	7709	X	7709	-0-	-0-	-0-	466	1	7243	2	N	-0-					1
11	6607	X	6607	-0-	-0-	-0-	427	1	6180	2	N	-0-					1
12	6434	X	6434	-0-	-0-	-0-	439	1	5995	2	N	-0-					1
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	479	1	6508	2	N	-0-					1
02	5263	X	5263	-0-	-0-	-0-	385	1	4878	2	N	-0-					1
*03	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	482	1	6163	2	N	-0-					1

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MECOM, J. W. WELL #: 120 RRCID -> 203072 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8480 - 9056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4830	X	4394	-0-	-436	-0-	299	1	4095	2	N	-0-					-0-
*10	4991	X	4840	-0-	-151	-0-	293	1	4547	2	N	-0-					-0-
*11	4754	X	4754	-0-	-0-	-0-	307	1	4447	2	N	-0-					-0-
*12	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	350	1	4779	2	N	-0-					-0-
*01	4929	X	4929	-0-	-0-	-0-	338	1	4591	2	N	-0-					-0-
*02	4424	X	4319	-0-	-105	-0-	316	1	4003	2	N	-0-					-0-
03	5115	X	4474	-0-	-641	-0-	325	1	4149	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 123 RRCID -> 203508 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 8854 PERF. 8093 - 8157

10	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	138	1	2152	2	N	-0-					-0-
11	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	146	1	2109	2	N	-0-					-0-
12	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	158	1	2154	2	N	-0-					-0-
01	2266	N	2266	-0-	-0-	-0-	155	1	2111	2	N	-0-					-0-
02	1916	N	1916	-0-	-0-	-0-	140	1	1776	2	N	-0-					-0-
*03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	150	1	1923	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 124 RRCID -> 204952 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9617 - 10162

10	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	105	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1800	N	1498	-0-	-302	-0-	97	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1628	-0-	-46	-0-	111	1	1517	2	N	-0-					-0-
01	1736	N	1560	-0-	-176	-0-	107	1	1453	2	N	-0-					-0-
02	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	108	1	1366	2	N	-0-					-0-
03	1643	N	1632	-0-	-11	-0-	118	1	1514	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 126 RRCID -> 205749 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7944 - 8729

10	2511	N	1764	-0-	-747	-0-	107	1	1657	2	N	-0-					-0-
11	2460	N	1049	-0-	-1411	-0-	68	1	981	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	466	-0-	-1704	-0-	32	1	434	2	N	-0-					-0-
01	1767	N	539	-0-	-1228	-0-	37	1	502	2	N	-0-					-0-
02	980	N	755	-0-	-225	-0-	55	1	700	2	N	-0-					-0-
*03	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	107	1	1363	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 122 RRCID -> 206424 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 8828 PERF. 8160 - 8548

10	248	N	228	-0-	-20	-0-	14	1	214	2	N	-0-					-0-
11	240	N	234	-0-	-6	-0-	15	1	219	2	N	-0-					-0-
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	17	1	236	2	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	18	1	239	2	N	-0-					-0-
02	224	N	203	-0-	-21	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
03	248	N	218	-0-	-30	-0-	16	1	202	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 125 RRCID -> 206476 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7972 - 8192

10	155	N	143	-0-	-12	-0-	9	1	134	2	N	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	8	1	113	2	N	-0-					-0-
01	155	N	113	-0-	-42	-0-	8	1	105	2	N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
03	124	N	106	-0-	-18	-0-	8	1	98	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MECOM, J. W. WELL #: 129 RRCID -> 208212 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8664 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3227	X	3227	-0-	-0-	-0-	195	1	3032	2	N	-0-					-0-
11	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	209	1	3035	2	N	-0-					-0-
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	219	1	2986	2	N	-0-					-0-
01	3224	X	3167	-0-	-57	-0-	217	1	2950	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2711	-0-	-313	-0-	198	1	2513	2	N	-0-					-0-
03	3348	X	2964	-0-	-384	-0-	215	1	2749	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
10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	57	1	880	2	N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	58	1	834	2	N	-0-					-0-
12	969	N	969	-0-	-0-	-0-	66	1	903	2	N	-0-					-0-
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	69	1	939	2	N	-0-					-0-
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	64	1	808	2	N	-0-					-0-
03	961	N	923	-0-	-38	-0-	67	1	856	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 131 RRCID -> 208813 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7962 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	500	N	500	-0-	-0-	-0-	30	1	470	2	N	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-
01	496	N	452	-0-	-44	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
02	476	N	387	-0-	-89	-0-	28	1	359	2	N	-0-					-0-
03	496	N	411	-0-	-85	-0-	30	1	381	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 127 RRCID -> 211224 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8880 - 9234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	942	-0-	-329	-0-	57	1	885	2	N	-0-					-0-
11	1200	N	961	-0-	-239	-0-	62	1	899	2	N	-0-					-0-
12	1178	N	978	-0-	-200	-0-	67	1	911	2	N	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	67	1	907	2	N	-0-					-0-
02	963	N	963	-0-	-0-	-0-	70	1	893	2	N	-0-					-0-
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	76	1	975	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 4 RRCID -> 062859 COMPL. DATE 06/12/1975 TOTAL DEPTH 9900 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
10	4588	X	4565	-0-	-23	-0-	230	1	3169	2	N	1					1
							1165	3	1	9							
11	4440	X	4313	-0-	-127	-0-	230	1	3013	2	N	-0-					1
							1070	3									
12	4557	X	4275	-0-	-282	-0-	221	1	2982	2	N	-0-					1
							1072	3									
01	4557	X	4374	-0-	-183	-0-	206	1	3085	2	N	-0-					1
							1083	3									
02	4116	X	3980	-0-	-136	-0-	178	1	2841	2	N	-0-					1
							961	3									
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					1

MARTIN, J. C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 063329 COMPL. DATE 08/10/1975 TOTAL DEPTH 9207 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
10	7316	X	4579	-0-	-2737	-0-	231	1	3182	2	N	-0-					1
							1166	3									
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					1
12	7316	X	6321	-0-	-995	-0-	325	1	4411	2	N	-0-					1
							1585	3									
01	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	400	1	6014	2	N	-0-					1
							2108	3									
02	8074	X	8074	-0-	-0-	-0-	362	1	5762	2	N	3					4
							1947	3	3	9							
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					4

MARTIN, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 065406 COMPL. DATE 02/15/1976 TOTAL DEPTH 10021 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
10	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	89	1	1251	2	N	-0-					-0-
							461	3									
11	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	88	1	1163	2	N	-0-					-0-
							413	3									
12	1736	N	1650	-0-	-86	-0-	84	1	1151	2	N	-0-					-0-
							415	3									
01	1798	N	1460	-0-	-338	-0-	67	1	1030	2	N	-0-					-0-
							363	3									
02	1540	N	1471	-0-	-69	-0-	66	1	1049	2	N	-0-					-0-
							356	3									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 6 RRCID -> 066775 COMPL. DATE 06/01/1976 TOTAL DEPTH 9749 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
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	35	1	472	2	N	1					1
							173	3	1	9							
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	45	1	564	2	N	-0-					1
							199	3									
12	817	N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	568	2	N	-0-					1
							206	3									
01	765	N	765	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-					1
							189	3									
02	578	N	578	-0-	-0-	-0-	26	1	412	2	N	-0-					1
							140	3									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

URIBE, S. WELL #: 1 RRCID -> 067199 COMPL. DATE 07/02/1976 TOTAL DEPTH 10700 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
10	4893	X	4893	-0-	-0-	-0-	353	1	4540	2	N	-0-					-0-
11	5091	X	5091	-0-	-0-	-0-	418	1	4673	2	N	-0-					-0-
12	5107	X	5107	-0-	-0-	-0-	413	1	4694	2	N	-0-					-0-
01	5151	X	5151	-0-	-0-	-0-	419	1	4732	2	N	-0-					-0-
02	4774	X	4774	-0-	-0-	-0-	428	1	4346	2	N	-0-					-0-
03	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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	N	-0-					1
							131	3									
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	337	2	N	-0-					1
							123	3									
12	527	N	490	-0-	-37	-0-	25	1	342	2	N	1					2
							122	3	1	9							
01	496	N	431	-0-	-65	-0-	19	1	303	2	N	-0-					2
							109	3									
02	448	N	347	-0-	-101	-0-	15	1	245	2	N	3					5
							84	3	3	9							
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					5

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
10	7085	X	7085	-0-	-0-	-0-	357	1	4922	2	N	-0-					-0-
							1806	3									
11	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	360	1	4706	2	N	-0-					-0-
							1664	3									
12	6524	X	6524	-0-	-0-	-0-	334	1	4552	2	N	-0-					-0-
							1638	3									
01	5901	X	5901	-0-	-0-	-0-	277	1	4164	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
02	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	243	1	3881	2	N	-0-					-0-
							1312	3									
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J.C. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 069203 COMPL. DATE 11/17/1976 TOTAL DEPTH 10111 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	206	1	2847	2	N	-0-					-0-
							1043	3									
11	3891	X	3891	-0-	-0-	-0-	209	1	2721	2	N	-0-					-0-
							961	3									
12	3824	X	3824	-0-	-0-	-0-	195	1	2668	2	N	1					1
							960	3	1	9							
01	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	180	1	2689	2	N	-0-					1
							944	3									
02	3292	X	3292	-0-	-0-	-0-	146	1	2348	2	N	3					4
							795	3	3	9							
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					4

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	122	1	1573	2	N	-0-					-0-
11	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	138	1	1540	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	135	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	136	1	1536	2	N	-0-					-0-
02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	136	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	69	-0-	-117	-0-	5	1	64	2	N	-0-					-0-
11	150	N	98	-0-	-52	-0-	8	1	90	2	N	-0-					-0-
12	155	N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	2	N	-0-					-0-
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	7	1	80	2	N	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 2 RRCID -> 070637 COMPL. DATE 03/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 856 - 8872

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4371	X	1198	-0-	-3173	-0-	60 306	1 3	832	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	-0-	-0-	-4230	-0-					N	-0-					-0-
12	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
01	4371	X	-0-	-0-	-4371	-0-					N	-0-					-0-
02	3948	X	1	-0-	-3947	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 072592 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 10530 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
10	4991	X	4293	-0-	-698	-0-	309	1	3984	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	4188	-0-	-192	-0-	344	1	3844	2	N	-0-					-0-
12	4371	X	4034	-0-	-337	-0-	326	1	3708	2	N	-0-					-0-
01	4371	X	4161	-0-	-210	-0-	338	1	3823	2	N	-0-					-0-
02	3948	X	3911	-0-	-37	-0-	351	1	3560	2	N	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 4 RRCID -> 074874 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 10808 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
10	496	N	469	-0-	-27	-0-	34	1	435	2	N	-0-					-0-
11	480	N	430	-0-	-50	-0-	35	1	395	2	N	-0-					-0-
12	496	N	282	-0-	-214	-0-	23	1	259	2	N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	44	1	501	2	N	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	38	1	390	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1891	N	1789	-0-	-102	-0-	129	1	1660	2	N	-0-					-0-
11	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	144	1	1605	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1757	-0-	-10	-0-	142	1	1615	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1765	-0-	-33	-0-	144	1	1621	2	N	-0-					-0-
02	1624	N	1592	-0-	-32	-0-	143	1	1449	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	191	1	2633	2	N	-0-					-0-
							968	3									
11	3640	X	3640	-0-	-0-	-0-	195	1	2544	2	N	-0-					-0-
							901	3									
12	3652	X	3652	-0-	-0-	-0-	186	1	2549	2	N	-0-					-0-
							917	3									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	215	1	3224	2	N	-0-					-0-
							1133	3									
02	4032	X	4032	-0-	-0-	-0-	181	1	2877	2	N	-0-					-0-
							974	3									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 5 RRCID -> 084898 COMPL. DATE 10/10/1979 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8946 - 9108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	905	-0-	-242	-0-	65	1	840	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	1044	-0-	-6	-0-	86	1	958	2	N	-0-					-0-
12	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	82	1	934	2	N	-0-					-0-
01	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	87	1	978	2	N	-0-					-0-
02	980	N	927	-0-	-53	-0-	83	1	844	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE, S. WELL #: 6 RRCID -> 086383 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10514 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	76	1	980	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1016	-0-	-94	-0-	83	1	933	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	978	-0-	-169	-0-	79	1	899	2	N	-0-					-0-
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	89	1	1007	2	N	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	89	1	909	2	N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1234	-0-	-37	-0-	89	1	1145	2	N	-0-					-0-
11	1230	N	1161	-0-	-69	-0-	95	1	1066	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1169	-0-	-71	-0-	94	1	1075	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	1168	-0-	-72	-0-	95	1	1073	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	1028	-0-	-64	-0-	92	1	936	2	N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3020	N	3020	-0-	-0-	-0-	185	1	2835	2	N	-0-					-0-
11	2910	N	2826	-0-	-84	-0-	180	1	2646	2	N	-0-					-0-
12	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	196	1	2784	2	N	-0-					-0-
01	3007	N	2972	-0-	-35	-0-	185	1	2787	2	N	-0-					-0-
02	2763	N	2763	-0-	-0-	-0-	190	1	2573	2	N	-0-					-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-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
10	527	N	526	-0-	-1	-0-	26	1	364	2	N	-0-					-0-
							136	3									
11	509	N	509	-0-	-0-	-0-	27	1	356	2	N	-0-					-0-
							126	3									
12	527	N	462	-0-	-65	-0-	23	1	322	2	N	-0-					-0-
							117	3									
01	527	N	350	-0-	-177	-0-	17	1	247	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	476	N	406	-0-	-70	-0-	18	1	290	2	N	-0-					-0-
							98	3									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

M.L.E.I. MARSHALL, S. G. WELL #: 1 RRCID -> 108655 COMPL. DATE 11/07/1983 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 9574 - 10125

10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	127	1	1940	2	N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	125	1	1839	2	N	-0-					-0-
12	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	132	1	1884	2	N	-0-					-0-
01	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	128	1	1920	2	N	-0-					-0-
02	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	126	1	1709	2	N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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

10	527	N	513	-0-	-14	-0-	31	1	482	2	N	-0-					-0-
11	510	N	493	-0-	-17	-0-	31	1	462	2	N	-0-					-0-
12	549	N	549	-0-	-0-	-0-	36	1	513	2	N	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	35	1	521	2	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	32	1	433	2	N	-0-					-0-
03	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

10	465	N	410	-0-	-55	-0-	25	1	385	2	N	-0-					-0-
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	26	1	387	2	N	-0-					-0-
12	434	N	391	-0-	-43	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	26	1	391	2	N	-0-					-0-
02	392	N	379	-0-	-13	-0-	26	1	353	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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

10	2611	N	2611	-0-	-0-	-0-	160	1	2451	2	N	-0-					-0-
11	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	172	1	2529	2	N	-0-					-0-
12	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	179	1	2547	2	N	-0-					-0-
01	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	175	1	2636	2	N	-0-					-0-
02	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	157	1	2126	2	N	-0-					-0-
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, G. WELL #: 4 RRCID -> 114661 COMPL. DATE 11/16/1984 TOTAL DEPTH 10793 PERF.10262 - 10448

10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (LOBO) //CONT.// 44957 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ZACHRY, E.B WELL #: 8 RRCID -> 131210 COMPL. DATE 04/27/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9334 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. ET AL WELL #: 8 RRCID -> 179656 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9355 - 9444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1472	-0-	-171	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					-0-
11	1590	N	1253	-0-	-337	-0-	103	1	1150	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1312	-0-	-331	-0-	106	1	1206	2	N	-0-					-0-
01	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	153	1	1731	2	N	-0-					-0-
02	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	146	1	1482	2	N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 35 RRCID -> 249180 COMPL. DATE 06/04/2009 TOTAL DEPTH 10498 PERF. 9445 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 39 RRCID -> 249368 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9294 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	20	1	298	2	N	-0-					-0-
11	782	N	782	-0-	-0-	-0-	50	1	732	2	N	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	16	1	228	2	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	27	1	413	2	N	-0-					-0-
02	392	N	181	-0-	-211	-0-	12	1	169	2	N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

J. C. MARTIN (NAVARRO 10100) 44957 520 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MECOM, J. W. WELL #: 94 RRCID -> 169845 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5660 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
12	155	N	81	-0-	-74	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 96 RRCID -> 170356 COMPL. DATE 01/22/1999 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 9188 - 10043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	241	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	236	1	3414	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3317	-0-	-248	-0-	226	1	3091	2	N	-0-					-0-
01	3999	X	3330	-0-	-669	-0-	228	1	3102	2	N	-0-					-0-
02	3612	X	3284	-0-	-328	-0-	240	1	3044	2	N	-0-					-0-
03	3999	X	3417	-0-	-582	-0-	248	1	3169	2	N	-0-					-0-

J. C. MARTIN (WILCOX-WHITE) 44957 608 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
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
10	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
12	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	2			N	-0-					-0-
01	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	2			N	-0-					-0-
02	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	44	X	44	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	20	1	306	2	N	-0-					-0-
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	22	1	297	2	N	-0-					-0-
01	341	N	259	-0-	-82	-0-	18	1	241	2	N	-0-					-0-
02	280	N	203	-0-	-77	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
03	310	N	206	-0-	-104	-0-	15	1	191	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.C. MARTIN, SOUTH (LOBO) //CONT.// 44958 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 106487 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9620 - 9826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	56	1	776	2	N	-0-					-0-
							284	3									
11	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	N	-0-					-0-
							267	3									
12	1054	N	1052	-0-	-2	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
							264	3									
01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	53	1	797	2	N	-0-					-0-
							280	3									
02	1008	N	1005	-0-	-3	-0-	46	1	718	2	N	-0-					-0-
							241	3									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, J. C. WELL #: 15 RRCID -> 161395 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9002 - 9110

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	186	N	150	-0-	-36	-0-	12	1	137	2	Y	1					41
							1	9									
11	120	N	115	-0-	-5	-0-	10	1	105	2	Y	-0-					41
12	124	N	121	-0-	-3	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					41
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	Y	-0-					41
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	59	1	625	2	Y	1	20	1			22
							1	9									
*03	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	1					23
							1	9									

MARTINEZ, L. WELL #: 3 RRCID -> 116773 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11291 - 11358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	1565	-0-	-543	-0-	127	1	1437	2	Y	1					3
							1	9									
11	2040	X	1310	-0-	-730	-0-	110	1	1200	2	Y	-0-					3
12	1705	X	1447	-0-	-258	-0-	112	1	1327	2	Y	7					10
							8	9									
01	1625	X	1625	-0-	-0-	-0-	137	1	1488	2	Y	-0-					10
02	1400	X	932	-0-	-468	-0-	80	1	850	2	Y	2	9	1			3
							2	9									
03	1550	X	1174	-0-	-376	-0-	100	1	1072	2	Y	2					5
							2	9									

LAUREL, SERGIO WELL #: 6 RRCID -> 144480 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12350 PERF. 8754 - 12132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2592	-0-	-973	-0-	211	1	2381	2	Y	-0-					5
11	3300	X	2421	-0-	-879	-0-	203	1	2218	2	Y	-0-					5
12	3410	X	3080	-0-	-330	-0-	239	1	2824	2	Y	15					20
							17	9									
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	302	1	3276	2	Y	-0-					20
02	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	271	1	2875	2	Y	5	20	1			5
							6	9									
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	293	1	3157	2	Y	7					12
							8	9									

J J & J (LOBO) //CONT.// 45044 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 194192 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	611	N	611	-0-	-0-	-0-	50	1	561	2	Y	-0-					1
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	59	1	643	2	Y	-0-					1
12	590	N	590	-0-	-0-	-0-	46	1	541	2	Y	3					4
							3	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	52	1	569	2	Y	-0-					4
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	48	1	511	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*03	608	N	608	-0-	-0-	-0-	52	1	555	2	Y	1					2
							1	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257500 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 12384

10	8575	X	8575	-0-	-0-	-0-	8575	2			N	-0-					-0-
11	8220	X	8138	-0-	-82	-0-	8138	2			N	-0-					-0-
12	9083	X	8177	-0-	-906	-0-	8177	2			N	-0-					-0-
01	9083	X	8150	-0-	-933	-0-	8150	2			N	-0-					-0-
02	8204	X	7407	-0-	-797	-0-	7407	2			N	-0-					-0-
03	8587	X	8306	-0-	-281	-0-	8306	2			N	-0-					-0-

J J & J (WILCOX 8800) 45044 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
I. C. URIBE GU WELL #: 4 RRCID -> 222667 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 8786 - 8797

10	1200	N	1200	-0-	-0-	B -0-	97	1	1103	2	Y	-0-					1
11	1278	N	1278	-0-	-0-	B -0-	107	1	1171	2	Y	-0-					1
12	1166	N	1166	-0-	-0-	B -0-	90	1	1068	2	Y	7					8
							8	9									
01	1134	N	1134	-0-	-0-	B -0-	96	1	1038	2	Y	-0-					8
02	1027	N	1027	-0-	-0-	B -0-	88	1	938	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
*03	1085	N	1083	-0-	-2	B -0-	92	1	988	2	Y	3					4
							3	9									

ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, S. L. WELL #: 1 RRCID -> 073018 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 11650 PERF. N/A

10	0	S	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					117
11	0	S	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					117
12	0	S	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					117
01	0	S	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					117
02	0	S	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					117
03	0	S	-0-	-0-	-0-	B -0-					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

10	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	110	1	1247	2	Y	-0-					1
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	112	1	1224	2	Y	-0-					1
12	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	124	1	1469	2	Y	8					9
							9	9									
01	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	110	1	1198	2	Y	-0-					9
02	1352	N	1352	-0-	-0-	-0-	116	1	1234	2	Y	2	10	1			1
							2	9									
*03	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	116	1	1247	2	Y	3					4
							3	9									

J J & J (WILCOX 9000) //CONT.// 45044 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
LAUREL, SERGIO WELL #: 2 RRCID -> 219964 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 11903 PERF. 8330 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	-0-	-0-	-2387	-0-					N	-0-					63
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

EOG RESOURCES, INC. 253162
URIBE, I. C. WELL #: 1 RRCID -> 143000 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12620 PERF. 8896 - 11800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257932 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9020 - 9027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
URIBE, A. A. WELL #: 1 RRCID -> 257933 COMPL. DATE 08/25/2010 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10877 - 11192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

J. R. (4120) 45170 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J.R. (5618) 45170 600 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
BARRERA "A" WELL #: 1LT RRCID -> 092366 COMPL. DATE 02/24/1981 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5558 - 5568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARRERA "B" WELL #: 2 RRCID -> 104846 COMPL. DATE 03/04/1983 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 5524 - 5537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA G. U. "C" WELL #: 1 RRCID -> 106061 COMPL. DATE 06/15/1983 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5547 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (STILLWELL) 45244 750 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
MORGAN-SUNRAY WELL #: 1 RRCID -> 283841 COMPL. DATE 02/15/2017 TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5026 - 5030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*12	12493	NO RPT	-0-	-12493		-0-					N	NO RPT					-0-
01	12493	NO RPT	-0-	-12493		-0-					N	NO RPT					-0-
02	11284	9613	-0-	-1671		-0-	9334	2	279	9	N	254					254
03	12493	10421	-0-	-2072		-0-	10298	2	123	9	N	112	192	1			174

JABONCILLOS (YEGUA 1 - SEG. B) 45244 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 128140 COMPL. DATE 04/13/1988 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7720 - 7736

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 2) 45244 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 129134 COMPL. DATE 09/21/1988 TOTAL DEPTH 7980 PERF. 7680 - 7689

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

VELA WELL #: 11 RRCID -> 205364 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7094 - 7564

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VELA, LAZARO WELL #: 1 RRCID -> 134284 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7102 - 7185

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, LAZARD WELL #: 9 RRCID -> 199662 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 8127 PERF. 7284 - 7310

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-				N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-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	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (YEGUA 4-SEG.B) //CONT.// 45244 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JABONCILLOS (7200) 45244 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 4 RRCID -> 225853 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6947 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	988	-0-	-252	-0-	121 1 345 9		522	2	N	314	179	1			212
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	199 1 287 9		848	2	N	261	360	1			113
12	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	213 1 345 9		854	2	N	314	184	1			243
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	224 1 241 9		946	2	N	219	192	1			270
02	1232	N	1197	-0-	-35	-0-	187 1 317 9		693	2	N	288	388	1			170
*03	1608	N	1608	-0-	-0-	-0-	248 1 409 9		951	2	N	372	384	1			158

LA PRESA WELL #: 6 RRCID -> 231887 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	618	-0-	-33	-0-	116 1 2 9		500	2	Y	2					2
11	570	N	569	-0-	-1	-0-	107 1 6 9		456	2	Y	5					7
12	651	N	631	-0-	-20	-0-	126 1		505	2	Y	-0-					7
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	126 1 3 9		531	2	Y	3	9	1			1
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	113 1 3 9		420	2	Y	3					4
*03	620	N	599	-0-	-21	-0-	124 1		475	2	Y	-0-					4

JACK RUSSELL (VICKSBURG 7200) //CONT.// 45336 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LA PRESA WELL #: 12 RRCID -> 241055 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7788 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	431	1	1955	2	Y	20	137	1			6
							22	9									
*07	2511	N	2310	-0-	-201	-0-	405	1	1905	2	Y	-0-					6
*08	2387	N	1480	-0-	-907	-0-	277	1	1203	2	Y	-0-					6
*09	2400	N	1492	-0-	-908	-0-	278	1	1214	2	Y	-0-					6
*10	2325	N	1936	-0-	-389	-0-	365	1	1571	2	Y	-0-					6
*11	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	323	1	1375	2	Y	-0-					6
*12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	374	1	1500	2	Y	-0-					6
*01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	403	1	1697	2	Y	-0-					6
*02	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	342	1	1265	2	Y	-0-					6
03	1860	N	1792	-0-	-68	-0-	371	1	1421	2	Y	-0-					6

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
10	1023	X	582	-0-	-441	-0-	110	1	472	2	N	-0-					-0-
11	1046	X	1046	-0-	-0-	-0-	199	1	847	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	841	-0-	-461	-0-	168	1	673	2	N	-0-					-0-
01	1302	X	563	-0-	-739	-0-	108	1	455	2	N	-0-					-0-
02	1176	X	552	-0-	-624	-0-	117	1	435	2	N	-0-					-0-
03	1085	X	516	-0-	-569	-0-	107	1	409	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
10	4202	X	4202	-0-	-0-	-0-	792	1	3410	2	Y	-0-					34
11	3286	X	3286	-0-	-0-	-0-	624	1	2662	2	Y	-0-					34
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	600	1	2407	2	Y	-0-					34
01	3193	X	2941	-0-	-252	-0-	564	1	2377	2	Y	-0-					34
02	2884	X	2698	-0-	-186	-0-	574	1	2124	2	Y	-0-					34
*03	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	734	1	2811	2	Y	-0-					34

LA PRESA WELL #: 21 RRCID -> 244720 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6788 - 6799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	240	-0-	-163	-0-	45	1	195	2	Y	-0-					53
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	77	1	327	2	Y	-0-					53
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	130	1	520	2	Y	-0-					53
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	114	1	479	2	Y	-0-					53
02	558	N	558	-0-	-0-	-0-	119	1	439	2	Y	-0-					53
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	150	1	575	2	Y	16					69
							18	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LA PRESA WELL #: 2 RRCID -> 223826 COMPL. DATE 03/27/2013 TOTAL DEPTH 8692 PERF. 7801 - 7894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12555	X	9765	-0-	-2790	-0-	1833	1	7892	2	Y	36					130
							40	9									
11	12150	X	10749	-0-	-1401	-0-	2025	1	8635	2	Y	81					211
							89	9									
12	12555	X	10039	-0-	-2516	-0-	2001	1	8028	2	Y	9					220
							10	9									
01	12648	X	12648	-0-	-0-	-0-	2414	1	10175	2	Y	54	175	1			99
							59	9									
02	10024	X	7455	-0-	-2569	-0-	1576	1	5836	2	Y	39					138
							43	9									
*03	11098	X	9214	-0-	-1884	-0-	1906	1	7300	2	Y	7					145
							8	9									

JACK RUSSELL (VICKSBURG 8520) //CONT.// 45336 495 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	3150	X	3150	-0-	-0-	-0-	594	1	2556	2	N	-0-					67
11	2997	X	2997	-0-	-0-	-0-	569	1	2428	2	N	-0-					67
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	598	1	2400	2	N	-0-					67
01	3162	X	2956	-0-	-206	-0-	567	1	2389	2	N	-0-					67
02	2856	X	2521	-0-	-335	-0-	536	1	1984	2	N	1					68
							1	9									
03	3162	X	2802	-0-	-360	-0-	580	1	2222	2	N	-0-					68

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
10	341	N	173	-0-	-168	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					38
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	33	1	140	2	Y	-0-					38
12	186	N	156	-0-	-30	-0-	31	1	125	2	Y	-0-					38
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	50	1	210	2	Y	-0-					38
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	53	1	196	2	Y	5					43
							6	9									
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	36	1	137	2	Y	-0-					43

LA PRESA WELL #: 7 RRCID -> 233527 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9357 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	749	N	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-					43
11	570	N	509	-0-	-61	-0-	97	1	412	2	N	-0-					43
12	837	N	548	-0-	-289	-0-	109	1	439	2	N	-0-					43
01	744	N	533	-0-	-211	-0-	102	1	429	2	N	2					45
							2	9									
02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	116	1	431	2	N	-0-					45
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	118	1	450	2	N	-0-					45

LA PRESA WELL #: 11 RRCID -> 237334 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8897 - 9141

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA PRESA WELL #: 17 RRCID -> 242015 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8473 - 8522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	X	110	-0-	-14	-0-	21	1	89	2	N	-0-					25
11	120	X	94	-0-	-26	-0-	18	1	76	2	N	-0-					25
12	155	X	143	-0-	-12	-0-	26	1	105	2	N	11					36
							12	9									
01	155	X	129	-0-	-26	-0-	25	1	104	2	N	-0-					36
02	168	X	168	-0-	-0-	-0-	24	1	88	2	N	51					87
							56	9									
*03	504	X	504	-0-	-0-	-0-	104	1	400	2	N	-0-					87

JARON (QUEEN CITY) 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
PALITOS BLANCOS WELL #: 1 RRCID -> 190810 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	34	1	321	2	N	-0-					42
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	37	1	334	2	N	-0-					42
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	33	1	283	2	N	-0-					42
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	38	1	340	2	N	1					43
							1	9									
02	336	N	329	-0-	-7	-0-	31	1	298	2	N	-0-					43
*03	343	N	343	-0-	-0-	-0-	33	1	310	2	N	-0-					43

CONEJO WELL #: 1 RRCID -> 223062 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9469 - 9496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	X	1823	-0-	-192	-0-	171	1	1610	2	N	38					89
							42	9									
11	1830	X	1649	-0-	-181	-0-	162	1	1450	2	N	34					123
							37	9									
12	1891	X	1677	-0-	-214	-0-	171	1	1451	2	N	50	145	1			28
							55	9									
01	1891	X	1464	-0-	-427	-0-	145	1	1297	2	N	20					48
							22	9									
02	1652	X	1471	-0-	-181	-0-	135	1	1286	2	N	45					93
							50	9									
03	1829	X	1758	-0-	-71	-0-	165	1	1549	2	N	40					133
							44	9									

CONEJO WELL #: 2 RRCID -> 229409 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 9507 - 9537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2180	-0-	-951	-0-	204	1	1923	2	N	48					87
							53	9									
11	3180	X	1656	-0-	-1524	-0-	162	1	1455	2	N	35					122
							39	9									
12	3286	X	1767	-0-	-1519	-0-	179	1	1525	2	N	57	159	1			20
							63	9									
01	3286	X	1761	-0-	-1525	-0-	173	1	1546	2	N	38					58
							42	9									
02	1960	X	1753	-0-	-207	-0-	160	1	1532	2	N	55					113
							61	9									
*03	2170	X	2037	-0-	-133	-0-	191	1	1792	2	N	49					162
							54	9									

CONEJO WELL #: 3 RRCID -> 234054 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9511 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	746	-0-	-308	-0-	72	1	673	2	N	1					42
							1	9									
11	930	X	677	-0-	-253	-0-	67	1	604	2	N	5					47
							6	9									
12	899	X	438	-0-	-461	-0-	46	1	389	2	N	3					50
							3	9									
01	899	X	569	-0-	-330	-0-	57	1	512	2	N	-0-					50
02	812	X	493	-0-	-319	-0-	47	1	446	2	N	-0-					50
*03	744	X	439	-0-	-305	-0-	42	1	397	2	N	-0-					50

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CONEJO WELL #: 6 RRCID -> 238492 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9588 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	29	1	272	2	N	6					118
							7	9									
11	270	N	221	-0-	-49	-0-	22	1	195	2	N	4					122
							4	9									
12	248	N	204	-0-	-44	-0-	21	1	177	2	N	5					127
							6	9									
01	310	N	206	-0-	-104	-0-	21	1	185	2	N	-0-					127
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	20	1	194	2	N	-0-					127
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	1					128
							1	9									

CONEJO WELL #: 7 RRCID -> 240322 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9544 - 9570

10	1023	X	963	-0-	-60	-0-	91	1	861	2	N	10					33
							11	9									
11	1110	X	613	-0-	-497	-0-	61	1	544	2	N	7					40
							8	9									
12	1147	X	834	-0-	-313	-0-	88	1	746	2	N	-0-					40
01	1147	X	840	-0-	-307	-0-	83	1	743	2	N	13					53
							14	9									
02	868	X	806	-0-	-62	-0-	75	1	718	2	N	12					65
							13	9									
03	961	X	869	-0-	-92	-0-	81	1	757	2	N	28					93
							31	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

10	713	N	683	-0-	-30	-0-	16	1	564	2	N	94	194	1			83
							103	9									
11	720	N	521	-0-	-199	-0-	14	1	464	2	N	39					122
							43	9									
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	19	1	663	2	N	23					145
							25	9									
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	18	1	667	2	N	23					168
							25	9									
02	632	N	632	-0-	-0-	-0-	17	1	591	2	N	22					190
							24	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					190

MESTENA OIL & GAS COMPANY WELL #: J 11 RRCID -> 122906 COMPL. DATE 04/04/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9418 - 9435

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARON (QUEEN CITY) //CONT.// 45775 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2108	X	2064	-0-	-44	-0-	55	1	1962	2	N	43					161
							47	9									
11	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	39	179	1	1	8	20
							43	9									
12	2108	X	1992	-0-	-116	-0-	54	1	1855	2	N	75					95
							83	9									
01	2108	X	1685	-0-	-423	-0-	43	1	1576	2	N	60	1	8			154
							66	9									
02	1904	X	1662	-0-	-242	-0-	45	1	1563	2	N	49	174	1	2	8	27
							54	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					27

MESTENA OIL & GAS CO WELL #: J 14 RRCID -> 225006 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9456 - 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
10	1085	N	813	-0-	-272	-0-	22	1	768	2	N	21					227
							23	9									
11	840	N	580	-0-	-260	-0-	16	1	525	2	N	35	192	1	1	8	69
							39	9									
12	713	N	692	-0-	-21	-0-	19	1	651	2	N	20	2	8			87
							22	9									
01	806	N	801	-0-	-5	-0-	20	1	753	2	N	25					112
							28	9									
02	783	N	783	-0-	-0-	-0-	21	1	740	2	N	20					132
							22	9									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					132

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA-ALDRIDGE ET AL G U WELL #: 2 RRCID -> 173434 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 16070 PERF. 13294 - 14108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	136	-0-	-174	-0-	132	2	4	9	N	4					111
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	238	2	7	9	N	6					117
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	369	2	6	9	N	5					122
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	221	2	3	9	N	3					125
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	216	2	3	9	N	3					128
03	372	N	218	-0-	-154	-0-	216	2	2	9	N	2					130

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 4 RRCID -> 010989 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 13370 PERF. 10100 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9641	X	8111	-0-	-1530	-0-	168	1	7699	2	Y	222	222	0			5
							244	9									
06	9300	X	7597	-0-	-1703	-0-	157	1	7279	2	Y	146	148	0			3
							161	9									
07	9610	X	7498	-0-	-2112	-0-	159	1	7231	2	Y	98	99	0			2
							108	9									
08	8742	X	6426	-0-	-2316	-0-	126	1	6193	2	Y	97	96	0			3
							107	9									
09	8460	X	7496	-0-	-964	-0-	135	1	7242	2	Y	108	109	0			2
							119	9									
10	8122	X	6820	-0-	-1302	-0-	128	1	6574	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
11	7590	X	6291	-0-	-1299	-0-	119	1	6069	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
12	7750	X	6514	-0-	-1236	-0-	137	1	6264	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
01	7941	X	7941	-0-	-0-	-0-	172	1	7668	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
*02	8490	X	8490	-0-	-0-	-0-	155	1	8237	2	Y	89	87	0			4
							98	9									
*03	7278	X	7278	-0-	-0-	-0-	113	1	7064	2	Y	92	94	0			2
							101	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 2 RRCID -> 010990 COMPL. DATE 01/18/1996 TOTAL DEPTH 12127 PERF.10032 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4092	X	3997	-0-		-95	-0-	84	1	3879	2	Y	31	31	0			1
								34	9									
06	3960	X	2852	-0-		-1108	-0-	60	1	2781	2	Y	10	11	0			-0-
								11	9									
07	4092	X	4015	-0-		-77	-0-	87	1	3915	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
08	3906	X	3183	-0-		-723	-0-	63	1	3107	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
09	3969	X	3969	-0-		-0-	-0-	72	1	3883	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
10	3937	X	3729	-0-		-208	-0-	71	1	3644	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
11	3810	X	3398	-0-		-412	-0-	65	1	3320	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
12	3937	X	2972	-0-		-965	-0-	63	1	2896	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
01	3937	X	3497	-0-		-440	-0-	76	1	3409	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
*02	4238	X	4238	-0-		-0-	-0-	78	1	4149	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
*03	3949	X	3949	-0-		-0-	-0-	62	1	3875	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 049497 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 12988 PERF.11328 - 11456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10416	X	9472	-0-		-944	-0-	195	1	8947	2	Y	300	300	0			7
								330	9									
06	10080	X	9289	-0-		-791	-0-	197	1	9092	2	Y	-0-	7	0			-0-
07	13279	X	13279	-0-		-0-	-0-	286	1	12993	2	Y	-0-					-0-
08	10524	X	10524	-0-		-0-	-0-	210	1	10314	2	Y	-0-					-0-
09	11374	X	11374	-0-		-0-	-0-	208	1	11166	2	Y	-0-					-0-
10	10736	X	10736	-0-		-0-	-0-	205	1	10531	2	Y	-0-					-0-
11	10165	X	10165	-0-		-0-	-0-	196	1	9969	2	Y	-0-					-0-
12	10343	X	10343	-0-		-0-	-0-	221	1	10122	2	Y	-0-					-0-
01	10185	X	10185	-0-		-0-	-0-	223	1	9962	2	Y	-0-					-0-
*02	10856	X	10856	-0-		-0-	-0-	200	1	10656	2	Y	-0-					-0-
*03	9907	X	9907	-0-		-0-	-0-	156	1	9751	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 052701 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12900 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)	(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6014	X	4712	-0-		-1302	-0-	123	1	4566	2	Y	21	21	0			1
								23	9									
06	6061	X	6061	-0-		-0-	-0-	167	1	5873	2	Y	19	20	0			-0-
								21	9									
07	6014	X	4002	-0-		-2012	-0-	108	1	3894	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4811	-0-		-862	-0-	131	1	4680	2	Y	-0-					-0-
09	5880	X	5359	-0-		-521	-0-	148	1	5211	2	Y	-0-					-0-
10	5046	X	5046	-0-		-0-	-0-	132	1	4914	2	Y	-0-					-0-
11	3195	X	3195	-0-		-0-	-0-	82	1	3113	2	Y	-0-					-0-
12	3286	X	-0-	-0-		-3286	-0-					Y	-0-					-0-
01	3286	X	-0-	-0-		-3286	-0-					Y	-0-					-0-
*02	2968	X	-0-	-0-		-2968	-0-					Y	-0-					-0-
03	3166	X	-0-	-0-		-3166	-0-					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*05	5859	X	19	-0-	-5840	-0-	17	2	2	9	Y	2	2	0	-0-
06	5670	X	4810	-0-	-860	-0-	101	1	4648	2	Y	55	54	0	1
							61	9							
07	5859	X	5733	-0-	-126	-0-	123	1	5551	2	Y	54	54	0	1
							59	9							
08	5859	X	5016	-0-	-843	-0-	99	1	4858	2	Y	54	54	0	1
							59	9							
09	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	119	1	6403	2	Y	59	59	0	1
							65	9							
10	6386	X	6386	-0-	-0-	-0-	121	1	6199	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
11	5550	X	5428	-0-	-122	-0-	104	1	5266	2	Y	53	53	0	1
							58	9							
12	6324	X	5647	-0-	-677	-0-	119	1	5465	2	Y	57	57	0	1
							63	9							
01	6324	X	5511	-0-	-813	-0-	119	1	5336	2	Y	51	51	0	1
							56	9							
*02	6215	X	6215	-0-	-0-	-0-	113	1	6048	2	Y	49	48	0	2
							54	9							
03	6280	X	5355	-0-	-925	-0-	83	1	5215	2	Y	52	53	0	1
							57	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	EOM BALANCE
*05	2542	X	2225	-0-	-317	-0-	47	1	2150	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
06	2460	X	1752	-0-	-708	-0-	37	1	1709	2	Y	5	6	0	-0-
							6	9							
07	2542	X	2354	-0-	-188	-0-	50	1	2296	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
08	2511	X	2139	-0-	-372	-0-	42	1	2090	2	Y	6	6	0	-0-
							7	9							
09	2504	X	2504	-0-	-0-	-0-	46	1	2450	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
10	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	59	1	3003	2	Y	4	4	0	-0-
							4	9							
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	68	1	3438	2	Y	1	1	0	-0-
							1	9							
12	3728	X	3728	-0-	-0-	-0-	80	1	3645	2	Y	3	3	0	-0-
							3	9							
01	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	69	1	3099	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
*02	3220	X	2695	-0-	-525	-0-	49	1	2638	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
03	3565	X	2226	-0-	-1339	-0-	35	1	2183	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	153	1	5709	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
06	5558	X	5558	-0-	-0-	-0-	154	1	5402	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
07	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	150	1	5380	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
08	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	125	1	4453	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
09	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	118	1	4154	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
10	5704	X	5328	-0-	-376	-0-	139	1	5187	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
11	5520	X	5225	-0-	-295	-0-	134	1	5089	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
12	5518	X	5120	-0-	-398	-0-	111	1	5007	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
01	5332	X	3121	-0-	-2211	-0-	66	1	3053	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
*02	4872	X	3965	-0-	-907	-0-	81	1	3882	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								
03	5394	X	3942	-0-	-1452	-0-	89	1	3851	2	Y	2	2	0		-0-
							2	9								

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064583 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 12822 PERF.12150 - 12446

*05	992	X	567	-0-	-425	-0-	12	1	542	2	Y	12	13	0		-0-
							13	9								
06	960	X	511	-0-	-449	-0-	10	1	490	2	Y	10	10	0		-0-
							11	9								
07	992	X	588	-0-	-404	-0-	12	1	572	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
08	899	X	436	-0-	-463	-0-	9	1	423	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
09	870	X	529	-0-	-341	-0-	10	1	515	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	589	N	549	-0-	-40	-0-	10	1	531	2	Y	7	7	0		-0-
							8	9								
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	10	1	489	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
12	638	N	638	-0-	-0-	-0-	13	1	602	2	Y	21	21	0		-0-
							23	9								
01	558	N	550	-0-	-8	-0-	12	1	524	2	Y	13	13	0		-0-
							14	9								
*02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	10	1	558	2	Y	18	17	0		1
							20	9								
03	651	X	546	-0-	-105	-0-	8	1	519	2	Y	17	18	0		-0-
							19	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 065595 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10260 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1644	X	1644	-0-	-0-	-0-	43	1	1598	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	2025	X	2025	-0-	-0-	-0-	56	1	1963	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
07	12484	X	12484	-0-	-0-	-0-	338	1	12142	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	531	1	18937	2	Y	-0-					-0-
09	17654	X	17654	-0-	-0-	-0-	487	1	17157	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
10	13463	X	13463	-0-	-0-	-0-	351	1	13100	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
11	10913	X	10913	-0-	-0-	-0-	279	1	10623	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
12	9353	X	9353	-0-	-0-	-0-	203	1	9139	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
01	7565	X	7565	-0-	-0-	-0-	161	1	7394	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*02	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	144	1	6864	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*03	7205	X	7205	-0-	-0-	-0-	163	1	7032	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068793 COMPL. DATE 09/06/1976 TOTAL DEPTH 13927 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	651	X	304	-0-	-347	-0-	6	1	297	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	510	X	433	-0-	-77	-0-	9	1	421	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	527	X	402	-0-	-125	-0-	8	1	377	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	527	X	235	-0-	-292	-0-	5	1	224	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	420	X	258	-0-	-162	-0-	5	1	245	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	403	N	368	-0-	-35	-0-	7	1	342	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	6	1	280	2	Y	44	43	0			1
							48	9									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	5	1	230	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
01	372	N	314	-0-	-58	-0-	7	1	297	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	5	1	260	2	Y	44	42	0			2
							48	9									
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	4	1	232	2	Y	43	44	0			1
							47	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 4 RRCID -> 068812 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 14935 PERF.11965 - 13844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6820	X	1349	-0-	-5471	-0-	35	1	1294	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
06	7252	X	7252	-0-	-0-	-0-	200	1	7019	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
07	6820	X	3864	-0-	-2956	-0-	104	1	3717	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
08	6820	X	491	-0-	-6329	-0-	13	1	464	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
09	6600	X	3326	-0-	-3274	-0-	91	1	3218	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	203	1	7559	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
11	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	204	1	7771	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
12	6109	X	6109	-0-	-0-	-0-	132	1	5941	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	220	1	10118	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*02	8317	X	8317	-0-	-0-	-0-	170	1	8094	2	Y	48	47	0			2
							53	9									
03	8277	X	4801	-0-	-3476	-0-	108	1	4641	2	Y	47	48	0			1
							52	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 5 RRCID -> 069896 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11934 - 12122

*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	86	1	3188	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	88	1	3094	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	3085	X	3085	-0-	-0-	-0-	83	1	3002	2	Y	-0-					-0-
08	2883	X	2669	-0-	-214	-0-	72	1	2597	2	Y	-0-					-0-
09	3324	X	3324	-0-	-0-	-0-	92	1	3232	2	Y	-0-					-0-
10	3587	X	3587	-0-	-0-	-0-	94	1	3493	2	Y	-0-					-0-
11	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	86	1	3282	2	Y	-0-					-0-
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	74	1	3309	2	Y	-0-					-0-
01	3332	X	3332	-0-	-0-	-0-	71	1	3261	2	Y	-0-					-0-
*02	2996	X	2867	-0-	-129	-0-	59	1	2808	2	Y	-0-					-0-
03	3306	X	3145	-0-	-161	-0-	71	1	3074	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 072785 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 14380 PERF.10785 - 10805

*05	2449	X	1696	-0-	-753	-0-	36	1	1660	2	Y	-0-					-0-
06	2370	X	25	-0-	-2345	-0-	25	2			Y	-0-					-0-
07	2449	X	108	-0-	-2341	-0-	2	1	106	2	Y	-0-					-0-
08	2449	X	109	-0-	-2340	-0-	2	1	107	2	Y	-0-					-0-
09	2370	X	39	-0-	-2331	-0-	1	1	38	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	2	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	2	1	87	2	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-					-0-
*02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	2	1	129	2	Y	-0-					-0-
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2	1	119	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 073662 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 14437 PERF.10194 - 11414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	284	1	13045	2	Y	76	76	0			2
							84	9									
06	11891	X	11891	-0-	-0-	-0-	249	1	11543	2	Y	90	90	0			2
							99	9									
07	12609	X	12609	-0-	-0-	-0-	269	1	12205	2	Y	123	122	0			3
							135	9									
08	11439	X	10279	-0-	-1160	-0-	202	1	9943	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
09	11070	X	10481	-0-	-589	-0-	189	1	10145	2	Y	134	134	0			3
							147	9									
10	12400	X	11553	-0-	-847	-0-	218	1	11186	2	Y	135	135	0			3
							149	9									
11	12000	X	11219	-0-	-781	-0-	214	1	10873	2	Y	120	121	0			2
							132	9									
12	12400	X	11285	-0-	-1115	-0-	238	1	10904	2	Y	130	129	0			3
							143	9									
01	11563	X	10557	-0-	-1006	-0-	228	1	10202	2	Y	115	116	0			2
							127	9									
*02	12189	X	12189	-0-	-0-	-0-	222	1	11845	2	Y	111	109	0			4
							122	9									
03	11594	X	10468	-0-	-1126	-0-	162	1	10176	2	Y	118	119	0			3
							130	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 7 RRCID -> 079054 COMPL. DATE 10/17/1978 TOTAL DEPTH 14469 PERF.12083 - 12340

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REITHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082229 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 13977 PERF.11334 - 11344

*05	279	X	210	-0-	-69	-0-	4	1	205	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	260	X	260	-0-	-0-	-0-	6	1	253	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	313	X	313	-0-	-0-	-0-	6	1	297	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	155	X	31	-0-	-124	-0-	30	2	1	9	Y	1	1	0			-0-
09	270	X	202	-0-	-68	-0-	3	1	163	2	Y	33	32	0			1
							36	9									
10	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
11	300	X	180	-0-	-120	-0-	2	1	115	2	Y	57	56	0			1
							63	9									
12	310	X	228	-0-	-82	-0-	2	1	112	2	Y	104	103	0			2
							114	9									
01	217	X	111	-0-	-106	-0-	2	1	92	2	Y	15	17	0			-0-
							17	9									
*02	451	X	451	-0-	-0-	-0-	8	1	403	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
*03	437	X	437	-0-	-0-	-0-	5	1	331	2	Y	92	91	0			2
							101	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 084110 COMPL. DATE 09/07/1979 TOTAL DEPTH 14140 PERF.12082 - 12120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2418	N	2183	-0-	-235	-0-	46	1	2129	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	2190	N	1953	-0-	-237	-0-	41	1	1903	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	2267	N	2267	-0-	-0-	-0-	49	1	2218	2	Y	-0-					-0-
08	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	33	1	1648	2	Y	-0-					-0-
09	2371	N	2371	-0-	-0-	-0-	43	1	2328	2	Y	-0-					-0-
10	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	46	1	2336	2	Y	-0-					-0-
11	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	42	1	2126	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2010	-0-	-67	-0-	43	1	1967	2	Y	-0-					-0-
01	2077	N	1764	-0-	-313	-0-	39	1	1725	2	Y	-0-					-0-
*02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	35	1	1869	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1352	-0-	-663	-0-	21	1	1331	2	Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 8 RRCID -> 085219 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 12506 PERF.10408 - 10420

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 086841 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 14816 PERF.12254 - 12264

*05	248	N	215	-0-	-33	-0-	5	1	199	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	327	N	327	-0-	-0-	-0-	9	1	310	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
08	317	N	317	-0-	-0-	-0-	8	1	309	2	Y	-0-					-0-
09	330	N	279	-0-	-51	-0-	8	1	271	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	15298	-0-	12198	12198	391	1	14595	2	Y	284	278	0			6
							312	9									
11	3000	N	29102	-0-	26102	38300	717	1	27306	2	Y	981	969	0			18
							1079	9									
12	3100	N	21246	-0-	18146	56446	437	1	19652	2	Y	1052	1050	0			20
							1157	9									
01	73043	X	16597	-0-	-56446	-0-	331	1	15231	2	Y	941	942	0			19
							1035	9									
*02	12407	X	12407	-0-	-0-	-0-	235	1	11180	2	Y	902	885	0			36
							992	9									
*03	11983	X	11983	-0-	-0-	-0-	248	1	10690	2	Y	950	965	0			21
							1045	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 13 RRCID -> 089661 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 12230 PERF.11318 - 11467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6541	X	3248	-0-	-3293	-0-	64	1	2957	2	Y	206	207	0			5
							227	9									
06	6330	X	3439	-0-	-2891	-0-	69	1	3162	2	Y	189	190	0			4
							208	9									
07	6541	X	3520	-0-	-3021	-0-	76	1	3432	2	Y	11	15	0			-0-
							12	9									
08	6169	X	2796	-0-	-3373	-0-	56	1	2730	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	5550	X	4022	-0-	-1528	-0-	73	1	3940	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
10	4236	X	4236	-0-	-0-	-0-	81	1	4142	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
11	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	66	1	3362	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
12	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	88	1	4025	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	78	1	3497	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	63	1	3377	2	Y	13	12	0			1
							14	9									
03	3410	X	2759	-0-	-651	-0-	43	1	2703	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									

DAVIS, W.J. WELL #: 1 D RRCID -> 089673 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 14111 PERF. 1620 - 1848

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

*05	4588	X	4211	-0-	-377	-0-	110	1	4101	2	Y	-0-					-0-
06	4380	X	4128	-0-	-252	-0-	114	1	4014	2	Y	-0-					-0-
07	4526	X	4065	-0-	-461	-0-	110	1	3955	2	Y	-0-					-0-
08	4526	X	3339	-0-	-1187	-0-	92	1	3247	2	Y	-0-					-0-
09	4230	X	3715	-0-	-515	-0-	103	1	3612	2	Y	-0-					-0-
10	4278	X	4019	-0-	-259	-0-	105	1	3914	2	Y	-0-					-0-
11	4140	X	3798	-0-	-342	-0-	97	1	3701	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	3870	-0-	-191	-0-	84	1	3786	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3791	-0-	-239	-0-	81	1	3710	2	Y	-0-					-0-
*02	3640	X	3176	-0-	-464	-0-	65	1	3111	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3509	-0-	-521	-0-	79	1	3430	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 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
*05	6449	X	6449	-0-	-0-	-0-	137	1	6299	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
06	5580	X	5215	-0-	-365	-0-	110	1	5097	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
07	5518	X	4287	-0-	-1231	-0-	92	1	4189	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	4898	X	3795	-0-	-1103	-0-	76	1	3715	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
09	6240	X	4012	-0-	-2228	-0-	73	1	3933	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	5921	X	4033	-0-	-1888	-0-	77	1	3949	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
11	5220	X	3062	-0-	-2158	-0-	59	1	2999	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	4278	X	4199	-0-	-79	-0-	90	1	4103	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	4154	X	3217	-0-	-937	-0-	70	1	3143	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	79	1	4191	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
03	4185	X	3639	-0-	-546	-0-	57	1	3578	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 120743 COMPL. DATE 09/24/2014 TOTAL DEPTH 14227 PERF. 9969 - 10660

*05	8494	X	6393	-0-	-2101	-0-	136	1	6245	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	8220	X	6089	-0-	-2131	-0-	129	1	5950	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	8494	X	6075	-0-	-2419	-0-	131	1	5944	2	Y	-0-					-0-
08	7781	X	5020	-0-	-2761	-0-	100	1	4920	2	Y	-0-					-0-
09	7380	X	5613	-0-	-1767	-0-	103	1	5510	2	Y	-0-					-0-
10	6386	X	5280	-0-	-1106	-0-	101	1	5179	2	Y	-0-					-0-
11	6090	X	4969	-0-	-1121	-0-	96	1	4873	2	Y	-0-					-0-
12	6076	X	4983	-0-	-1093	-0-	106	1	4877	2	Y	-0-					-0-
01	5797	X	4878	-0-	-919	-0-	107	1	4771	2	Y	-0-					-0-
*02	5236	X	5148	-0-	-88	-0-	95	1	5053	2	Y	-0-					-0-
03	5270	X	4672	-0-	-598	-0-	73	1	4599	2	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122093 COMPL. DATE 09/01/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12262 - 12596

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 124662 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 14454 PERF.10974 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 12 RRCID -> 127829 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 14183 PERF.10705 - 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
*05	17	X	17	-0-	-0-	3075	15	2	2	9	Y	2	2	0			-0-
06	17	X	-0-	-0-	-17	3058					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	8	8	0			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	2	2	0			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3058					Y	1	1	0			-0-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133819 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 13965 PERF.10490 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136226 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12070 - 12790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2325	X	1474	-0-	-851	-0-	38	1	1406	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	2010	X	1517	-0-	-493	-0-	42	1	1460	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
07	2077	X	1962	-0-	-115	-0-	53	1	1881	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
08	2077	X	688	-0-	-1389	-0-	19	1	663	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
09	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-	47	1	1665	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	53	1	1984	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
11	1890	X	1195	-0-	-695	-0-	30	1	1151	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	1953	X	1713	-0-	-240	-0-	37	1	1654	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	2121	X	2121	-0-	-0-	-0-	45	1	2052	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	2312	X	2312	-0-	-0-	-0-	47	1	2244	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
03	2046	X	682	-0-	-1364	-0-	15	1	659	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142972 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 13160 PERF.10280 - 10908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	74	X	74	-0-	-0-	-0-	2	1	72	2	Y	-0-					-0-
06	74	X	-0-	-0-	-74	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		203	-0-	203	203	4	1	157	2	Y	38	37	0			1
							42	9									
08	T. A.		186	-0-	186	389	4	1	112	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
09	T. A.		143	-0-	143	532	2	1	66	2	Y	68	68	0			2
							75	9									
10	690	N	158	-0-	-532	-0-	2	1	83	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	53	N	53	-0-	-0-	-0-	1	1	52	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143612 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 14012 PERF.11013 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6480	X	6480	-0-	-0-	-0-	137	1	6306	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	132	1	6120	2	Y	79	78	0			2
							87	9									
07	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	136	1	6152	2	Y	238	234	0			6
							262	9									
08	5533	X	5533	-0-	-0-	-0-	105	1	5166	2	Y	238	238	0			6
							262	9									
09	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	118	1	6344	2	Y	264	264	0			6
							290	9									
10	6541	X	6290	-0-	-251	-0-	115	1	5885	2	Y	264	264	0			6
							290	9									
11	6330	X	5710	-0-	-620	-0-	105	1	5348	2	Y	234	236	0			4
							257	9									
12	6975	X	5916	-0-	-1059	-0-	120	1	5519	2	Y	252	251	0			5
							277	9									
01	6975	X	5719	-0-	-1256	-0-	120	1	5350	2	Y	226	226	0			5
							249	9									
*02	6300	X	5911	-0-	-389	-0-	104	1	5569	2	Y	216	212	0			9
							238	9									
03	6293	X	5680	-0-	-613	-0-	85	1	5345	2	Y	227	231	0			5
							250	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145201 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 13210 PERF.10916 - 12560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8029	X	7633	-0-	-396	-0-	200	1	7433	2	Y	-0-					-0-
06	7650	X	7369	-0-	-281	-0-	204	1	7165	2	Y	-0-					-0-
07	7905	X	7396	-0-	-509	-0-	201	1	7195	2	Y	-0-					-0-
08	7905	X	5847	-0-	-2058	-0-	159	1	5688	2	Y	-0-					-0-
09	7650	X	6660	-0-	-990	-0-	184	1	6476	2	Y	-0-					-0-
10	7130	X	6637	-0-	-493	-0-	173	1	6464	2	Y	-0-					-0-
11	7799	X	7799	-0-	-0-	-0-	200	1	7599	2	Y	-0-					-0-
12	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	162	1	7308	2	Y	-0-					-0-
01	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	152	1	7007	2	Y	-0-					-0-
*02	6440	X	5480	-0-	-960	-0-	113	1	5367	2	Y	-0-					-0-
03	7130	X	6026	-0-	-1104	-0-	136	1	5890	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145836 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 13197 PERF.10724 - 12436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	703	N	703	-0-	-0-	-0-	18	1	685	2	Y	-0-					-0-
06	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	Y	-0-					-0-
07	835	N	835	-0-	-0-	-0-	23	1	812	2	Y	-0-					-0-
08	689	N	689	-0-	-0-	-0-	19	1	670	2	Y	-0-					-0-
09	826	N	826	-0-	-0-	-0-	23	1	803	2	Y	-0-					-0-
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	25	1	916	2	Y	-0-					-0-
11	853	N	853	-0-	-0-	-0-	22	1	831	2	Y	-0-					-0-
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	19	1	833	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	490	-0-	-161	-0-	10	1	480	2	Y	-0-					-0-
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
*03	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	26	1	1132	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W.J. WELL #: 11 RRCID -> 149887 COMPL. DATE 05/18/1994 TOTAL DEPTH 13877 PERF.12252 - 13908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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-

DAVIS, W.J. WELL #: 10 RRCID -> 150932 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11900 - 12598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	824	-0-	-13	-0-	22	1	802	2	Y	-0-					-0-
06	815	N	815	-0-	-0-	-0-	23	1	792	2	Y	-0-					-0-
07	886	N	886	-0-	-0-	-0-	24	1	862	2	Y	-0-					-0-
08	941	N	941	-0-	-0-	-0-	26	1	915	2	Y	-0-					-0-
09	932	N	932	-0-	-0-	-0-	26	1	906	2	Y	-0-					-0-
10	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	38	1	1409	2	Y	-0-					-0-
11	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	39	1	1469	2	Y	-0-					-0-
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	34	1	1528	2	Y	-0-					-0-
01	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	33	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*02	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	30	1	1446	2	Y	-0-					-0-
*03	1708	X	1708	-0-	-0-	-0-	39	1	1669	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152629 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 12729 PERF.10188 - 10198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	137	N	137	-0-	-0-	-0-	3	1	134	2	Y	-0-					-0-
08	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 157727 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 14190 PERF.13394 - 13744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) 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	1426	X	893	-0-		-533	-0-	19	1	873	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
06	1380	X	1184	-0-		-196	-0-	25	1	1158	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
07	1426	X	1046	-0-		-380	-0-	23	1	1023	2	Y	-0-					-0-
08	1426	X	836	-0-		-590	-0-	17	1	819	2	Y	-0-					-0-
09	1320	X	1054	-0-		-266	-0-	19	1	1035	2	Y	-0-					-0-
10	1365	X	1365	-0-		-0-	-0-	26	1	1339	2	Y	-0-					-0-
11	1687	X	1687	-0-		-0-	-0-	33	1	1654	2	Y	-0-					-0-
12	2851	X	2851	-0-		-0-	-0-	61	1	2790	2	Y	-0-					-0-
01	1756	X	1756	-0-		-0-	-0-	38	1	1718	2	Y	-0-					-0-
*02	1580	X	1580	-0-		-0-	-0-	29	1	1551	2	Y	-0-					-0-
03	2852	X	1142	-0-		-1710	-0-	18	1	1124	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	4867	X	24	-0-		-4843	-0-	12	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
06	3570	X	36	-0-		-3534	-0-	1	1	22	2	Y	12	12	0			-0-
								13	9									
07	31	X	25	-0-		-6	-0-	13	2	12	9	Y	11	11	0			-0-
08	23	X	23	-0-		-0-	-0-	13	2	10	9	Y	9	9	0			-0-
09	48	X	48	-0-		-0-	-0-	1	1	46	2	Y	1	1	0			-0-
								1	9									
10	31	N	-0-	-0-		-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-		-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-		-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-		-0-	-0-	1	1	53	2	Y	-0-					-0-

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. GAS	(I) 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	4712	X	2919	-0-		-1793	-0-	61	1	2782	2	Y	69	69	0			2
								76	9									
06	4560	X	3270	-0-		-1290	-0-	69	1	3184	2	Y	15	17	0			-0-
								17	9									
07	4712	X	3143	-0-		-1569	-0-	67	1	3067	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
08	4123	X	2857	-0-		-1266	-0-	56	1	2791	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
09	3540	X	2926	-0-		-614	-0-	53	1	2862	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
10	3379	X	3083	-0-		-296	-0-	59	1	3013	2	Y	10	10	0			-0-
								11	9									
11	3270	X	3097	-0-		-173	-0-	60	1	3027	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
12	3131	X	2893	-0-		-238	-0-	62	1	2821	2	Y	9	9	0			-0-
								10	9									
01	3069	X	2640	-0-		-429	-0-	58	1	2573	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
*02	2982	X	2982	-0-		-0-	-0-	55	1	2918	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									
03	3193	X	2338	-0-		-855	-0-	37	1	2292	2	Y	8	8	0			-0-
								9	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 165894 COMPL. DATE 04/08/2004 TOTAL DEPTH 14101 PERF.10036 - 10326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	23	0			1
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 166553 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10336 - 10985

*05	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	22	1	1004	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
06	1410	N	1094	-0-	-316	-0-	21	1	963	2	Y	100	99	0			2
							110	9									
07	1364	N	532	-0-	-832	-0-	5	1	230	2	Y	270	265	0			7
							297	9									
08	94	N	94	-0-	-0-	-0-	1	1	64	2	Y	26	32	0			1
							29	9									
09	1080	N	636	-0-	-444	-0-	8	1	413	2	Y	195	192	0			4
							215	9									
10	897	N	897	-0-	-0-	-0-	8	1	386	2	Y	457	451	0			10
							503	9									
11	3000	N	5693	-0-	2693	2693	91	1	4641	2	Y	874	868	0			16
							961	9									
12	3100	N	8284	-0-	5184	7877	155	1	7082	2	Y	952	950	0			18
							1047	9									
01	3100	N	5186	-0-	2086	9963	96	1	4270	2	Y	745	748	0			15
							820	9									
*02	14489	X	4526	-0-	-9963	-0-	83	1	4443	2	Y	-0-	15	0			-0-
*03	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	64	1	4024	2	Y	-0-					-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168417 COMPL. DATE 04/20/1999 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12112 - 12445

*05	8711	X	8317	-0-	-394	-0-	176	1	8067	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
06	8640	X	8066	-0-	-574	-0-	170	1	7818	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
07	8928	X	8137	-0-	-791	-0-	174	1	7883	2	Y	73	73	0			2
							80	9									
08	8928	X	6563	-0-	-2365	-0-	130	1	6352	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
09	8550	X	1491	-0-	-7059	-0-	26	1	1408	2	Y	52	53	0			1
							57	9									
10	8339	X	6289	-0-	-2050	-0-	119	1	6081	2	Y	81	80	0			2
							89	9									
11	8070	X	6459	-0-	-1611	-0-	123	1	6258	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
12	8122	X	2271	-0-	-5851	-0-	47	1	2140	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
01	6572	X	1260	-0-	-5312	-0-	26	1	1170	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
*02	6020	X	1396	-0-	-4624	-0-	24	1	1300	2	Y	65	63	0			3
							72	9									
03	6535	X	721	-0-	-5814	-0-	10	1	639	2	Y	65	67	0			1
							72	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 24 RRCID -> 168648 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 12846 PERF.10563 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4247	X	3077	-0-	-1170	-0-	65	1	2968	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
06	4110	X	3145	-0-	-965	-0-	66	1	3040	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
07	4247	X	3260	-0-	-987	-0-	70	1	3154	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
08	3968	X	2988	-0-	-980	-0-	59	1	2899	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
09	3660	X	3456	-0-	-204	-0-	63	1	3356	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
10	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	65	1	3326	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
11	3150	X	3093	-0-	-57	-0-	59	1	2999	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
12	3565	X	3290	-0-	-275	-0-	69	1	3182	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
01	3565	X	3200	-0-	-365	-0-	69	1	3097	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*02	3441	X	3441	-0-	-0-	-0-	63	1	3346	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
03	3441	X	3240	-0-	-201	-0-	50	1	3155	2	Y	32	32	0			1
							35	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169479 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13350 PERF.12280 - 12986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 169503 COMPL. DATE 11/10/2017 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10950 - 11785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2015	N	1321	-0-	-694	-0-	28	1	1293	2	Y	-0-					-0-
06	1890	N	1426	-0-	-464	-0-	31	1	1393	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	1550	N	1233	-0-	-317	-0-	26	1	1205	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
08	227	N	227	-0-	-0-	-0-	4	1	223	2	Y	-0-					-0-
09	1440	N	206	-0-	-1234	-0-	4	1	202	2	Y	-0-					-0-
10	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-					-0-
11	3000	N	47704	-0-	44704	44704	921	1	46783	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	38345	-0-	35245	79949	819	1	37525	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	3100	N	28153	-0-	25053	105002	586	1	26183	2	Y	1258	1233	0			25
							1384	9									
*02	126308	X	21306	-0-	-105002	-0-	366	1	19520	2	Y	1291	1264	0			52
							1420	9									
*03	15430	X	15430	-0-	-0-	-0-	219	1	13717	2	Y	1358	1380	0			30
							1494	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	3724	2	324	5	N	52	190	0			69
							57	9									
06	4436	X	4436	-0-	-0-	-0-	3914	2	472	5	N	45					114
							50	9									
07	3689	X	2919	-0-	-770	-0-	2548	2	325	5	N	42					156
							46	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	3569	2	520	5	N	33					189
							36	9									
09	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	4408	2	547	5	N	54	194	0			49
							59	9									
10	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	4072	2	559	5	N	48					97
							53	9									
11	4440	X	4354	-0-	-86	-0-	3764	2	535	5	N	50					147
							55	9									
12	5022	X	4689	-0-	-333	-0-	3982	2	632	5	N	68	187	0			28
							75	9									
01	5022	X	4648	-0-	-374	-0-	4115	2	459	5	N	67					95
							74	9									
*02	4536	X	4176	-0-	-360	-0-	3667	2	447	5	N	56					151
							62	9									
03	4681	X	4148	-0-	-533	-0-	3709	2	377	5	N	56	180	0			27
							62	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 2 RRCID -> 172438 COMPL. DATE 12/24/2009 TOTAL DEPTH 15884 PERF.13186 - 13198

*05	989	N	989	-0-	-0-	-0-	25	1	946	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	930	N	928	-0-	-2	-0-	25	1	884	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
07	961	N	890	-0-	-71	-0-	24	1	859	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	695	N	695	-0-	-0-	-0-	19	1	676	2	Y	-0-					-0-
09	930	N	710	-0-	-220	-0-	20	1	690	2	Y	-0-					-0-
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	26	1	958	2	Y	-0-					-0-
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	24	1	912	2	Y	-0-					-0-
12	876	N	876	-0-	-0-	-0-	19	1	857	2	Y	-0-					-0-
01	899	N	437	-0-	-462	-0-	9	1	428	2	Y	-0-					-0-
*02	812	N	598	-0-	-214	-0-	12	1	586	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	644	-0-	-224	-0-	15	1	629	2	Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 172471 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 13510 PERF.12246 - 13226

*05	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	70	1	2606	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
06	1658	X	1658	-0-	-0-	-0-	46	1	1602	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	2635	X	1057	-0-	-1578	-0-	29	1	1024	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	2955	X	2955	-0-	-0-	-0-	80	1	2864	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	2610	X	2096	-0-	-514	-0-	58	1	2030	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	2697	X	1913	-0-	-784	-0-	50	1	1857	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	2850	X	2145	-0-	-705	-0-	55	1	2080	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	2945	X	1256	-0-	-1689	-0-	27	1	1215	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
01	2945	X	842	-0-	-2103	-0-	18	1	821	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	2016	X	1853	-0-	-163	-0-	38	1	1809	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	2232	X	1474	-0-	-758	-0-	33	1	1434	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 3 RRCID -> 174031 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 15764 PERF.14336 - 15040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	113	X	113	-0-	-0-	-0-	3	1	110	2	Y	-0-			-0-
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	124	N	-0-	-0-	-124	-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	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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175052 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 15580 PERF.14195 - 14215

*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		17003	-0-	17003	17004	370	1	16633	2	Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT		39135	-0-	39135	56139	833	1	38302	2	Y	-0-			-0-
*02	T. A.		32390	-0-	32390	88529	665	1	31725	2	Y	-0-			-0-
*03	121829	X	33300	-0-	-88529	-0-	754	1	32546	2	Y	-0-			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175991 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 15508 PERF.13540 - 15188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5549	X	3865	-0-	-1684	-0-	98	1	3644	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
06	4950	X	1711	-0-	-3239	-0-	45	1	1576	2	Y	82	83	0			2
							90	9									
07	4743	X	1756	-0-	-2987	-0-	47	1	1683	2	Y	24	25	0			1
							26	9									
08	4588	X	2059	-0-	-2529	-0-	56	1	2003	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	4290	X	1896	-0-	-2394	-0-	52	1	1844	2	Y	-0-					-0-
10	3844	X	1953	-0-	-1891	-0-	51	1	1902	2	Y	-0-					-0-
11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	91	1	3468	2	Y	-0-					-0-
12	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	91	1	4113	2	Y	-0-					-0-
01	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	71	1	3278	2	Y	-0-					-0-
*02	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	74	1	3542	2	Y	-0-					-0-
*03	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	88	1	3807	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 176080 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 13225 PERF.11937 - 12904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14787	X	12304	-0-	-2483	-0-	260	1	11944	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
06	14310	X	11069	-0-	-3241	-0-	232	1	10736	2	Y	92	92	0			2
							101	9									
07	14787	X	11117	-0-	-3670	-0-	238	1	10800	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
08	13981	X	9577	-0-	-4404	-0-	189	1	9323	2	Y	59	59	0			2
							65	9									
09	13530	X	9508	-0-	-4022	-0-	172	1	9248	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
10	12307	X	10473	-0-	-1834	-0-	199	1	10186	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
11	11070	X	10553	-0-	-517	-0-	202	1	10274	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
12	11129	X	10260	-0-	-869	-0-	217	1	9959	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
01	10608	X	10608	-0-	-0-	-0-	231	1	10302	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
*02	11283	X	11283	-0-	-0-	-0-	206	1	11004	2	Y	66	64	0			3
							73	9									
03	10912	X	9926	-0-	-986	-0-	155	1	9695	2	Y	69	70	0			2
							76	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 28 RRCID -> 176539 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF. 9964 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19243	X	19243	-0-	-0-	-0-	405	1	18597	2	Y	219	219	0			5
							241	9									
06	17381	X	17381	-0-	-0-	-0-	363	1	16761	2	Y	234	233	0			6
							257	9									
07	17308	X	17308	-0-	-0-	-0-	368	1	16697	2	Y	221	222	0			5
							243	9									
08	14453	X	14453	-0-	-0-	-0-	283	1	13924	2	Y	224	223	0			6
							246	9									
09	18927	X	18927	-0-	-0-	-0-	341	1	18319	2	Y	243	244	0			5
							267	9									
10	16761	X	16761	-0-	-0-	-0-	316	1	16189	2	Y	233	233	0			5
							256	9									
11	16658	X	16658	-0-	-0-	-0-	317	1	16101	2	Y	218	219	0			4
							240	9									
12	16647	X	16256	-0-	-391	-0-	342	1	15657	2	Y	234	233	0			5
							257	9									
01	16811	X	16811	-0-	-0-	-0-	363	1	16218	2	Y	209	210	0			4
							230	9									
*02	17750	X	17750	-0-	-0-	-0-	323	1	17205	2	Y	202	198	0			8
							222	9									
03	16614	X	15730	-0-	-884	-0-	243	1	15254	2	Y	212	215	0			5
							233	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	50048	X	50048	-0-	-0-	-0-	1296	1	48228	2	Y	476	475	0			11
							524	9									
06	47186	X	47186	-0-	-0-	-0-	1291	1	45281	2	Y	558	556	0			13
							614	9									
07	47129	X	47129	-0-	-0-	-0-	1251	1	44925	2	Y	866	858	0			21
							953	9									
08	37426	X	37426	-0-	-0-	-0-	1000	1	35678	2	Y	680	683	0			18
							748	9									
09	39370	X	39370	-0-	-0-	-0-	1057	1	37247	2	Y	969	965	0			22
							1066	9									
10	41972	X	41972	-0-	-0-	-0-	1068	1	39850	2	Y	958	960	0			20
							1054	9									
11	41630	X	41630	-0-	-0-	-0-	1042	1	39649	2	Y	854	858	0			16
							939	9									
12	48940	X	48940	-0-	-0-	-0-	1042	1	46891	2	Y	915	913	0			18
							1007	9									
01	47755	X	47755	-0-	-0-	-0-	997	1	45857	2	Y	819	820	0			17
							901	9									
*02	42174	X	42174	-0-	-0-	-0-	849	1	40461	2	Y	785	770	0			32
							864	9									
*03	46605	X	46605	-0-	-0-	-0-	1035	1	44661	2	Y	826	840	0			18
							909	9									

BTLT B WELL #: 3 RRCID -> 177383 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 11887 PERF.11029 - 11147

*05	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	14					74
*06	420	N	371	-0-	-49	-0-	319	2	38	5	N	13					87
							14	9									
*07	441	N	441	-0-	-0-	-0-	374	2	48	5	N	17					104
							19	9									
*08	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	1257	2	183	5	N	104					-0-
							114	9									
*09	360	N	198	-0-	-162	-0-	75	2	9	5	N	104					104
							114	9									
*10	434	N	279	-0-	-155	-0-	245	2	34	5	N	-0-					104
*11	1470	N	-0-	-0-	-1470	-0-					N	-0-					104
*12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	1					105
*01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	336	2	37	5	N	7					112
							8	9									
*02	183	N	183	-0-	-0-	-0-	163	2	20	5	N	-0-					112
*03	12	N	12	-0-	-0-	-0-	11	2	1	5	N	-0-					112

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2666	2	232	5	N	19	193	1			40
							21	9									
06	1830	N	1419	-0-	-411	-0-	1239	2	150	5	N	27					67
							30	9									
07	1860	N	1738	-0-	-122	-0-	1512	2	193	5	N	30					97
							33	9									
08	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	986	2	144	5	N	18					115
							20	9									
09	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	2168	2	269	5	N	37					152
							41	9									
10	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	1754	2	241	5	N	30					182
							33	9									
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1379	2	196	5	N	21	180	1			23
							23	9									
12	2449	N	1041	-0-	-1408	-0-	871	2	138	5	N	29					52
							32	9									
01	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	2707	2	302	5	N	55					107
							61	9									
*02	2704	N	2704	-0-	-0-	-0-	2366	2	288	5	N	45					152
							50	9									
*03	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	1729	2	176	5	N	50	187	1			15
							55	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 178201 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 13388 PERF.10426 - 12997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8231	X	8231	-0-	-0-	-0-	213	1	7926	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
06	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	216	1	7577	2	Y	72	72	0			2
							79	9									
07	7531	X	7531	-0-	-0-	-0-	204	1	7327	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	6479	X	6226	-0-	-253	-0-	170	1	6056	2	Y	-0-					-0-
09	7635	X	7635	-0-	-0-	-0-	211	1	7424	2	Y	-0-					-0-
10	7501	X	7501	-0-	-0-	-0-	196	1	7305	2	Y	-0-					-0-
11	7372	X	7372	-0-	-0-	-0-	189	1	7183	2	Y	-0-					-0-
12	6967	X	6967	-0-	-0-	-0-	151	1	6816	2	Y	-0-					-0-
01	7064	X	7064	-0-	-0-	-0-	150	1	6914	2	Y	-0-					-0-
*02	6272	X	6136	-0-	-136	-0-	126	1	6010	2	Y	-0-					-0-
03	6944	X	4774	-0-	-2170	-0-	108	1	4666	2	Y	-0-					-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 6 RRCID -> 179431 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 15300 PERF.14343 - 14767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*05	2573	X	2110	-0-		-463		-0-		53	1	1963	2	Y	85	87	0			2
										94	9									
06	2490	X	1602	-0-		-888		-0-		41	1	1437	2	Y	113	112	0			3
										124	9									
07	2170	X	1066	-0-		-1104		-0-		28	1	1002	2	Y	33	35	0			1
										36	9									
08	2170	X	1697	-0-		-473		-0-		45	1	1585	2	Y	61	60	0			2
										67	9									
09	2040	X	1745	-0-		-295		-0-		46	1	1635	2	Y	58	59	0			1
										64	9									
10	2935	X	2935	-0-		-0-		-0-		73	1	2720	2	Y	129	127	0			3
										142	9									
11	2300	X	2300	-0-		-0-		-0-		56	1	2126	2	Y	107	108	0			2
										118	9									
12	2755	X	2755	-0-		-0-		-0-		55	1	2490	2	Y	191	189	0			4
										210	9									
01	2945	X	2687	-0-		-258		-0-		53	1	2447	2	Y	170	171	0			3
										187	9									
*02	2660	X	2309	-0-		-351		-0-		44	1	2083	2	Y	165	161	0			7
										182	9									
03	2945	X	2538	-0-		-407		-0-		53	1	2296	2	Y	172	175	0			4
										189	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 30 RRCID -> 180173 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9896 - 9996

*05	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-		-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-

DARWINA D. JAMIESON WELL #: 1 RRCID -> 180748 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11194 - 12654

*05	217	N	128	-0-		-89		-0-		3	1	125	2	Y	-0-					-0-
*06	210	N	147	-0-		-63		-0-		3	1	144	2	Y	-0-					-0-
*07	186	N	113	-0-		-73		-0-		2	1	111	2	Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-		-0-		-0-						Y	-0-					-0-
*09	174	N	174	-0-		-0-		-0-		3	1	171	2	Y	-0-					-0-
*10	124	N	90	-0-		-34		-0-		2	1	88	2	Y	-0-					-0-
*11	112	N	112	-0-		-0-		-0-		2	1	110	2	Y	-0-					-0-
*12	186	N	95	-0-		-91		-0-		2	1	93	2	Y	-0-					-0-
*01	170	N	170	-0-		-0-		-0-		4	1	166	2	Y	-0-					-0-
*02	112	N	-0-	-0-		-112		-0-						Y	-0-					-0-
*03	321	N	321	-0-		-0-		-0-		5	1	316	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE HOPKINS G.U. WELL #: 9 RRCID -> 181150 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 12920 PERF.12335 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5456	X	5009	-0-	-447	-0-	104	1	4793	2	Y	102	102	0			2
							112	9									
06	5280	X	5005	-0-	-275	-0-	104	1	4788	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
07	5456	X	5225	-0-	-231	-0-	110	1	5025	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
08	5456	X	4218	-0-	-1238	-0-	83	1	4044	2	Y	83	83	0			2
							91	9									
09	5070	X	4139	-0-	-931	-0-	74	1	3970	2	Y	86	86	0			2
							95	9									
10	5239	X	4696	-0-	-543	-0-	88	1	4508	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
11	5070	X	4528	-0-	-542	-0-	86	1	4354	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
12	5239	X	4217	-0-	-1022	-0-	88	1	4033	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
01	4681	X	3804	-0-	-877	-0-	81	1	3637	2	Y	78	78	0			2
							86	9									
*02	4228	X	4006	-0-	-222	-0-	72	1	3853	2	Y	74	73	0			3
							81	9									
03	4681	X	3264	-0-	-1417	-0-	50	1	3130	2	Y	76	77	0			2
							84	9									

BELL WELL #: 2 RRCID -> 181505 COMPL. DATE 09/11/2000 TOTAL DEPTH 13860 PERF.13362 - 13530

*05	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	2441	2	2	9	N	2					62
*06	3000	N	4867	-0-	1867	1867	4864	2	3	9	N	3					65
*07	3100	N	5203	-0-	2103	3970	5199	2	4	9	N	4					69
*08	3100	N	4292	-0-	1192	5162	4281	2	11	9	N	10					79
*09	7771	X	2609	-0-	-5162	-0-	2609	2			N	-0-					79
*10	3069	X	2683	-0-	-386	-0-	2683	2			N	-0-					79
*11	2970	X	2678	-0-	-292	-0-	2678	2			N	-0-					79
*12	3069	X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2			N	-0-					79
*01	3069	X	2832	-0-	-237	-0-	2832	2			N	-0-					79
*02	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	2			N	-0-					79
*03	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	3331	2			N	-0-					79

JAMIESON, DARWINA WELL #: 3 RRCID -> 182484 COMPL. DATE 03/04/2001 TOTAL DEPTH 14317 PERF.11767 - 13864

*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	2217	2	52	9	N	47	190	1			70
*06	3000	N	4679	-0-	1679	1679	4601	2	78	9	N	71					141
*07	3100	N	5072	-0-	1972	3651	5007	2	65	9	N	59					200
*08	3100	N	3653	-0-	553	4204	3613	2	40	9	N	36	189	1			47
*09	9165	X	4961	-0-	-4204	-0-	4893	2	68	9	N	62					85
10	4433	X	4433	-0-	-0-	-0-	4313	2	120	9	N	109	33	1			161
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	5126	2	180	9	N	164	273	1			52
12	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	4076	2	168	9	N	153	94	1			111
01	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	4986	2	110	9	N	100					211
*02	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	5725	2	12	9	N	11	122	1			100
*03	7943	X	7943	-0-	-0-	-0-	7919	2	24	9	N	22	53	1			69

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183285 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 12693 PERF.10710 - 11110

*05	3782	X	2940	-0-	-842	-0-	61	1	2818	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
06	3660	X	2819	-0-	-841	-0-	60	1	2746	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
07	3782	X	3253	-0-	-529	-0-	70	1	3180	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	3782	X	1064	-0-	-2718	-0-	21	1	1041	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	3300	X	306	-0-	-2994	-0-	6	1	299	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
10	3255	X	668	-0-	-2587	-0-	13	1	654	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	3150	X	498	-0-	-2652	-0-	10	1	485	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3255	X	734	-0-	-2521	-0-	16	1	715	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	1054	X	748	-0-	-306	-0-	16	1	730	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	804	X	804	-0-	-0-	-0-	15	1	786	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	744	X	627	-0-	-117	-0-	10	1	614	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183393 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 14655 PERF.14310 - 14330

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	6450	X	6450	-0-	-0-	-0-	169	1	6281	2	Y	-0-					-0-
06	5370	X	945	-0-	-4425	-0-	26	1	918	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	5332	X	1	-0-	-5331	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
08	5270	X	-0-	-0-	-5270	-0-					Y	5	5	0			-0-
09	5640	X	-0-	-0-	-5640	-0-					Y	-0-					-0-
10	13090	X	13090	-0-	-0-	-0-	341	1	12715	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
11	16054	X	16054	-0-	-0-	-0-	409	1	15575	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
12	11953	X	11953	-0-	-0-	-0-	258	1	11619	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
01	10599	X	10599	-0-	-0-	-0-	224	1	10307	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*02	8473	X	8473	-0-	-0-	-0-	173	1	8235	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
*03	8912	X	8912	-0-	-0-	-0-	200	1	8643	2	Y	63	64	0			1
							69	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 185377 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10050 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3844	X	2866	-0-	-978	-0-	75	1	2784	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
06	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	109	1	3838	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3844	X	3270	-0-	-574	-0-	88	1	3172	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	3038	X	2438	-0-	-600	-0-	66	1	2360	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	3960	X	3876	-0-	-84	-0-	107	1	3755	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
10	5762	X	5762	-0-	-0-	-0-	150	1	5587	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
11	3960	X	3706	-0-	-254	-0-	94	1	3595	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	3999	X	2600	-0-	-1399	-0-	56	1	2529	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	5766	X	3390	-0-	-2376	-0-	72	1	3306	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	5208	X	2087	-0-	-3121	-0-	43	1	2034	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	5766	X	2840	-0-	-2926	-0-	64	1	2759	2	Y	15	15	0			-0-
							17	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
*05	996	N	996	-0-	-0-	-0-	995	2	1	9	N	1					100
*06	960	N	936	-0-	-24	-0-	936	2			N	-0-					100
*07	1023	N	979	-0-	-44	-0-	977	2	2	9	N	2					102
*08	972	N	972	-0-	-0-	-0-	860	2	112	9	N	102					-0-
*09	930	N	733	-0-	-197	-0-	624	2	109	9	N	99					99
*10	992	N	987	-0-	-5	-0-	980	2	7	9	N	6					105
*11	930	N	897	-0-	-33	-0-	895	2	2	9	N	2					107
*12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	864	2	2	9	N	2					109
*01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1027	2	6	9	N	5					114
*02	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					114
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1676	2	1	9	N	1					115

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	8494	X	8267	-0-	-227	-0-	213 113	1 9	7941	2	Y	103	103	0			2
06	8220	X	7833	-0-	-387	-0-	214 119	1 9	7500	2	Y	108	107	0			3
07	8494	X	7445	-0-	-1049	-0-	199 72	1 9	7174	2	Y	65	66	0			2
08	8091	X	6276	-0-	-1815	-0-	169 65	1 9	6042	2	Y	59	59	0			2
09	8010	X	7442	-0-	-568	-0-	203 79	1 9	7160	2	Y	72	72	0			2
10	8185	X	8185	-0-	-0-	-0-	212 79	1 9	7894	2	Y	72	72	0			2
11	7462	X	7462	-0-	-0-	-0-	189 70	1 9	7203	2	Y	64	65	0			1
12	7564	X	7533	-0-	-31	-0-	162 76	1 9	7295	2	Y	69	69	0			1
01	7564	X	7298	-0-	-266	-0-	154 68	1 9	7076	2	Y	62	62	0			1
*02	6832	X	6710	-0-	-122	-0-	137 65	1 9	6508	2	Y	59	58	0			2
*03	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	165 68	1 9	7117	2	Y	62	63	0			1

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JAMIESON, DARWINA WELL #: 2 RRCID -> 187242 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11495 - 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
*05	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	3374	2	98	9	N	89	191	1			36
*06	6413	X	6413	-0-	-0-	-0-	6283	2	130	9	N	118					154
*07	3379	X	883	-0-	-2496	-0-	861	2	22	9	N	20					174
*08	3379	X	44	-0-	-3335	-0-	44	2			N	-0-					174
09	6030	X	4821	-0-	-1209	-0-	4731	2	90	9	N	82	183	1			48
10	7677	X	7677	-0-	-0-	-0-	7482	2	195	9	N	177	62	1			163
11	9169	X	9169	-0-	-0-	-0-	9151	2	18	9	N	16	158	1			21
12	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	7922	2	26	9	N	24					45
01	6231	X	4746	-0-	-1485	-0-	4685	2	61	9	N	55					100
*02	5628	X	-0-	-0-	-5628	-0-					N	22	122	1			-0-
*03	79016	X	79016	-0-	-0-	-0-	1241	1	77775	2	N	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 187244 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10182 - 10404

*05	4661	X	4661	-0-	-0-	-0-	122	1	4539	2	Y	-0-					-0-
06	7767	X	7767	-0-	-0-	-0-	215	1	7537	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	17764	X	17764	-0-	-0-	-0-	479	1	17194	2	Y	83	81	0			2
							91	9									
08	10680	X	10680	-0-	-0-	-0-	289	1	10325	2	Y	60	60	0			2
							66	9									
09	5693	X	5693	-0-	-0-	-0-	155	1	5453	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
10	16689	X	16689	-0-	-0-	-0-	433	1	16160	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
11	18968	X	18968	-0-	-0-	-0-	483	1	18404	2	Y	74	75	0			1
							81	9									
12	18913	X	18913	-0-	-0-	-0-	409	1	18413	2	Y	83	82	0			2
							91	9									
01	15758	X	15758	-0-	-0-	-0-	334	1	15346	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
*02	15212	X	15212	-0-	-0-	-0-	311	1	14822	2	Y	72	70	0			3
							79	9									
*03	16472	X	16472	-0-	-0-	-0-	371	1	16017	2	Y	76	77	0			2
							84	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 187343 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 12677 PERF.11948 - 12470

*05	3100	N	9009	-0-	5909	5909	236	1	8773	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	7151	-0-	4151	10060	198	1	6938	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	3100	N	9448	-0-	6348	16408	254	1	9111	2	Y	75	73	0			2
							83	9									
08	3100	N	7672	-0-	4572	20980	207	1	7380	2	Y	77	77	0			2
							85	9									
09	29606	X	8626	-0-	-20980	-0-	235	1	8293	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
10	9455	X	7699	-0-	-1756	-0-	198	1	7404	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
11	9150	X	7286	-0-	-1864	-0-	184	1	7016	2	Y	78	79	0			1
							86	9									
12	9455	X	4658	-0-	-4797	-0-	100	1	4485	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
01	8928	X	1886	-0-	-7042	-0-	39	1	1814	2	Y	30	30	0			1
							33	9									
*02	8064	X	1541	-0-	-6523	-0-	30	1	1449	2	Y	56	55	0			2
							62	9									
03	7688	X	4274	-0-	-3414	-0-	95	1	4113	2	Y	60	61	0			1
							66	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	976	X	976	-0-	-0-	-0-	11	1	511	2	Y	413	419	0			10
							454	9									
06	781	X	781	-0-	-0-	-0-	13	1	612	2	Y	142	149	0			3
							156	9									
07	980	X	980	-0-	-0-	-0-	18	1	839	2	Y	112	112	0			3
							123	9									
08	1871	X	1871	-0-	-0-	-0-	34	1	1655	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
09	2100	X	2100	-0-	-0-	-0-	33	1	1757	2	Y	282	280	0			6
							310	9									
10	1128	X	1128	-0-	-0-	-0-	19	1	990	2	Y	108	112	0			2
							119	9									
11	1800	X	1500	-0-	-300	-0-	15	1	764	2	Y	655	645	0			12
							721	9									
12	2170	X	1157	-0-	-1013	-0-	6	1	290	2	Y	783	780	0			15
							861	9									
01	2170	X	683	-0-	-1487	-0-	12	1	518	2	Y	139	151	0			3
							153	9									
*02	1960	X	1300	-0-	-660	-0-	11	1	586	2	Y	639	616	0			26
							703	9									
03	1550	X	1147	-0-	-403	-0-	6	1	364	2	Y	706	717	0			15
							777	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 9 RRCID -> 188205 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 14646 PERF.14340 - 14360

*05	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	30	1	1119	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	31	1	1071	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	28	1	1039	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	809	N	809	-0-	-0-	-0-	22	1	784	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	32	1	1121	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	1054	N	887	-0-	-167	-0-	23	1	864	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	647	-0-	-133	-0-	17	1	629	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
12	1054	N	950	-0-	-104	-0-	21	1	927	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	899	N	785	-0-	-114	-0-	17	1	765	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	24	1	1156	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	961	X	704	-0-	-257	-0-	16	1	685	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 33 RRCID -> 189963 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 16970 PERF.11823 - 12125

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	10757	X	8962	-0-	-1795	-0-	234	1	8691	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	10410	X	4508	-0-	-5902	-0-	124	1	4353	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	10757	X	3836	-0-	-6921	-0-	104	1	3732	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	10757	X	3155	-0-	-7602	-0-	86	1	3069	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	3812	-0-	-6598	-0-	105	1	3707	2	Y	-0-					-0-
10	4805	X	3381	-0-	-1424	-0-	88	1	3293	2	Y	-0-					-0-
11	4500	X	3624	-0-	-876	-0-	93	1	3531	2	Y	-0-					-0-
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	93	1	4190	2	Y	-0-					-0-
01	3937	X	3199	-0-	-738	-0-	68	1	3131	2	Y	-0-					-0-
*02	3556	X	200	-0-	-3356	-0-	4	1	196	2	Y	-0-					-0-
03	4278	X	2239	-0-	-2039	-0-	51	1	2188	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 34 RRCID -> 190253 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 13304 PERF.10744 - 10800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		28	-0-	28	28	5	2	23	9	Y	21	20	0			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	28					Y	-0-	1	0			-0-
07	3093	X	3065	-0-	-28	-0-	64	1	2879	2	Y	111	108	0			3
							122	9									
08	1329	X	1329	-0-	-0-	-0-	24	1	1194	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
09	329	X	329	-0-	-0-	-0-	3	1	186	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
10	3069	X	461	-0-	-2608	-0-	5	1	274	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
11	2970	X	286	-0-	-2684	-0-	2	2	284	9	Y	258	257	0			5
12	3069	X	1390	-0-	-1679	-0-	23	1	1063	2	Y	276	276	0			5
							304	9									
01	1333	X	1183	-0-	-150	-0-	21	1	922	2	Y	218	219	0			4
							240	9									
*02	871	X	871	-0-	-0-	-0-	11	1	605	2	Y	232	227	0			9
							255	9									
03	1395	X	742	-0-	-653	-0-	8	1	473	2	Y	237	241	0			5
							261	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190363 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 14679 PERF.12788 - 12956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		45	-0-	45	45	2	2	43	9	Y	39	38	0			1
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	45					Y	24	24	0			1
07	4774	X	4729	-0-	-45	-0-	127	1	4587	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
08	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	121	1	4317	2	Y	-0-					-0-
09	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	173	1	6108	2	Y	-0-					-0-
10	6264	X	6264	-0-	-0-	-0-	164	1	6100	2	Y	-0-					-0-
11	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	152	1	5784	2	Y	-0-					-0-
12	5530	X	5530	-0-	-0-	-0-	120	1	5410	2	Y	-0-					-0-
01	5086	X	5086	-0-	-0-	-0-	108	1	4978	2	Y	-0-					-0-
*02	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	84	1	4004	2	Y	-0-					-0-
*03	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	95	1	4088	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 35 RRCID -> 191126 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12314 - 12618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12245	X	9883	-0-	-2362	-0-	207	1	9494	2	Y	165	165	0			4
							182	9									
06	11850	X	9687	-0-	-2163	-0-	200	1	9264	2	Y	203	202	0			5
							223	9									
07	12245	X	9968	-0-	-2277	-0-	208	1	9434	2	Y	296	294	0			7
							326	9									
08	12245	X	8407	-0-	-3838	-0-	163	1	7973	2	Y	246	246	0			7
							271	9									
09	11850	X	9748	-0-	-2102	-0-	172	1	9212	2	Y	331	331	0			7
							364	9									
10	10013	X	9519	-0-	-494	-0-	175	1	8982	2	Y	329	329	0			7
							362	9									
11	9690	X	9024	-0-	-666	-0-	168	1	8535	2	Y	292	294	0			5
							321	9									
12	10075	X	9113	-0-	-962	-0-	187	1	8581	2	Y	314	313	0			6
							345	9									
01	10075	X	8786	-0-	-1289	-0-	186	1	8291	2	Y	281	281	0			6
							309	9									
*02	9391	X	9391	-0-	-0-	-0-	167	1	8928	2	Y	269	264	0			11
							296	9									
03	9517	X	8509	-0-	-1008	-0-	129	1	8069	2	Y	283	288	0			6
							311	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 36 RRCID -> 192177 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 13115 PERF.11934 - 11950

*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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1672					Y	-0-					-0-
03	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

*05	4650	X	42	-0-	-4608	-0-	24	2	18	9	N	16	193	1			50
*06	4320	X	1778	-0-	-2542	-0-	1721	2	57	9	N	52					102
*07	7302	X	7302	-0-	-0-	-0-	7204	2	98	9	N	89					191
*08	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	4222	2	96	9	N	87	190	1			88
09	7650	X	951	-0-	-6699	-0-	921	2	30	9	N	27					84
10	7285	X	704	-0-	-6581	-0-	693	2	11	9	N	10					94
11	7050	X	1270	-0-	-5780	-0-	1270	2			N	-0-					94
12	7285	X	657	-0-	-6628	-0-	657	2			N	-0-					94
01	4278	X	409	-0-	-3869	-0-	375	2	34	9	N	31					125
*02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					N	14	139	1			-0-
03	1302	X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 37 RRCID -> 193892 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 13075 PERF.11614 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10261	X	9033	-0-	-1228	-0-	185	1	8487	2	Y	328	327	0			8
							361	9									
06	9930	X	8474	-0-	-1456	-0-	172	1	7963	2	Y	308	309	0			7
							339	9									
07	10261	X	8193	-0-	-2068	-0-	173	1	7858	2	Y	147	150	0			4
							162	9									
08	9455	X	6034	-0-	-3421	-0-	118	1	5770	2	Y	133	133	0			4
							146	9									
09	9090	X	8889	-0-	-201	-0-	159	1	8555	2	Y	159	159	0			4
							175	9									
10	8643	X	8643	-0-	-0-	-0-	162	1	8304	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
11	8010	X	7974	-0-	-36	-0-	151	1	7663	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
12	8277	X	8096	-0-	-181	-0-	169	1	7758	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
01	8277	X	7816	-0-	-461	-0-	168	1	7496	2	Y	138	138	0			3
							152	9									
*02	8230	X	8230	-0-	-0-	-0-	149	1	7936	2	Y	132	130	0			5
							145	9									
03	7980	X	7533	-0-	-447	-0-	116	1	7264	2	Y	139	141	0			3
							153	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 195073 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12704 - 12719

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
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	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

*05	836	X	836	-0-	-0-	-0-	17	1	768	2	Y	46	50	0			1
							51	9									
06	715	X	715	-0-	-0-	-0-	14	1	627	2	Y	67	66	0			2
							74	9									
07	713	X	567	-0-	-146	-0-	11	1	522	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
08	713	X	597	-0-	-116	-0-	12	1	574	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	810	X	787	-0-	-23	-0-	14	1	729	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
10	906	X	906	-0-	-0-	-0-	17	1	879	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
11	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	90	1	4598	2	Y	114	112	0			2
							125	9									
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	85	1	3888	2	Y	132	131	0			3
							145	9									
01	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	55	1	2453	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
*02	2996	X	2857	-0-	-139	-0-	50	1	2690	2	Y	106	104	0			4
							117	9									
03	3317	X	1884	-0-	-1433	-0-	28	1	1734	2	Y	111	113	0			2
							122	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 39 RRCID -> 196729 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 13218 PERF.10200 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	7419					Y	-0-					-0-
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	4319					Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	1319					Y	-0-					-0-
12	1319	N	-0-	-0-	-1319	-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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DAVIS, W.J. WELL #: 14 RRCID -> 198514 COMPL. DATE 12/18/2003 TOTAL DEPTH 14220 PERF.11601 - 12392

*05	13857	X	13571	-0-	-286	-0-	354	1	13154	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	13350	X	1082	-0-	-12268	-0-	29	1	1034	2	Y	17	18	0			-0-
							19	9									
07	13795	X	1513	-0-	-12282	-0-	41	1	1472	2	Y	-0-					-0-
08	13795	X	2246	-0-	-11549	-0-	61	1	2185	2	Y	-0-					-0-
09	13140	X	2058	-0-	-11082	-0-	57	1	2001	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1827	-0-	1827	1827	48	1	1779	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1802	-0-	1802	3629	46	1	1756	2	Y	-0-					-0-
12	5780	X	2151	-0-	-3629	-0-	47	1	2104	2	Y	-0-					-0-
01	2993	X	2993	-0-	-0-	-0-	64	1	2929	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	5886	-0-	3086	3086	121	1	5765	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	10407	-0-	7307	10393	236	1	10171	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 40 RRCID -> 200065 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13300 PERF.10050 - 10624

*05	7595	X	3149	-0-	-4446	-0-	66	1	3031	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
06	5160	X	2145	-0-	-3015	-0-	44	1	2055	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
07	5301	X	1862	-0-	-3439	-0-	38	1	1723	2	Y	92	91	0			2
							101	9									
08	5301	X	1729	-0-	-3572	-0-	32	1	1581	2	Y	105	104	0			3
							116	9									
09	5903	X	5903	-0-	-0-	-0-	107	1	5723	2	Y	66	68	0			1
							73	9									
10	DLQ G-10		5866	-0-	5866	5866	111	1	5702	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	DLQ G-10		4839	-0-	4839	10705	93	1	4700	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
12	15646	X	4941	-0-	-10705	-0-	104	1	4787	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	92	1	4093	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*02	5516	X	4326	-0-	-1190	-0-	79	1	4204	2	Y	39	38	0			2
							43	9									
03	5859	X	4479	-0-	-1380	-0-	70	1	4364	2	Y	41	42	0			1
							45	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1333	N	1254	-0-	-79	-0-	1173	2	81	9	N	74	190	1			89
*06	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2792	2	141	9	N	128					217
*07	3100	N	3277	-0-	177	177	3166	2	111	9	N	101	188	1			130
*08	2653	N	2476	-0-	-177	-0-	2373	2	103	9	N	94					224
09	2970	X	2965	-0-	-5	-0-	2875	2	90	9	N	82	192	1			67
10	3069	X	2676	-0-	-393	-0-	2555	2	121	9	N	110	33	1			144
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3105	2	237	9	N	215	284	1			75
12	3069	X	2662	-0-	-407	-0-	2476	2	186	9	N	169	94	1			150
01	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	2968	2	168	9	N	153	189	1			114
*02	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	3349	2	128	9	N	116					230
*03	4052	X	4052	-0-	-0-	-0-	3963	2	89	9	N	81	254	1			57

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 41 RRCID -> 201080 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10050 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3069	X	2371	-0-	-698	-0-	49	1	2263	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	2970	X	2161	-0-	-809	-0-	43	1	2015	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
07	3069	X	2159	-0-	-910	-0-	44	1	2001	2	Y	104	103	0			3
							114	9									
08	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	2	Y	101	101	0			3
							111	9									
09	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	38	1	2032	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
10	DLQ	G-10	2147	-0-	2147	2147	39	1	1978	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
11	DLQ	G-10	1910	-0-	1910	4057	35	1	1764	2	Y	101	102	0			2
							111	9									
12	2900	N	1961	-0-	-939	3118	39	1	1800	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
01	3100	N	1910	-0-	-1190	1928	39	1	1760	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
*02	2800	N	1971	-0-	-829	1099	34	1	1830	2	Y	97	95	0			4
							107	9									
*03	2938	N	1839	-0-	-1099	-0-	27	1	1700	2	Y	102	104	0			2
							112	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 202163 COMPL. DATE 03/28/2016 TOTAL DEPTH 13545 PERF.11495 - 11641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	X	835	-0-	-529	-0-	21	1	791	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
06	1320	X	1277	-0-	-43	-0-	31	1	1101	2	Y	132	130	0			3
							145	9									
07	1302	X	1158	-0-	-144	-0-	29	1	1022	2	Y	97	98	0			2
							107	9									
08	1302	X	310	-0-	-992	-0-	8	1	293	2	Y	8	10	0			-0-
							9	9									
09	1290	X	889	-0-	-401	-0-	21	1	732	2	Y	124	121	0			3
							136	9									
10	1333	X	1022	-0-	-311	-0-	23	1	865	2	Y	122	122	0			3
							134	9									
11	1290	X	574	-0-	-716	-0-	14	1	535	2	Y	23	26	0			-0-
							25	9									
12	1147	X	805	-0-	-342	-0-	13	1	592	2	Y	182	178	0			4
							200	9									
01	1023	X	1008	-0-	-15	-0-	19	1	865	2	Y	113	115	0			2
							124	9									
*02	924	X	432	-0-	-492	-0-	7	1	313	2	Y	102	100	0			4
							112	9									
03	1023	X	853	-0-	-170	-0-	18	1	766	2	Y	63	66	0			1
							69	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 43 RRCID -> 202736 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 13120 PERF.11580 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	8122	X	5764	-0-	-2358	-0-	121	1	5567	2	Y	69	69	0	2
							76	9							
06	7860	X	5831	-0-	-2029	-0-	122	1	5639	2	Y	64	64	0	2
							70	9							
07	8122	X	5644	-0-	-2478	-0-	121	1	5498	2	Y	23	24	0	1
							25	9							
08	7719	X	4843	-0-	-2876	-0-	96	1	4726	2	Y	19	19	0	1
							21	9							
09	7260	X	5240	-0-	-2020	-0-	95	1	5117	2	Y	25	25	0	1
							28	9							
10	6014	X	5382	-0-	-632	-0-	102	1	5251	2	Y	26	26	0	1
							29	9							
11	5820	X	5796	-0-	-24	-0-	111	1	5660	2	Y	23	24	0	-0-
							25	9							
12	5642	X	5352	-0-	-290	-0-	114	1	5208	2	Y	27	26	0	1
							30	9							
01	5840	X	5840	-0-	-0-	-0-	127	1	5689	2	Y	22	23	0	-0-
							24	9							
*02	6116	X	6116	-0-	-0-	-0-	112	1	5979	2	Y	23	22	0	1
							25	9							
03	5983	X	5454	-0-	-529	-0-	85	1	5343	2	Y	24	24	0	1
							26	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 42 RRCID -> 202990 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12473 PERF.11778 - 11858

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 203553 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 13347 PERF.11320 - 11660

*05	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	101	1	4618	2	Y	-0-			-0-
06	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	97	1	4480	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
07	3658	X	3654	-0-	-4	-0-	77	1	3496	2	Y	74	72	0	2
							81	9							
08	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	74	1	3649	2	Y	84	84	0	2
							92	9							
09	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	69	1	3688	2	Y	83	83	0	2
							91	9							
10	4743	X	3598	-0-	-1145	-0-	67	1	3432	2	Y	90	90	0	2
							99	9							
11	4590	X	3897	-0-	-693	-0-	73	1	3732	2	Y	84	84	0	2
							92	9							
12	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	85	1	3907	2	Y	89	89	0	2
							98	9							
01	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	90	1	4029	2	Y	80	80	0	2
							88	9							
*02	3640	X	1191	-0-	-2449	-0-	20	1	1088	2	Y	75	74	0	3
							83	9							
*03	95699	X	95699	-0-	-0-	-0-	1501	1	94109	2	Y	81	82	0	2
							89	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 44 RRCID -> 204585 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11950 - 12763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	403	N	338	-0-	-65	-0-	7	1	331	2	Y	-0-					-0-
06	360	N	353	-0-	-7	-0-	7	1	346	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	393	-0-	-10	-0-	9	1	384	2	Y	-0-					-0-
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272	2	Y	-0-					-0-
09	360	N	342	-0-	-18	-0-	6	1	336	2	Y	-0-					-0-
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	8	1	395	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	5	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	289	-0-	-52	-0-	6	1	283	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	322	-0-	-81	-0-	7	1	315	2	Y	-0-					-0-
*02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	184	-0-	-95	-0-	3	1	181	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 45 RRCID -> 205913 COMPL. DATE 12/31/2009 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10500 - 10508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3007	X	2362	-0-	-645	-0-	50	1	2288	2	Y	22	21	0			1
							24	9									
06	2910	X	2347	-0-	-563	-0-	50	1	2269	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	2883	X	1832	-0-	-1051	-0-	39	1	1763	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
08	2759	X	1789	-0-	-970	-0-	36	1	1740	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
09	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	67	1	3588	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
10	2953	N	2953	-0-	-0-	-0-	56	1	2855	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
11	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	45	1	2262	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
12	2852	X	2146	-0-	-706	-0-	45	1	2061	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
01	2852	X	1936	-0-	-916	-0-	42	1	1860	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
*02	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	54	1	2863	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
03	2819	X	1881	-0-	-938	-0-	29	1	1815	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 207563 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 14390 PERF.12500 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3348	X	2777	-0-	-571	-0-	73	1	2704	2	Y	-0-					-0-
06	3240	X	2416	-0-	-824	-0-	67	1	2349	2	Y	-0-					-0-
07	3348	X	2656	-0-	-692	-0-	72	1	2584	2	Y	-0-					-0-
08	2604	X	2581	-0-	-23	-0-	70	1	2511	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2081	-0-	-619	-0-	57	1	2024	2	Y	-0-					-0-
10	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	116	1	4324	2	Y	-0-					-0-
11	8637	X	8637	-0-	-0-	-0-	221	1	8416	2	Y	-0-					-0-
12	16245	X	16245	-0-	-0-	-0-	353	1	15892	2	Y	-0-					-0-
01	10887	X	10887	-0-	-0-	-0-	232	1	10655	2	Y	-0-					-0-
*02	8029	X	8029	-0-	-0-	-0-	165	1	7864	2	Y	-0-					-0-
*03	7701	X	7701	-0-	-0-	-0-	174	1	7527	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 46 RRCID -> 208623 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11740 - 11746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1767	N	998	-0-	-769	-0-	21	1	977	2	Y	-0-			-0-
06	1650	N	957	-0-	-693	-0-	20	1	927	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
07	1612	N	1091	-0-	-521	-0-	23	1	1035	2	Y	30	29	0	1
							33	9							
08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	16	1	777	2	Y	15	16	0	-0-
							17	9							
09	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	25	1	1344	2	Y	25	24	0	1
							28	9							
10	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	27	1	1404	2	Y	21	22	0	-0-
							23	9							
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	19	1	968	2	Y	58	57	0	1
							64	9							
12	1457	X	1197	-0-	-260	-0-	24	1	1099	2	Y	67	67	0	1
							74	9							
01	1457	X	1432	-0-	-25	-0-	31	1	1379	2	Y	20	21	0	-0-
							22	9							
*02	1577	X	1577	-0-	-0-	-0-	28	1	1490	2	Y	54	52	0	2
							59	9							
03	1457	X	913	-0-	-544	-0-	13	1	836	2	Y	58	59	0	1
							64	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 49 RRCID -> 209709 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12356 - 12370

*05	11315	X	8354	-0-	-2961	-0-	175	1	8056	2	Y	112	111	0	3
							123	9							
06	10950	X	7968	-0-	-2982	-0-	166	1	7669	2	Y	121	121	0	3
							133	9							
07	11315	X	7991	-0-	-3324	-0-	169	1	7683	2	Y	126	126	0	3
							139	9							
08	10509	X	6681	-0-	-3828	-0-	130	1	6410	2	Y	128	128	0	3
							141	9							
09	9900	X	7681	-0-	-2219	-0-	138	1	7386	2	Y	143	143	0	3
							157	9							
10	8370	X	7333	-0-	-1037	-0-	137	1	7041	2	Y	141	141	0	3
							155	9							
11	7980	X	7240	-0-	-740	-0-	137	1	6965	2	Y	125	126	0	2
							138	9							
12	7998	X	6624	-0-	-1374	-0-	138	1	6336	2	Y	136	135	0	3
							150	9							
01	7936	X	6106	-0-	-1830	-0-	131	1	5847	2	Y	116	117	0	2
							128	9							
*02	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	140	1	7463	2	Y	116	113	0	5
							128	9							
03	7471	X	6941	-0-	-530	-0-	107	1	6700	2	Y	122	124	0	3
							134	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4536	X	4536	-0-		-0-		-0-	117	1	4349	2	Y	64	63	0			2
									70	9									
06	4380	X	1914	-0-		-2466		-0-	52	1	1838	2	Y	22	23	0			1
									24	9									
07	4526	X	2544	-0-		-1982		-0-	69	1	2458	2	Y	15	16	0			-0-
									17	9									
08	4123	X	2798	-0-		-1325		-0-	76	1	2700	2	Y	20	19	0			1
									22	9									
09	4380	X	4151	-0-		-229		-0-	114	1	4028	2	Y	8	9	0			-0-
									9	9									
10	4526	X	3251	-0-		-1275		-0-	84	1	3141	2	Y	24	23	0			1
									26	9									
11	2757	X	2757	-0-		-0-		-0-	70	1	2670	2	Y	15	16	0			-0-
									17	9									
12	4278	X	2775	-0-		-1503		-0-	60	1	2691	2	Y	22	22	0			-0-
									24	9									
01	5170	X	5170	-0-		-0-		-0-	109	1	5031	2	Y	27	26	0			1
									30	9									
*02	4551	X	4551	-0-		-0-		-0-	93	1	4426	2	Y	29	29	0			1
									32	9									
*03	4002	X	4002	-0-		-0-		-0-	90	1	3883	2	Y	26	26	0			1
									29	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 210394 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11534 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10354	X	9115	-0-		-1239		-0-	188	1	8645	2	Y	256	256	0			6
									282	9									
06	10020	X	9006	-0-		-1014		-0-	184	1	8496	2	Y	296	295	0			7
									326	9									
07	10354	X	8756	-0-		-1598		-0-	180	1	8162	2	Y	376	374	0			9
									414	9									
08	9641	X	5110	-0-		-4531		-0-	95	1	4652	2	Y	330	330	0			9
									363	9									
09	9210	X	4474	-0-		-4736		-0-	75	1	4022	2	Y	343	344	0			8
									377	9									
10	8711	X	1329	-0-		-7382		-0-	19	1	995	2	Y	286	288	0			6
									315	9									
11	8430	X	2838	-0-		-5592		-0-	47	1	2409	2	Y	347	347	0			6
									382	9									
12	8711	X	7859	-0-		-852		-0-	158	1	7262	2	Y	399	397	0			8
									439	9									
01	9358	X	9358	-0-		-0-		-0-	197	1	8794	2	Y	334	335	0			7
									367	9									
*02	9779	X	9779	-0-		-0-		-0-	173	1	9223	2	Y	348	341	0			14
									383	9									
03	7831	X	7753	-0-		-78		-0-	116	1	7249	2	Y	353	359	0			8
									388	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 211583 COMPL. DATE 09/11/2017 TOTAL DEPTH 13910 PERF.11060 - 11630

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
*05	899	X	542	-0-		-357		-0-	12	1	530	2	Y	-0-					-0-
06	990	X	604	-0-		-386		-0-	13	1	591	2	Y	-0-					-0-
07	1023	X	601	-0-		-422		-0-	13	1	588	2	Y	-0-					-0-
08	1023	X	443	-0-		-580		-0-	9	1	434	2	Y	-0-					-0-
09	33644	X	33644	-0-		-0-		-0-	615	1	33029	2	Y	-0-					-0-
10	3100	N	32870	-0-		29770		29770	629	1	32241	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	21859	-0-		18859		48629	422	1	21437	2	Y	-0-					-0-
12	61062	X	12433	-0-		-48629		-0-	265	1	12168	2	Y	-0-					-0-
01	10400	X	10400	-0-		-0-		-0-	228	1	10172	2	Y	-0-					-0-
*02	11589	X	11589	-0-		-0-		-0-	213	1	11376	2	Y	-0-					-0-
*03	8932	X	8932	-0-		-0-		-0-	140	1	8792	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212792 COMPL. DATE 06/14/2005 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13188 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 50 RRCID -> 214125 COMPL. DATE 03/24/2018 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10422 - 10609

*05	7812	X	7595	-0-	-217	-0-	158	1	7269	2	Y	153	152	0			4
							168	9									
06	7470	X	6348	-0-	-1122	-0-	131	1	6052	2	Y	150	150	0			4
							165	9									
07	7719	X	6899	-0-	-820	-0-	146	1	6619	2	Y	122	123	0			3
							134	9									
08	7719	X	5651	-0-	-2068	-0-	110	1	5411	2	Y	118	118	0			3
							130	9									
09	7350	X	6185	-0-	-1165	-0-	111	1	5932	2	Y	129	129	0			3
							142	9									
10	7595	X	5954	-0-	-1641	-0-	111	1	5697	2	Y	133	133	0			3
							146	9									
11	6690	X	6630	-0-	-60	-0-	125	1	6372	2	Y	121	122	0			2
							133	9									
12	6913	X	6695	-0-	-218	-0-	140	1	6411	2	Y	131	130	0			3
							144	9									
01	6386	X	5741	-0-	-645	-0-	123	1	5493	2	Y	114	115	0			2
							125	9									
*02	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	125	1	6661	2	Y	112	109	0			5
							123	9									
*03	27849	X	27849	-0-	-0-	-0-	435	1	27285	2	Y	117	119	0			3
							129	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 51 RRCID -> 215084 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 13115 PERF.10483 - 10503

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	19695	X	19695	-0-	-0-	-0-	421	1	19124	2	Y	136	133	0			3
							150	9									
08	16951	X	16951	-0-	-0-	-0-	332	1	16341	2	Y	253	249	0			7
							278	9									
09	14219	X	14219	-0-	-0-	-0-	254	1	13655	2	Y	282	283	0			6
							310	9									
10	19685	X	11693	-0-	-7992	-0-	218	1	11164	2	Y	283	283	0			6
							311	9									
11	19050	X	10747	-0-	-8303	-0-	202	1	10268	2	Y	252	253	0			5
							277	9									
12	19685	X	9712	-0-	-9973	-0-	201	1	9214	2	Y	270	270	0			5
							297	9									
01	16957	X	8862	-0-	-8095	-0-	188	1	8408	2	Y	242	242	0			5
							266	9									
*02	13272	X	9069	-0-	-4203	-0-	162	1	8653	2	Y	231	227	0			9
							254	9									
03	11687	X	7838	-0-	-3849	-0-	119	1	7451	2	Y	244	248	0			5
							268	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	15717	X	11095	-0-	-4622	-0-	236	1	10822	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
06	15210	X	9896	-0-	-5314	-0-	209	1	9656	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	15624	X	10082	-0-	-5542	-0-	217	1	9865	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	13144	X	8275	-0-	-4869	-0-	165	1	8110	2	Y	-0-					-0-
09	12150	X	9067	-0-	-3083	-0-	166	1	8901	2	Y	-0-					-0-
10	11098	X	9902	-0-	-1196	-0-	189	1	9713	2	Y	-0-					-0-
11	11060	X	11060	-0-	-0-	-0-	213	1	10847	2	Y	-0-					-0-
12	10254	X	10254	-0-	-0-	-0-	219	1	10035	2	Y	-0-					-0-
01	9948	X	9948	-0-	-0-	-0-	218	1	9730	2	Y	-0-					-0-
*02	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	193	1	10291	2	Y	-0-					-0-
03	11439	X	9374	-0-	-2065	-0-	147	1	9227	2	Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 52 RRCID -> 218758 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 13515 PERF.10712 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3162	X	2307	-0-	-855	-0-	48	1	2197	2	Y	56	57	0			1
							62	9									
06	2970	X	2325	-0-	-645	-0-	48	1	2226	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	3069	X	1962	-0-	-1107	-0-	42	1	1918	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
08	2945	X	1949	-0-	-996	-0-	39	1	1908	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	2760	X	1630	-0-	-1130	-0-	30	1	1598	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	3100	N	3915	-0-	815	815	75	1	3836	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	3000	N	2725	-0-	-275	540	53	1	2669	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	3100	N	3085	-0-	-15	525	66	1	3016	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	3090	X	2565	-0-	-525	-0-	56	1	2506	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	2979	X	2979	-0-	-0-	-0-	55	1	2921	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	3007	X	2745	-0-	-262	-0-	43	1	2699	2	Y	3	3	0			-0-
							3	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
*05	2480	X	433	-0-	-2047	-0-	7	1	320	2	Y	96	103	0			2
							106	9									
06	330	X	307	-0-	-23	-0-	5	1	238	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
07	403	X	345	-0-	-58	-0-	6	1	298	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	403	X	374	-0-	-29	-0-	7	1	335	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	471	X	471	-0-	-0-	-0-	8	1	407	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
10	434	X	335	-0-	-99	-0-	6	1	295	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
11	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	39	1	1992	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
12	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	87	1	3967	2	Y	127	126	0			2
							140	9									
01	3809	X	3809	-0-	-0-	-0-	77	1	3431	2	Y	274	270	0			6
							301	9									
*02	4042	X	4042	-0-	-0-	-0-	69	1	3686	2	Y	261	256	0			11
							287	9									
03	3813	X	3700	-0-	-113	-0-	53	1	3346	2	Y	274	279	0			6
							301	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	6851	X	6013	-0-	-838	-0-	152	1	5641	2	Y	200	199	0			5
							220	9									
06	6450	X	5631	-0-	-819	-0-	153	1	5381	2	Y	88	91	0			2
							97	9									
07	6665	X	5587	-0-	-1078	-0-	145	1	5200	2	Y	220	217	0			5
							242	9									
08	6665	X	4577	-0-	-2088	-0-	119	1	4262	2	Y	178	178	0			5
							196	9									
09	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	157	1	5523	2	Y	238	238	0			5
							262	9									
10	7167	X	7167	-0-	-0-	-0-	180	1	6722	2	Y	241	241	0			5
							265	9									
11	6270	X	6270	-0-	-0-	-0-	154	1	5877	2	Y	217	218	0			4
							239	9									
12	6660	X	6660	-0-	-0-	-0-	139	1	6272	2	Y	226	226	0			4
							249	9									
01	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	147	1	6776	2	Y	205	205	0			4
							226	9									
*02	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	124	1	5906	2	Y	200	196	0			8
							220	9									
*03	6814	X	6814	-0-	-0-	-0-	149	1	6433	2	Y	211	214	0			5
							232	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223939 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11136 - 11286

*05	6541	X	4932	-0-	-1609	-0-	104	1	4789	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
06	6330	X	3789	-0-	-2541	-0-	80	1	3678	2	Y	28	28	0			1
							31	9									
07	6541	X	4282	-0-	-2259	-0-	92	1	4190	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	6045	X	3277	-0-	-2768	-0-	65	1	3212	2	Y	-0-					-0-
09	5850	X	4090	-0-	-1760	-0-	75	1	4015	2	Y	-0-					-0-
10	4956	X	4956	-0-	-0-	-0-	95	1	4861	2	Y	-0-					-0-
11	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	85	1	4302	2	Y	-0-					-0-
12	4461	X	4461	-0-	-0-	-0-	95	1	4366	2	Y	-0-					-0-
01	4960	X	4300	-0-	-660	-0-	94	1	4206	2	Y	-0-					-0-
*02	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	84	1	4499	2	Y	-0-					-0-
03	4960	X	4290	-0-	-670	-0-	67	1	4223	2	Y	-0-					-0-

BTLT A WELL #: 5 RRCID -> 225205 COMPL. DATE 10/13/2014 TOTAL DEPTH 11926 PERF. 8974 - 10154

*05	13450	X	13450	-0-	-0-	-0-	12244	2	1066	5	N	127					150
							140	9									
06	12231	X	12231	-0-	-0-	-0-	10815	2	1305	5	N	101	187	0			64
							111	9									
07	12126	X	12126	-0-	-0-	-0-	10653	2	1360	5	N	103					167
							113	9									
08	9575	X	9575	-0-	-0-	-0-	8294	2	1207	5	N	67	190	0			44
							74	9									
09	12581	X	12581	-0-	-0-	-0-	11083	2	1376	5	N	111					155
							122	9									
10	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	10122	2	1390	5	N	101	194	0			62
							111	9									
11	10992	X	10992	-0-	-0-	-0-	9546	2	1356	5	N	82					144
							90	9									
12	11333	X	11333	-0-	-0-	-0-	9699	2	1540	5	N	85	187	0			42
							94	9									
01	9291	X	9291	-0-	-0-	-0-	8247	2	920	5	N	113					155
							124	9									
*02	9566	X	9566	-0-	-0-	-0-	8448	2	1030	5	N	80	191	0			44
							88	9									
*03	9496	X	9496	-0-	-0-	-0-	8519	2	867	5	N	100					144
							110	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 225282 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 12060 PERF.10091 - 10375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	12090	X	8638	-0-	-3452	-0-	182	1	8340	2	Y	105	104	0			3
							116	9									
06	11700	X	8355	-0-	-3345	-0-	175	1	8084	2	Y	87	88	0			2
							96	9									
07	12090	X	8252	-0-	-3838	-0-	176	1	7989	2	Y	79	79	0			2
							87	9									
08	10819	X	7209	-0-	-3610	-0-	143	1	6996	2	Y	64	64	0			2
							70	9									
09	10350	X	9433	-0-	-917	-0-	171	1	9165	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
10	9653	X	9653	-0-	-0-	-0-	183	1	9374	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
11	9060	X	9060	-0-	-0-	-0-	173	1	8802	2	Y	77	78	0			1
							85	9									
12	9734	X	8834	-0-	-900	-0-	187	1	8555	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
01	9734	X	8760	-0-	-974	-0-	190	1	8489	2	Y	74	74	0			2
							81	9									
*02	9534	X	9534	-0-	-0-	-0-	174	1	9282	2	Y	71	70	0			3
							78	9									
03	9641	X	8651	-0-	-990	-0-	135	1	8433	2	Y	75	76	0			2
							83	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 226014 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 13091 PERF.12244 - 12422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9957	X	9957	-0-	-0-	-0-	259	1	9651	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
06	9190	X	9190	-0-	-0-	-0-	254	1	8895	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
07	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	252	1	9057	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	8680	X	7503	-0-	-1177	-0-	204	1	7299	2	Y	-0-					-0-
09	10688	X	10688	-0-	-0-	-0-	295	1	10393	2	Y	-0-					-0-
10	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	252	1	9389	2	Y	-0-					-0-
11	9139	X	9139	-0-	-0-	-0-	234	1	8905	2	Y	-0-					-0-
12	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	199	1	8959	2	Y	-0-					-0-
01	9094	X	9094	-0-	-0-	-0-	194	1	8900	2	Y	-0-					-0-
*02	7868	X	7668	-0-	-200	-0-	158	1	7510	2	Y	-0-					-0-
*03	8737	X	8737	-0-	-0-	-0-	198	1	8539	2	Y	-0-					-0-

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
*05	9589	X	9589	-0-	-0-	-0-	8770	2	763	5	Y	51	24	1			27
							56	9									
06	8081	X	8081	-0-	-0-	-0-	7211	2	870	5	Y	-0-	27	1			-0-
07	8268	X	8268	-0-	-0-	-0-	7332	2	936	5	Y	-0-					-0-
*08	7688	X	6303	-0-	-1385	-0-	5429	2	790	5	Y	76	48	1			28
							84	9									
09	8226	X	8226	-0-	-0-	-0-	7242	2	899	5	Y	77	88	1			17
							85	9									
10	8122	X	7940	-0-	-182	-0-	6981	2	959	5	Y	-0-	17	1			-0-
11	7860	X	6996	-0-	-864	-0-	5934	2	843	5	Y	199	185	1			14
							219	9									
12	9743	X	9743	-0-	-0-	-0-	8244	2	1309	5	Y	173	174	1			13
							190	9									
01	8122	X	5088	-0-	-3034	-0-	4349	2	485	5	Y	231	175	1			69
							254	9									
*02	7336	X	6686	-0-	-650	-0-	5803	2	707	5	Y	160	160	1			69
							176	9									
03	7946	X	6319	-0-	-1627	-0-	5735	2	584	5	Y	-0-	69	1			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) 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	3689	X	3165	-0-		-524		-0-	63	1	2886	2	Y	196	195	0		5
									216	9								
06	3510	X	2998	-0-		-512		-0-	59	1	2738	2	Y	183	184	0		4
									201	9								
07	3627	X	2846	-0-		-781		-0-	60	1	2725	2	Y	55	58	0		1
									61	9								
08	3348	X	2623	-0-		-725		-0-	51	1	2509	2	Y	57	56	0		2
									63	9								
09	3210	X	2859	-0-		-351		-0-	51	1	2743	2	Y	59	60	0		1
									65	9								
10	3248	X	3248	-0-		-0-		-0-	61	1	3121	2	Y	60	60	0		1
									66	9								
11	4013	X	4013	-0-		-0-		-0-	76	1	3880	2	Y	52	52	0		1
									57	9								
12	4225	X	4225	-0-		-0-		-0-	89	1	4073	2	Y	57	57	0		1
									63	9								
01	4184	X	4184	-0-		-0-		-0-	90	1	4037	2	Y	52	52	0		1
									57	9								
*02	4090	X	4090	-0-		-0-		-0-	74	1	3961	2	Y	50	49	0		2
									55	9								
*03	3589	X	3589	-0-		-0-		-0-	55	1	3477	2	Y	52	53	0		1
									57	9								

BTLT B WELL #: 7 RRCID -> 226757 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9904 - 10814

*05	8556	X	-0-	-0-		-8556		-0-					Y	17	8	1		9
06	8280	X	-0-	-0-		-8280		-0-					Y	-0-	9	1		-0-
07	7316	X	-0-	-0-		-7316		-0-					Y	-0-				-0-
08	6293	X	-0-	-0-		-6293		-0-					Y	-0-				-0-
09	6090	X	-0-	-0-		-6090		-0-					Y	-0-				-0-
10	3503	X	-0-	-0-		-3503		-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-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 54 RRCID -> 229338 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 12540 PERF. 9864 - 10266

*05	7223	X	6357	-0-		-866		-0-	133	1	6122	2	Y	93	93	0		2
									102	9								
06	6990	X	5931	-0-		-1059		-0-	124	1	5702	2	Y	95	95	0		2
									105	9								
07	7223	X	5951	-0-		-1272		-0-	127	1	5738	2	Y	78	78	0		2
									86	9								
08	7223	X	5207	-0-		-2016		-0-	102	1	5018	2	Y	79	79	0		2
									87	9								
09	6780	X	5698	-0-		-1082		-0-	102	1	5502	2	Y	85	85	0		2
									94	9								
10	6138	X	5687	-0-		-451		-0-	107	1	5485	2	Y	86	86	0		2
									95	9								
11	5940	X	5081	-0-		-859		-0-	96	1	4901	2	Y	76	77	0		1
									84	9								
12	5952	X	5636	-0-		-316		-0-	118	1	5427	2	Y	83	82	0		2
									91	9								
01	6203	X	6203	-0-		-0-		-0-	134	1	5989	2	Y	73	74	0		1
									80	9								
*02	6675	X	6675	-0-		-0-		-0-	121	1	6476	2	Y	71	69	0		3
									78	9								
*03	6138	X	6138	-0-		-0-		-0-	95	1	5960	2	Y	75	76	0		2
									83	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT B WELL #: 8 RRCID -> 230068 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 11142 PERF. 9940 - 10870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BTLT B WELL #: 9 RRCID -> 232015 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9486 - 10028

*05	3379	X	2626	-0-	-753	-0-	2416	2	210	5	Y	-0-					-0-
*06	3570	X	3566	-0-	-4	-0-	3182	2	384	5	Y	-0-					-0-
*07	4489	X	4489	-0-	-0-	-0-	3981	2	508	5	Y	-0-					-0-
*08	3689	X	3284	-0-	-405	-0-	2867	2	417	5	Y	-0-					-0-
*09	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	4252	2	528	5	Y	-0-					-0-
*10	4495	X	3668	-0-	-827	-0-	3225	2	443	5	Y	-0-					-0-
*11	4350	X	3458	-0-	-892	-0-	3028	2	430	5	Y	-0-					-0-
*12	4495	X	3548	-0-	-947	-0-	3062	2	486	5	Y	-0-					-0-
*01	4495	X	3527	-0-	-968	-0-	3173	2	354	5	Y	-0-					-0-
*02	4060	X	3089	-0-	-971	-0-	2753	2	336	5	Y	-0-					-0-
*03	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	3849	2	392	5	Y	-0-					-0-

THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232959 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12042 - 12369

*05	6014	X	4082	-0-	-1932	-0-	107	1	3975	2	Y	-0-					-0-
06	5820	X	3742	-0-	-2078	-0-	104	1	3638	2	Y	-0-					-0-
07	6014	X	3855	-0-	-2159	-0-	105	1	3750	2	Y	-0-					-0-
08	6113	X	6113	-0-	-0-	-0-	167	1	5946	2	Y	-0-					-0-
09	7760	X	7760	-0-	-0-	-0-	214	1	7546	2	Y	-0-					-0-
10	8456	X	8456	-0-	-0-	-0-	221	1	8235	2	Y	-0-					-0-
11	6626	X	6626	-0-	-0-	-0-	170	1	6456	2	Y	-0-					-0-
12	5668	X	5668	-0-	-0-	-0-	123	1	5543	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	77	1	3554	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
*02	3808	X	3146	-0-	-662	-0-	64	1	3067	2	Y	14	13	0			1
							15	9									
*03	4318	X	4318	-0-	-0-	-0-	98	1	4210	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 233023 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11030 - 11716

*05	2900	X	2900	-0-	-0-	-0-	74	1	2767	2	Y	54	54	0			1
							59	9									
06	2130	X	2064	-0-	-66	-0-	56	1	1960	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	85	1	3061	2	Y	73	72	0			2
							80	9									
08	2728	X	1334	-0-	-1394	-0-	35	1	1244	2	Y	50	51	0			1
							55	9									
09	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	84	1	2946	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
10	3224	X	1797	-0-	-1427	-0-	45	1	1696	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
11	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	116	1	4429	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
12	4117	X	4117	-0-	-0-	-0-	87	1	3932	2	Y	89	88	0			2
							98	9									
01	3162	X	1711	-0-	-1451	-0-	36	1	1654	2	Y	19	21	0			-0-
							21	9									
*02	4134	X	4134	-0-	-0-	-0-	84	1	3986	2	Y	58	56	0			2
							64	9									
*03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	88	1	3801	2	Y	26	27	0			1
							29	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 233986 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10572 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4247	X	1575	-0-	-2672	-0-	33	1	1513	2	Y	26	26	0			1
							29	9									
06	7152	X	7152	-0-	-0-	-0-	149	1	6884	2	Y	108	106	0			3
							119	9									
07	5122	X	5122	-0-	-0-	-0-	104	1	4736	2	Y	256	253	0			6
							282	9									
08	4247	X	307	-0-	-3940	-0-	5	1	256	2	Y	42	47	0			1
							46	9									
09	4110	X	507	-0-	-3603	-0-	7	1	371	2	Y	117	115	0			3
							129	9									
10	6324	X	363	-0-	-5961	-0-	3	1	132	2	Y	207	206	0			4
							228	9									
11	6120	X	753	-0-	-5367	-0-	8	1	423	2	Y	293	292	0			5
							322	9									
12	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	321	320	0			6
01	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	46	51	0			1
*02	700	X	-0-	-0-	-700	-0-					Y	29	29	0			1
03	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					Y	18	19	0			-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 56 RRCID -> 234064 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9874 - 10700

*05	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	77	1	3530	2	Y	334	333	0			8
							367	9									
06	3690	X	3628	-0-	-62	-0-	70	1	3232	2	Y	296	297	0			7
							326	9									
07	3813	X	3351	-0-	-462	-0-	70	1	3164	2	Y	106	110	0			3
							117	9									
08	3689	X	2474	-0-	-1215	-0-	48	1	2341	2	Y	77	78	0			2
							85	9									
09	3690	X	3534	-0-	-156	-0-	63	1	3371	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
10	3627	X	3398	-0-	-229	-0-	63	1	3207	2	Y	116	116	0			2
							128	9									
11	3510	X	3120	-0-	-390	-0-	58	1	2953	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
12	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	70	1	3228	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
01	3627	X	3455	-0-	-172	-0-	73	1	3274	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
*02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	67	1	3559	2	Y	97	95	0			4
							107	9									
03	3410	X	3402	-0-	-8	-0-	52	1	3239	2	Y	101	103	0			2
							111	9									

BTLT WELL #: C 1 RRCID -> 235132 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 12340 PERF. 9453 - 9770

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 58 RRCID -> 237125 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9336 - 10601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	6758	X	6043	-0-		-715	-0-	128	1	5882	2	Y	30	30	0			1
								33	9									
06	6540	X	5886	-0-		-654	-0-	125	1	5742	2	Y	17	18	0			-0-
								19	9									
07	6758	X	5691	-0-		-1067	-0-	123	1	5553	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
08	6448	X	5007	-0-		-1441	-0-	100	1	4895	2	Y	11	11	0			-0-
								12	9									
09	6150	X	5482	-0-		-668	-0-	100	1	5367	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
10	6076	X	5471	-0-		-605	-0-	104	1	5350	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
11	5880	X	5509	-0-		-371	-0-	106	1	5388	2	Y	14	14	0			-0-
								15	9									
12	5704	X	5396	-0-		-308	-0-	115	1	5264	2	Y	15	15	0			-0-
								17	9									
01	5673	X	5359	-0-		-314	-0-	117	1	5228	2	Y	13	13	0			-0-
								14	9									
*02	5747	X	5747	-0-		-0-	-0-	106	1	5626	2	Y	14	13	0			1
								15	9									
03	5704	X	4978	-0-		-726	-0-	78	1	4886	2	Y	13	14	0			-0-
								14	9									

BTLT WELL #: E 1 RRCID -> 239558 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11335 - 11365

*05	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1626	2	79	9	Y	72					105
*06	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	2963	2	67	9	Y	61	96	0			70
07	1054	X	956	-0-	-98	-0-	880	2	76	9	Y	69	89	0			50
08	1054	X	880	-0-	-174	-0-	852	2	28	9	Y	25					75
09	3030	X	1079	-0-	-1951	-0-	1027	2	52	9	Y	47	85	0			37
10	3131	X	946	-0-	-2185	-0-	890	2	56	9	Y	51					88
11	3030	X	1077	-0-	-1953	-0-	1035	2	42	9	Y	38	84	0			42
12	1116	X	1084	-0-	-32	-0-	1034	2	50	9	Y	45					87
01	1163	X	1163	-0-	-0-	-0-	1090	2	73	9	Y	66	86	0			67
*02	1013	X	1013	-0-	-0-	-0-	973	2	40	9	Y	36					103
03	1116	X	744	-0-	-372	-0-	671	2	73	9	Y	66	89	0			80

BTLT WELL #: D 1 RRCID -> 240998 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12140 PERF.11110 - 11150

*05	1891	X	1739	-0-	-152	-0-	1541	2	198	9	Y	180					286
*06	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	1838	2	266	9	Y	242	301	0			227
*07	1767	X	1532	-0-	-235	-0-	1273	2	259	9	Y	235	318	0			144
*08	1240	X	1224	-0-	-16	-0-	1224	2			Y	-0-	144	0			-0-
09	2100	X	1333	-0-	-767	-0-	1333	2			Y	-0-					-0-
10	2170	X	1200	-0-	-970	-0-	1200	2			Y	-0-					-0-
11	2100	X	1190	-0-	-910	-0-	1190	2			Y	-0-					-0-
12	1519	X	1124	-0-	-395	-0-	1124	2			Y	-0-					-0-
01	1841	X	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					-0-
*02	2372	X	2372	-0-	-0-	-0-	2336	2	36	9	Y	33	13	0			20
03	1240	X	1082	-0-	-158	-0-	950	2	132	9	Y	120	54	0			86

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 60 RRCID -> 241000 COMPL. DATE 08/30/2013 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9485 - 10370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21111	X	16072	-0-	-5039	-0-	340	1	15624	2	Y	98	98	0			2
							108	9									
06	20430	X	15335	-0-	-5095	-0-	322	1	14907	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
07	21111	X	15303	-0-	-5808	-0-	328	1	14911	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
08	19189	X	13081	-0-	-6108	-0-	259	1	12758	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
09	18120	X	15233	-0-	-2887	-0-	277	1	14886	2	Y	64	65	0			1
							70	9									
10	15562	X	14371	-0-	-1191	-0-	274	1	14027	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
11	15060	X	13380	-0-	-1680	-0-	257	1	13060	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
12	15562	X	13496	-0-	-2066	-0-	287	1	13142	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
01	15562	X	13190	-0-	-2372	-0-	287	1	12842	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*02	14056	X	13985	-0-	-71	-0-	256	1	13672	2	Y	52	51	0			2
							57	9									
03	14384	X	12684	-0-	-1700	-0-	198	1	12425	2	Y	55	56	0			1
							61	9									

BTLT WELL #: C 2 RRCID -> 241007 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 12463 PERF.10958 - 11770

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 57 RRCID -> 241531 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 8990 - 10465

*05	8897	X	8575	-0-	-322	-0-	182	1	8363	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
06	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	172	1	7960	2	Y	27	27	0			1
							30	9									
07	8189	X	8189	-0-	-0-	-0-	177	1	7994	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
08	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	144	1	7096	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	8310	X	7636	-0-	-674	-0-	139	1	7476	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	6931	X	6931	-0-	-0-	-0-	132	1	6778	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
11	7090	X	7090	-0-	-0-	-0-	136	1	6935	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
12	8522	X	8522	-0-	-0-	-0-	182	1	8320	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	8129	X	8129	-0-	-0-	-0-	178	1	7933	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
*02	8586	X	8586	-0-	-0-	-0-	158	1	8410	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
*03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	121	1	7592	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 241952 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 14950 PERF.12902 - 12910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6324	X	6009	-0-	-315	-0-	157	1	5842	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	8353	X	8353	-0-	-0-	-0-	231	1	8112	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	7392	X	7392	-0-	-0-	-0-	200	1	7192	2	Y	-0-					-0-
08	6324	X	4083	-0-	-2241	-0-	111	1	3972	2	Y	-0-					-0-
09	6120	X	3819	-0-	-2301	-0-	105	1	3714	2	Y	-0-					-0-
10	7316	X	2581	-0-	-4735	-0-	67	1	2514	2	Y	-0-					-0-
11	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	259	1	9874	2	Y	-0-					-0-
12	7316	X	4578	-0-	-2738	-0-	100	1	4478	2	Y	-0-					-0-
01	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	132	1	6050	2	Y	-0-					-0-
*02	8491	X	8491	-0-	-0-	-0-	174	1	8317	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	7003	-0-	-313	-0-	159	1	6844	2	Y	-0-					-0-

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
*05	2449	X	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	34	33	0			1
06	2340	X	546	-0-	-1794	-0-	13	1	460	2	Y	66	65	0			2
							73	9									
07	3428	X	3428	-0-	-0-	-0-	83	1	2969	2	Y	342	336	0			8
							376	9									
08	2480	X	2066	-0-	-414	-0-	55	1	1947	2	Y	58	64	0			2
							64	9									
09	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	81	1	2857	2	Y	155	154	0			3
							171	9									
10	3441	X	3095	-0-	-346	-0-	72	1	2678	2	Y	314	310	0			7
							345	9									
11	3330	X	2083	-0-	-1247	-0-	49	1	1862	2	Y	156	160	0			3
							172	9									
12	3441	X	2646	-0-	-795	-0-	52	1	2320	2	Y	249	247	0			5
							274	9									
01	3224	X	2705	-0-	-519	-0-	51	1	2343	2	Y	283	282	0			6
							311	9									
*02	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	55	1	2609	2	Y	389	379	0			16
							428	9									
03	3100	X	1964	-0-	-1136	-0-	40	1	1727	2	Y	179	191	0			4
							197	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
*05	8246	X	4786	-0-	-3460	-0-	4766	2	20	9	Y	18					33
*06	8070	X	3280	-0-	-4790	-0-	3239	2	41	9	Y	37	36	0			34
*07	8339	X	2414	-0-	-5925	-0-	2374	2	40	9	Y	36	48	0			22
08	8339	X	3274	-0-	-5065	-0-	3139	2	135	9	Y	123	36	0			109
09	6030	X	5322	-0-	-708	-0-	5036	2	286	9	Y	260	180	0			189
10	4805	X	4225	-0-	-580	-0-	3906	2	319	9	Y	290	358	0			121
11	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	3579	2	285	9	Y	259	175	0			205
12	5487	X	3995	-0-	-1492	-0-	3778	2	217	9	Y	197	180	0			222
01	5487	X	3998	-0-	-1489	-0-	3741	2	257	9	Y	234	351	0			105
*02	4956	X	3323	-0-	-1633	-0-	3146	2	177	9	Y	161	167	0			99
*03	7432	X	7432	-0-	-0-	-0-	7299	2	133	9	Y	121	134	0			86

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
10	744	N	501	-0-	-243	-0-	501	2			Y	-0-					-0-
11	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	402	-0-	-94	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
*02	476	N	399	-0-	-77	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	294	-0-	-388	-0-	294	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 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
*05	162	X	3	-0-	-159	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	14	1	495	2	Y	-0-					-0-
07	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	19	1	674	2	Y	319	311	0			8
							351	9									
08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	43	50	0			1
							47	9									
09	707	N	707	-0-	-0-	-0-	15	1	521	2	Y	155	153	0			3
							171	9									
10	2342	X	2342	-0-	-0-	-0-	52	1	1928	2	Y	329	325	0			7
							362	9									
11	1664	X	1664	-0-	-0-	-0-	37	1	1401	2	Y	205	208	0			4
							226	9									
12	1054	X	471	-0-	-583	-0-	9	1	405	2	Y	52	55	0			1
							57	9									
01	2356	X	1859	-0-	-497	-0-	31	1	1403	2	Y	386	379	0			8
							425	9									
*02	2128	X	238	-0-	-1890	-0-	21	2	217	9	Y	197	197	0			8
03	2356	X	-0-	-0-	-2356	-0-					Y	-0-	8	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
*05	6789	X	-0-	-0-	-6789	-0-					Y	-0-					-0-
06	5670	X	239	-0-	-5431	-0-	7	1	231	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	4123	X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	4	4	0			-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	240	X	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
10	248	X	-0-	-0-	-248	-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-

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
*05	13586	X	13586	-0-	-0-	-0-	352	1	13084	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
06	12817	X	12817	-0-	-0-	-0-	350	1	12270	2	Y	179	178	0			4
							197	9									
07	12660	X	12660	-0-	-0-	-0-	334	1	11993	2	Y	303	300	0			7
							333	9									
08	10278	X	10278	-0-	-0-	-0-	272	1	9703	2	Y	275	275	0			7
							303	9									
09	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	346	1	12197	2	Y	340	339	0			8
							374	9									
10	12604	X	12604	-0-	-0-	-0-	319	1	11916	2	Y	335	336	0			7
							369	9									
11	12349	X	12349	-0-	-0-	-0-	308	1	11712	2	Y	299	300	0			6
							329	9									
12	12369	X	11444	-0-	-925	-0-	241	1	10852	2	Y	319	319	0			6
							351	9									
01	12369	X	10664	-0-	-1705	-0-	220	1	10128	2	Y	287	287	0			6
							316	9									
*02	11172	X	9373	-0-	-1799	-0-	186	1	8886	2	Y	274	269	0			11
							301	9									
03	12369	X	10127	-0-	-2242	-0-	222	1	9587	2	Y	289	294	0			6
							318	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 247251 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12438 - 12442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3937	X	3086	-0-	-851	-0-	81	1	3003	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	4470	X	2981	-0-	-1489	-0-	82	1	2879	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
07	4619	X	3579	-0-	-1040	-0-	96	1	3421	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
08	4619	X	1786	-0-	-2833	-0-	48	1	1706	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	3720	X	3345	-0-	-375	-0-	91	1	3201	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	118	1	4405	2	Y	77	76	0			2
							85	9									
11	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	101	1	3845	2	Y	75	76	0			1
							83	9									
12	3565	X	2301	-0-	-1264	-0-	48	1	2154	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
01	4619	X	2975	-0-	-1644	-0-	60	1	2773	2	Y	129	128	0			3
							142	9									
*02	4172	X	2916	-0-	-1256	-0-	58	1	2748	2	Y	100	99	0			4
							110	9									
*03	5054	X	5054	-0-	-0-	-0-	110	1	4737	2	Y	188	188	0			4
							207	9									

BTLT WELL #: C 4 RRCID -> 247297 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 9940 - 9978

10	1240	X	886	-0-	-354	-0-	886	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	909	-0-	-291	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
12	1240	X	819	-0-	-421	-0-	819	2			Y	-0-					-0-
01	1240	X	771	-0-	-469	-0-	771	2			Y	-0-					-0-
*02	840	X	679	-0-	-161	-0-	679	2			Y	-0-					-0-
03	930	X	318	-0-	-612	-0-	318	2			Y	-0-					-0-

BTLT WELL #: F 2 RRCID -> 247544 COMPL. DATE 04/08/2010 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10375 - 10828

*05	6799	X	6799	-0-	-0-	-0-	6774	2	25	9	Y	23					23
*06	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	6476	2			Y	-0-	23	0			-0-
07	5921	X	5821	-0-	-100	-0-	5821	2			Y	-0-					-0-
08	5735	X	2066	-0-	-3669	-0-	2066	2			Y	-0-					-0-
09	6583	X	6583	-0-	-0-	-0-	6583	2			Y	-0-					-0-
10	6789	X	6054	-0-	-735	-0-	6054	2			Y	-0-					-0-
11	6480	X	5946	-0-	-534	-0-	5946	2			Y	-0-					-0-
12	6789	X	2558	-0-	-4231	-0-	2558	2			Y	-0-					-0-
01	6789	X	649	-0-	-6140	-0-	649	2			Y	-0-					-0-
*02	6132	X	560	-0-	-5572	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
03	6138	X	599	-0-	-5539	-0-	599	2			Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247901 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 13346 PERF.11630 - 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
*05	5793	X	5793	-0-	-0-	-0-	152	1	5641	2	Y	-0-					-0-
06	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	118	1	4125	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
07	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	112	1	4022	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
08	5371	X	5371	-0-	-0-	-0-	143	1	5105	2	Y	112	111	0			3
							123	9									
09	5760	X	5760	-0-	-0-	-0-	155	1	5455	2	Y	136	136	0			3
							150	9									
10	5797	X	5697	-0-	-100	-0-	145	1	5414	2	Y	125	125	0			3
							138	9									
11	5190	X	4854	-0-	-336	-0-	121	1	4625	2	Y	98	99	0			2
							108	9									
12	5952	X	3691	-0-	-2261	-0-	78	1	3500	2	Y	103	103	0			2
							113	9									
01	5952	X	3908	-0-	-2044	-0-	83	1	3815	2	Y	9	11	0			-0-
							10	9									
*02	69124	X	69124	-0-	-0-	-0-	1418	1	67587	2	Y	108	104	0			4
							119	9									
*03	45527	X	45527	-0-	-0-	-0-	1028	1	44363	2	Y	124	125	0			3
							136	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 59 RRCID -> 248428 COMPL. DATE 06/25/2013 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9696 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6370	X	6370	-0-	-0-	-0-	134	1	6144	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
06	4860	X	4427	-0-	-433	-0-	93	1	4269	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
07	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	107	1	4890	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
08	5022	X	3814	-0-	-1208	-0-	75	1	3688	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
09	5356	X	5356	-0-	-0-	-0-	97	1	5198	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
10	5394	X	5328	-0-	-66	-0-	101	1	5166	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
11	4890	X	4282	-0-	-608	-0-	82	1	4146	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	5394	X	4539	-0-	-855	-0-	96	1	4386	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
01	5394	X	4778	-0-	-616	-0-	103	1	4623	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
*02	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	95	1	5065	2	Y	45	44	0			2
							50	9									
03	5332	X	4668	-0-	-664	-0-	72	1	4544	2	Y	47	48	0			1
							52	9									

BTLT WELL #: G 1 RRCID -> 248688 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10030 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
*06	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			Y	-0-					-0-
*08	463	N	463	-0-	-0-	-0-	454	2	9	9	Y	8	1	0			7
09	436	N	436	-0-	-0-	-0-	413	2	23	9	Y	21	13	0			15
10	713	X	352	-0-	-361	-0-	328	2	24	9	Y	22	28	0			9
11	690	X	526	-0-	-164	-0-	506	2	20	9	Y	18	13	0			14
12	827	X	827	-0-	-0-	-0-	810	2	17	9	Y	15	12	0			17
01	465	X	391	-0-	-74	-0-	371	2	20	9	Y	18	27	0			8
*02	504	X	334	-0-	-170	-0-	323	2	11	9	Y	10	12	0			6
03	837	X	136	-0-	-701	-0-	136	2			Y	-0-	6	0			-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248690 COMPL. DATE 12/08/2017 TOTAL DEPTH 13024 PERF.11480 - 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
*05	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	83	1	3083	2	Y	-0-					-0-
06	1710	X	-0-	-0-	-1710	-0-					Y	-0-					-0-
07	4219	X	4219	-0-	-0-	-0-	114	1	4105	2	Y	-0-					-0-
08	2263	X	520	-0-	-1743	-0-	14	1	506	2	Y	-0-					-0-
09	3060	X	350	-0-	-2710	-0-	9	1	333	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
10	4216	X	121	-0-	-4095	-0-	3	1	116	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	4080	X	269	-0-	-3811	-0-	7	1	256	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	118163	X	118163	-0-	-0-	-0-	2554	1	114915	2	Y	631	619	0			12
							694	9									
01	128186	X	128186	-0-	-0-	-0-	2679	1	123168	2	Y	2126	2095	0			43
							2339	9									
*02	95743	X	95743	-0-	-0-	-0-	1921	1	91579	2	Y	2039	2000	0			82
							2243	9									
*03	88025	X	88025	-0-	-0-	-0-	1940	1	83725	2	Y	2145	2180	0			47
							2360	9									

BTLT WELL #: D 3 RRCID -> 249271 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF.10595 - 10720

*05	558	N	350	-0-	-208	-0-	338	2	12	9	Y	11					21
*06	540	N	282	-0-	-258	-0-	264	2	18	9	Y	16	22	0			15
*07	403	N	270	-0-	-133	-0-	247	2	23	9	Y	21	23	0			13
08	310	N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			Y	-0-	13	0			-0-
09	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	2			Y	-0-					-0-
10	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	2			Y	-0-					-0-
12	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	255	-0-	-303	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*02	392	N	243	-0-	-149	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
03	279	N	74	-0-	-205	-0-	74	2			Y	-0-					-0-

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 251319 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13630 PERF.12709 - 13078

*05	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	151	1	5625	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
06	1860	X	1826	-0-	-34	-0-	49	1	1723	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
07	1736	X	1223	-0-	-513	-0-	34	1	1189	2	Y	-0-	1	0			-0-
08	1710	X	1710	-0-	-0-	-0-	47	1	1663	2	Y	-0-					-0-
09	5640	X	3368	-0-	-2272	-0-	93	1	3275	2	Y	-0-					-0-
10	9845	X	9845	-0-	-0-	-0-	257	1	9588	2	Y	-0-					-0-
11	5129	X	5129	-0-	-0-	-0-	131	1	4998	2	Y	-0-					-0-
12	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	119	1	5368	2	Y	-0-					-0-
01	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	128	1	5893	2	Y	-0-					-0-
*02	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	99	1	4711	2	Y	-0-					-0-
*03	4928	X	4928	-0-	-0-	-0-	112	1	4816	2	Y	-0-					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THEISS ET AL GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251971 COMPL. DATE 05/15/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12280 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5698	X	5698	-0-	-0-	-0-	149	1	5531	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
06	5400	X	5225	-0-	-175	-0-	144	1	5057	2	Y	22	21	0	1
							24	9							
07	5580	X	5176	-0-	-404	-0-	139	1	4997	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
08	5580	X	4048	-0-	-1532	-0-	110	1	3907	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
09	5536	X	5536	-0-	-0-	-0-	152	1	5340	2	Y	40	40	0	1
							44	9							
10	5022	X	4081	-0-	-941	-0-	106	1	3940	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
11	4860	X	3974	-0-	-886	-0-	101	1	3847	2	Y	24	25	0	-0-
							26	9							
12	5022	X	3163	-0-	-1859	-0-	69	1	3085	2	Y	8	8	0	-0-
							9	9							
01	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	117	1	5387	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
*02	4536	X	4175	-0-	-361	-0-	85	1	4055	2	Y	32	31	0	1
							35	9							
*03	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	95	1	4114	2	Y	35	35	0	1
							39	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. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4805	X	3744	-0-	-1061	-0-	76	1	3505	2	Y	148	147	0	4
							163	9							
06	4650	X	3721	-0-	-929	-0-	76	1	3472	2	Y	157	157	0	4
							173	9							
07	4774	X	4083	-0-	-691	-0-	84	1	3789	2	Y	191	190	0	5
							210	9							
08	4526	X	3542	-0-	-984	-0-	67	1	3314	2	Y	146	147	0	4
							161	9							
09	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	76	1	4072	2	Y	214	213	0	5
							235	9							
10	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	75	1	3856	2	Y	213	213	0	5
							234	9							
11	3960	X	3794	-0-	-166	-0-	69	1	3524	2	Y	183	185	0	3
							201	9							
12	4526	X	3978	-0-	-548	-0-	80	1	3674	2	Y	204	203	0	4
							224	9							
01	4526	X	3767	-0-	-759	-0-	78	1	3493	2	Y	178	178	0	4
							196	9							
*02	4132	X	4132	-0-	-0-	-0-	73	1	3868	2	Y	174	171	0	7
							191	9							
03	4154	X	3805	-0-	-349	-0-	57	1	3547	2	Y	183	186	0	4
							201	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 61 RRCID -> 254692 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 12912 PERF.10595 - 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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	2948	X	2948	-0-	-0-	-0-	63	1	2881	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
08	1603	X	1603	-0-	-0-	-0-	32	1	1568	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	1556	X	1556	-0-	-0-	-0-	28	1	1525	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	2945	X	645	-0-	-2300	-0-	12	1	629	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	2850	X	250	-0-	-2600	-0-	5	1	238	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	2945	X	917	-0-	-2028	-0-	19	1	891	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	1612	X	738	-0-	-874	-0-	16	1	719	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1456	X	716	-0-	-740	-0-	13	1	697	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
*03	21336	X	21336	-0-	-0-	-0-	335	1	20994	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

WIESEHAN-WALKER GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 255978 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11938 - 12878

*05	12400	X	11436	-0-	-964	-0-	298	1	11075	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
06	11460	X	8734	-0-	-2726	-0-	240	1	8427	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
07	11842	X	11186	-0-	-656	-0-	301	1	10821	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
08	11811	X	9184	-0-	-2627	-0-	249	1	8883	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
09	14549	X	14549	-0-	-0-	-0-	400	1	14077	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
10	16429	X	16429	-0-	-0-	-0-	427	1	15930	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
11	14447	X	14447	-0-	-0-	-0-	368	1	14015	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
12	13990	X	13990	-0-	-0-	-0-	303	1	13619	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
01	13305	X	13305	-0-	-0-	-0-	282	1	12962	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*02	11231	X	11231	-0-	-0-	-0-	230	1	10943	2	Y	53	52	0			2
							58	9									
*03	12153	X	12153	-0-	-0-	-0-	274	1	11817	2	Y	56	57	0			1
							62	9									

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 1D RRCID -> 256626 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 6225 PERF. 4000 - 6000

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 11 RRCID -> 257980 COMPL. DATE 06/21/2010 TOTAL DEPTH 15877 PERF.14560 - 15330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22816	X	19963	-0-	-2853	-0-	517	1	19227	2	Y	199	198	0			5
							219	9									
06	22080	X	18059	-0-	-4021	-0-	495	1	17380	2	Y	167	168	0			4
							184	9									
07	22568	X	18000	-0-	-4568	-0-	488	1	17512	2	Y	-0-	4	0			-0-
08	22010	X	14397	-0-	-7613	-0-	393	1	14004	2	Y	-0-					-0-
09	20640	X	20623	-0-	-17	-0-	569	1	20054	2	Y	-0-					-0-
10	18496	X	18496	-0-	-0-	-0-	483	1	18013	2	Y	-0-					-0-
11	17134	X	17134	-0-	-0-	-0-	439	1	16695	2	Y	-0-					-0-
12	17223	X	17223	-0-	-0-	-0-	374	1	16849	2	Y	-0-					-0-
01	19923	X	19923	-0-	-0-	-0-	424	1	19499	2	Y	-0-					-0-
*02	18027	X	18027	-0-	-0-	-0-	370	1	17657	2	Y	-0-					-0-
*03	17482	X	17482	-0-	-0-	-0-	396	1	17086	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 259474 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12230 - 12695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	430	N	430	-0-	-0-	-0-	11	1	419	2	Y	-0-					-0-
06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	14	1	490	2	Y	-0-					-0-
07	476	N	476	-0-	-0-	-0-	13	1	463	2	Y	-0-					-0-
08	392	N	392	-0-	-0-	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
09	414	N	414	-0-	-0-	-0-	11	1	403	2	Y	-0-					-0-
10	465	N	436	-0-	-29	-0-	11	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	10	1	380	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	315	-0-	-119	-0-	7	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	78	-0-	-356	-0-	2	1	76	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	310	N	50	-0-	-260	-0-	1	1	49	2	Y	-0-					-0-

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 260651 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11920 - 12346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14384	X	13891	-0-	-493	-0-	361	1	13434	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
06	13920	X	13254	-0-	-666	-0-	364	1	12779	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	20471	X	20471	-0-	-0-	-0-	552	1	19806	2	Y	103	102	0			3
							113	9									
08	16419	X	16419	-0-	-0-	-0-	445	1	15872	2	Y	93	93	0			3
							102	9									
09	20371	X	20371	-0-	-0-	-0-	559	1	19687	2	Y	114	114	0			3
							125	9									
10	20249	X	20249	-0-	-0-	-0-	525	1	19601	2	Y	112	113	0			2
							123	9									
11	18335	X	18335	-0-	-0-	-0-	466	1	17758	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
12	17815	X	17815	-0-	-0-	-0-	385	1	17311	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
01	16536	X	16536	-0-	-0-	-0-	350	1	16080	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
*02	14391	X	14391	-0-	-0-	-0-	294	1	13995	2	Y	93	91	0			4
							102	9									
*03	15366	X	15366	-0-	-0-	-0-	346	1	14913	2	Y	97	99	0			2
							107	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 262924 COMPL. DATE 09/22/2011 TOTAL DEPTH 13011 PERF.10760 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10819	X	8903	-0-	-1916	-0-	232	1	8645	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
06	10470	X	9146	-0-	-1324	-0-	252	1	8842	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
07	10819	X	8592	-0-	-2227	-0-	229	1	8225	2	Y	125	123	0	3
							138	9							
08	10199	X	7289	-0-	-2910	-0-	195	1	6976	2	Y	107	107	0	3
							118	9							
09	9235	X	9235	-0-	-0-	-0-	251	1	8832	2	Y	138	138	0	3
							152	9							
10	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	248	1	9235	2	Y	139	139	0	3
							153	9							
11	9150	X	7986	-0-	-1164	-0-	201	1	7669	2	Y	105	106	0	2
							116	9							
12	9548	X	8669	-0-	-879	-0-	185	1	8345	2	Y	126	126	0	2
							139	9							
01	9641	X	8631	-0-	-1010	-0-	181	1	8320	2	Y	118	118	0	2
							130	9							
*02	8708	X	6721	-0-	-1987	-0-	136	1	6469	2	Y	105	103	0	4
							116	9							
03	9641	X	7945	-0-	-1696	-0-	177	1	7635	2	Y	121	122	0	3
							133	9							

HOPKINS, M. A. GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 264311 COMPL. DATE 09/24/2011 TOTAL DEPTH 12902 PERF.11994 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5801	X	5801	-0-	-0-	-0-	150	1	5598	2	Y	48	48	0	1
							53	9							
06	5490	X	5278	-0-	-212	-0-	145	1	5080	2	Y	48	48	0	1
							53	9							
07	5673	X	5322	-0-	-351	-0-	144	1	5138	2	Y	36	36	0	1
							40	9							
08	5580	X	4202	-0-	-1378	-0-	113	1	4053	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
09	5610	X	5429	-0-	-181	-0-	149	1	5244	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
10	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	126	1	4690	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
11	4980	X	3898	-0-	-1082	-0-	99	1	3764	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
12	5502	X	5502	-0-	-0-	-0-	119	1	5347	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
01	5146	X	4851	-0-	-295	-0-	103	1	4715	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
*02	4648	X	4465	-0-	-183	-0-	91	1	4340	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
03	5146	X	4719	-0-	-427	-0-	106	1	4576	2	Y	34	34	0	1
							37	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 64 RRCID -> 265948 COMPL. DATE 04/16/2012 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10800 - 11998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
*05	5022	X	4483	-0-	-539	-0-	95	4346	2		Y	38	38	0		1
							42		9							
06	5100	X	4800	-0-	-300	-0-	101	4644	2		Y	50	50	0		1
							55		9							
07	5270	X	4981	-0-	-289	-0-	106	4779	2		Y	87	86	0		2
							96		9							
08	5270	X	3508	-0-	-1762	-0-	68	3349	2		Y	83	83	0		2
							91		9							
09	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	87	4692	2		Y	95	95	0		2
							105		9							
10	4991	X	4799	-0-	-192	-0-	90	4608	2		Y	92	92	0		2
							101		9							
11	4830	X	4570	-0-	-260	-0-	86	4388	2		Y	87	87	0		2
							96		9							
12	5053	X	4109	-0-	-944	-0-	86	3920	2		Y	94	94	0		2
							103		9							
01	5053	X	4485	-0-	-568	-0-	96	4297	2		Y	84	84	0		2
							92		9							
*02	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	89	4750	2		Y	80	79	0		3
							88		9							
03	4805	X	4198	-0-	-607	-0-	64	4040	2		Y	85	86	0		2
							94		9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 265951 COMPL. DATE 09/08/2012 TOTAL DEPTH 15639 PERF.14590 - 15210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE		EOM BALANCE
*05	10447	X	10418	-0-	-29	-0-	261	9720	2		Y	397	387	0		10
							437		9							
06	10110	X	9923	-0-	-187	-0-	268	9389	2		Y	242	246	0		6
							266		9							
07	10447	X	10296	-0-	-151	-0-	273	9804	2		Y	199	200	0		5
							219		9							
08	11054	X	11054	-0-	-0-	-0-	296	10595	2		Y	148	149	0		4
							163		9							
09	15748	X	15748	-0-	-0-	-0-	428	15081	2		Y	217	216	0		5
							239		9							
10	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	268	10001	2		Y	195	196	0		4
							215		9							
11	10710	X	8321	-0-	-2389	-0-	208	7916	2		Y	179	180	0		3
							197		9							
12	16275	X	12043	-0-	-4232	-0-	257	11553	2		Y	212	211	0		4
							233		9							
01	16275	X	10697	-0-	-5578	-0-	225	10343	2		Y	117	119	0		2
							129		9							
*02	14700	X	10017	-0-	-4683	-0-	202	9654	2		Y	146	142	0		6
							161		9							
03	12028	X	5932	-0-	-6096	-0-	132	5679	2		Y	110	114	0		2
							121		9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT (I) (L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2542	X	1470	-0-	-1072	-0-	38	1	1422	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
06	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	72	1	2521	2	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
07	2431	X	2431	-0-	-0-	-0-	66	1	2348	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
08	2232	X	908	-0-	-1324	-0-	25	1	877	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
09	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	100	1	3527	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
10	2697	X	2512	-0-	-185	-0-	65	1	2427	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
11	2610	X	2099	-0-	-511	-0-	53	1	2027	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
12	3782	X	1917	-0-	-1865	-0-	41	1	1850	2	Y	24	24	0	-0-
							26	9							
01	3782	X	2409	-0-	-1373	-0-	51	1	2343	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
*02	3416	X	1925	-0-	-1491	-0-	39	1	1863	2	Y	21	20	0	1
							23	9							
03	2511	X	1598	-0-	-913	-0-	36	1	1541	2	Y	19	20	0	-0-
							21	9							

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	EOM BALANCE
*05	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	125	1	4651	2	Y	47	47	0	1
							52	9							
06	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	122	1	4282	2	Y	131	129	0	3
							144	9							
07	4506	X	4506	-0-	-0-	-0-	117	1	4195	2	Y	176	175	0	4
							194	9							
08	3816	X	3816	-0-	-0-	-0-	100	1	3540	2	Y	160	160	0	4
							176	9							
09	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	124	1	4371	2	Y	197	197	0	4
							217	9							
10	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	112	1	4161	2	Y	195	195	0	4
							215	9							
11	4223	X	4223	-0-	-0-	-0-	103	1	3930	2	Y	173	174	0	3
							190	9							
12	4262	X	4262	-0-	-0-	-0-	88	1	3969	2	Y	186	185	0	4
							205	9							
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	85	1	3921	2	Y	166	167	0	3
							183	9							
*02	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	71	1	3380	2	Y	159	156	0	6
							175	9							
*03	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	85	1	3688	2	Y	169	171	0	4
							186	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 266007 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 15350 PERF.13290 - 15130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10850	X	10232	-0-	-618	-0-	264	1	9811	2	Y	143	143	0			3
							157	9									
06	10230	X	9617	-0-	-613	-0-	262	1	9187	2	Y	153	152	0			4
							168	9									
07	10478	X	9461	-0-	-1017	-0-	252	1	9047	2	Y	147	147	0			4
							162	9									
08	10478	X	7187	-0-	-3291	-0-	193	1	6864	2	Y	118	119	0			3
							130	9									
09	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	287	1	10126	2	Y	165	164	0			4
							182	9									
10	9951	X	8794	-0-	-1157	-0-	225	1	8392	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
11	9630	X	8308	-0-	-1322	-0-	209	1	7939	2	Y	145	145	0			3
							160	9									
12	10006	X	10006	-0-	-0-	-0-	214	1	9621	2	Y	155	155	0			3
							171	9									
01	10249	X	10249	-0-	-0-	-0-	215	1	9881	2	Y	139	139	0			3
							153	9									
*02	8988	X	8560	-0-	-428	-0-	173	1	8242	2	Y	132	130	0			5
							145	9									
03	9941	X	7517	-0-	-2424	-0-	167	1	7196	2	Y	140	142	0			3
							154	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 65H RRCID -> 266234 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10501 PERF.11050 - 13480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	331	1	15191	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
06	14990	X	14990	-0-	-0-	-0-	316	1	14585	2	Y	81	81	0			2
							89	9									
07	14507	X	14507	-0-	-0-	-0-	313	1	14191	2	Y	3	5	0			-0-
							3	9									
08	11253	X	10971	-0-	-282	-0-	219	1	10749	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	12612	X	12612	-0-	-0-	-0-	231	1	12378	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	14942	X	12998	-0-	-1944	-0-	249	1	12745	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	14460	X	11520	-0-	-2940	-0-	222	1	11295	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	14508	X	12282	-0-	-2226	-0-	262	1	12017	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	13020	X	10866	-0-	-2154	-0-	238	1	10625	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	11958	X	11958	-0-	-0-	-0-	220	1	11735	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	12989	X	10271	-0-	-2718	-0-	161	1	10107	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOPKINS, M. A. WELL #: 32 RRCID -> 266996 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11980 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	26939	X	20781	-0-	-6158	-0-	538	1	20006	2	Y	215	215	0			5
							237	9									
06	24690	X	21260	-0-	-3430	-0-	586	1	20574	2	Y	91	94	0			2
							100	9									
07	25513	X	19754	-0-	-5759	-0-	535	1	19219	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	23157	X	16603	-0-	-6554	-0-	452	1	16151	2	Y	-0-					-0-
09	21270	X	21136	-0-	-134	-0-	583	1	20553	2	Y	-0-					-0-
10	20373	X	20373	-0-	-0-	-0-	532	1	19841	2	Y	-0-					-0-
11	19332	X	19332	-0-	-0-	-0-	495	1	18837	2	Y	-0-					-0-
12	18603	X	18603	-0-	-0-	-0-	404	1	18199	2	Y	-0-					-0-
01	25258	X	25258	-0-	-0-	-0-	538	1	24720	2	Y	-0-					-0-
*02	25163	X	25163	-0-	-0-	-0-	517	1	24646	2	Y	-0-					-0-
*03	25948	X	25948	-0-	-0-	-0-	588	1	25360	2	Y	-0-					-0-

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
*05	3348	X	475	-0-	-2873	-0-	10	1	465	2	Y	-0-					-0-
06	3180	X	216	-0-	-2964	-0-	4	1	212	2	Y	-0-					-0-
07	1612	X	234	-0-	-1378	-0-	5	1	229	2	Y	-0-					-0-
08	1612	X	48	-0-	-1564	-0-	1	1	47	2	Y	-0-					-0-
09	1020	X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			Y	-0-					-0-
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	19	-0-	-41	-0-	19	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 63 RRCID -> 267196 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	33530	X	33530	-0-	-0-	-0-	664	1	32667	2	Y	181	176	0			5
							199	9									
09	87154	X	87154	-0-	-0-	-0-	1589	1	85294	2	Y	246	246	0			5
							271	9									
10	53602	X	53602	-0-	-0-	-0-	1021	1	52313	2	Y	244	244	0			5
							268	9									
11	38085	X	38085	-0-	-0-	-0-	730	1	37117	2	Y	216	217	0			4
							238	9									
12	38553	X	38553	-0-	-0-	-0-	818	1	37479	2	Y	233	232	0			5
							256	9									
01	30550	X	30550	-0-	-0-	-0-	664	1	29658	2	Y	207	208	0			4
							228	9									
*02	27462	X	27462	-0-	-0-	-0-	502	1	26740	2	Y	200	196	0			8
							220	9									
*03	22076	X	22076	-0-	-0-	-0-	343	1	21502	2	Y	210	213	0			5
							231	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 18 RRCID -> 267197 COMPL. DATE 03/17/2012 TOTAL DEPTH 15292 PERF.13350 - 14645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*05	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	36	1	1353	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	36	1	1254	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	35	1	1261	2	Y	12	13	0			-0-
							13	9									
08	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	27	1	972	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	36	1	1279	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	1271	N	1268	-0-	-3	-0-	33	1	1227	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
11	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	30	1	1137	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
12	1271	N	1159	-0-	-112	-0-	25	1	1127	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
01	1271	N	1095	-0-	-176	-0-	23	1	1065	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*02	1092	N	951	-0-	-141	-0-	19	1	926	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	1147	N	1073	-0-	-74	-0-	24	1	1042	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									

DIXIE MORTGAGE-HOPKINS GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 267662 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 13073 PERF.10990 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*05	3937	X	3590	-0-	-347	-0-	75	1	3446	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
06	3660	X	2640	-0-	-1020	-0-	55	1	2537	2	Y	44	45	0			1
							48	9									
07	3689	X	59	-0-	-3630	-0-	1	1	50	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
08	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-					-0-
09	3570	X	2211	-0-	-1359	-0-	40	1	2130	2	Y	37	36	0			1
							41	9									
10	3503	X	3174	-0-	-329	-0-	60	1	3067	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
11	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	56	1	2849	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
12	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	70	1	3227	2	Y	41	41	0			1
							45	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	70	1	3105	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
*02	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	63	1	3383	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
03	3348	X	1588	-0-	-1760	-0-	24	1	1523	2	Y	37	37	0			1
							41	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267941 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 15450 PERF.13340 - 15220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	3534	X	2804	-0-	-730	-0-	71	1	2639	2	Y	85	85	0		2
							94	9								
06	3120	X	687	-0-	-2433	-0-	19	1	650	2	Y	16	18	0		-0-
							18	9								
07	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	89	1	3182	2	Y	-0-				-0-
08	3021	X	3021	-0-	-0-	-0-	82	1	2939	2	Y	-0-				-0-
09	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	75	1	2638	2	Y	-0-				-0-
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	87	1	3240	2	Y	-0-				-0-
11	3180	X	2856	-0-	-324	-0-	73	1	2783	2	Y	-0-				-0-
12	3286	X	1306	-0-	-1980	-0-	28	1	1278	2	Y	-0-				-0-
01	3317	X	2410	-0-	-907	-0-	51	1	2359	2	Y	-0-				-0-
*02	2996	X	2024	-0-	-972	-0-	42	1	1982	2	Y	-0-				-0-
03	3317	X	2112	-0-	-1205	-0-	48	1	2064	2	Y	-0-				-0-

DAVIS, W. J. "A" WELL #: 12 RRCID -> 268250 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 15620 PERF.13100 - 13120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	8445	X	8445	-0-	-0-	-0-	215	1	8015	2	Y	195	194	0		5
							215	9								
06	8910	X	8261	-0-	-649	-0-	224	1	7855	2	Y	165	166	0		4
							182	9								
07	9765	X	7035	-0-	-2730	-0-	189	1	6812	2	Y	31	34	0		1
							34	9								
08	9765	X	2712	-0-	-7053	-0-	74	1	2615	2	Y	21	21	0		1
							23	9								
09	9450	X	1816	-0-	-7634	-0-	50	1	1746	2	Y	18	19	0		-0-
							20	9								
10	7254	X	1759	-0-	-5495	-0-	45	1	1694	2	Y	18	18	0		-0-
							20	9								
11	7020	X	4328	-0-	-2692	-0-	110	1	4187	2	Y	28	27	0		1
							31	9								
12	7037	X	6779	-0-	-258	-0-	147	1	6595	2	Y	34	34	0		1
							37	9								
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	126	1	5816	2	Y	31	31	0		1
							34	9								
*02	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	107	1	5100	2	Y	29	29	0		1
							32	9								
03	6209	X	4773	-0-	-1436	-0-	107	1	4632	2	Y	31	31	0		1
							34	9								

BTLT B WELL #: 12 RRCID -> 268849 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 11143 PERF. 9694 - 10064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	6390	2	556	5	N	53	69	1		28
							58	9								
06	7035	X	7035	-0-	-0-	-0-	6215	2	750	5	N	64	70	1		22
							70	9								
*07	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	6110	2	780	5	N	89	55	1		56
							98	9								
*08	6293	X	5718	-0-	-575	-0-	4871	2	709	5	N	125	135	1		46
							138	9								
09	8667	X	8667	-0-	-0-	-0-	7487	2	929	5	N	228	224	1		50
							251	9								
10	7437	X	7437	-0-	-0-	-0-	6257	2	859	5	N	292	269	1		73
							321	9								
11	7050	X	7024	-0-	-26	-0-	5909	2	839	5	N	251	306	1		18
							276	9								
12	8711	X	7119	-0-	-1592	-0-	5928	2	942	5	N	226	227	1		17
							249	9								
01	8711	X	6955	-0-	-1756	-0-	5959	2	665	5	N	301	228	1		90
							331	9								
*02	7868	X	6361	-0-	-1507	-0-	5402	2	659	5	N	273	245	1		118
							300	9								
03	7440	X	6186	-0-	-1254	-0-	5217	2	531	5	N	398	318	1		198
							438	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 66 RRCID -> 269233 COMPL. DATE 12/08/2012 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11860 - 12590

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
*05	7874	X	3750	-0-	-4124	-0-	75	1	3463	2	Y	193	192	0			5
							212	9									
06	7620	X	7242	-0-	-378	-0-	149	1	6893	2	Y	182	183	0			4
							200	9									
07	7874	X	6568	-0-	-1306	-0-	139	1	6331	2	Y	89	91	0			2
							98	9									
08	7874	X	4660	-0-	-3214	-0-	91	1	4481	2	Y	80	80	0			2
							88	9									
09	7620	X	6344	-0-	-1276	-0-	114	1	6121	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
10	7316	X	7046	-0-	-270	-0-	133	1	6804	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
11	7080	X	5622	-0-	-1458	-0-	107	1	5418	2	Y	88	88	0			2
							97	9									
12	6572	X	5719	-0-	-853	-0-	120	1	5496	2	Y	94	94	0			2
							103	9									
01	7037	X	6473	-0-	-564	-0-	140	1	6241	2	Y	84	84	0			2
							92	9									
*02	6356	X	6122	-0-	-234	-0-	111	1	5923	2	Y	80	79	0			3
							88	9									
03	6909	X	6381	-0-	-528	-0-	99	1	6188	2	Y	85	86	0			2
							94	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 269591 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 15706 PERF.15032 - 15288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	10571	X	9939	-0-	-632	-0-	260	1	9679	2	Y	-0-					-0-
06	10080	X	9308	-0-	-772	-0-	258	1	9046	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
07	10292	X	9269	-0-	-1023	-0-	248	1	8891	2	Y	118	115	0			3
							130	9									
08	10106	X	7615	-0-	-2491	-0-	204	1	7305	2	Y	96	96	0			3
							106	9									
09	10174	X	10174	-0-	-0-	-0-	277	1	9752	2	Y	132	132	0			3
							145	9									
10	9918	X	9918	-0-	-0-	-0-	255	1	9519	2	Y	131	131	0			3
							144	9									
11	9300	X	9298	-0-	-2	-0-	235	1	8935	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
12	9641	X	9485	-0-	-156	-0-	203	1	9144	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
01	9641	X	9468	-0-	-173	-0-	199	1	9146	2	Y	112	112	0			2
							123	9									
*02	8708	X	8166	-0-	-542	-0-	165	1	7883	2	Y	107	105	0			4
							118	9									
03	9571	X	8998	-0-	-573	-0-	201	1	8673	2	Y	113	115	0			2
							124	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 269997 COMPL. DATE 12/02/2012 TOTAL DEPTH 15699 PERF.14910 - 15550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	22188	X	22188	-0-		-0-		-0-		574	1	21365	2	Y	226	226	0			5
										249	9									
06	20633	X	20633	-0-		-0-		-0-		564	1	19803	2	Y	242	241	0			6
										266	9									
07	19948	X	19948	-0-		-0-		-0-		533	1	19143	2	Y	247	247	0			6
										272	9									
08	18197	X	15042	-0-		-3155		-0-		404	1	14419	2	Y	199	200	0			5
										219	9									
09	21480	X	18975	-0-		-2505		-0-		515	1	18160	2	Y	273	272	0			6
										300	9									
10	18300	X	18300	-0-		-0-		-0-		470	1	17529	2	Y	274	274	0			6
										301	9									
11	16648	X	16648	-0-		-0-		-0-		419	1	15961	2	Y	244	245	0			5
										268	9									
12	16988	X	16195	-0-		-793		-0-		346	1	15562	2	Y	261	261	0			5
										287	9									
01	16988	X	15521	-0-		-1467		-0-		325	1	14939	2	Y	234	234	0			5
										257	9									
*02	15344	X	12934	-0-		-2410		-0-		261	1	12427	2	Y	224	220	0			9
										246	9									
03	16588	X	13874	-0-		-2714		-0-		308	1	13306	2	Y	236	240	0			5
										260	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 68 RRCID -> 270159 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10030 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	32643	X	31667	-0-		-976		-0-		670	1	30758	2	Y	217	217	0			5
										239	9									
06	31590	X	28217	-0-		-3373		-0-		592	1	27379	2	Y	224	224	0			5
										246	9									
07	32643	X	29471	-0-		-3172		-0-		631	1	28633	2	Y	188	188	0			5
										207	9									
08	32643	X	21276	-0-		-11367		-0-		419	1	20658	2	Y	181	181	0			5
										199	9									
09	31590	X	25769	-0-		-5821		-0-		467	1	25069	2	Y	212	212	0			5
										233	9									
10	30535	X	27190	-0-		-3345		-0-		516	1	26442	2	Y	211	211	0			5
										232	9									
11	28530	X	26279	-0-		-2251		-0-		503	1	25570	2	Y	187	189	0			3
										206	9									
12	29481	X	26018	-0-		-3463		-0-		551	1	25245	2	Y	202	201	0			4
										222	9									
01	27187	X	25521	-0-		-1666		-0-		554	1	24768	2	Y	181	181	0			4
										199	9									
*02	27143	X	27143	-0-		-0-		-0-		496	1	26457	2	Y	173	170	0			7
										190	9									
03	27187	X	23432	-0-		-3755		-0-		365	1	22871	2	Y	178	181	0			4
										196	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. "A" WELL #: 13 RRCID -> 270340 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 14980 PERF.14640 - 14828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24118	X	20774	-0-	-3344	-0-	538	1	20007	2	Y	208	208	0			5
							229	9									
06	22500	X	19191	-0-	-3309	-0-	525	1	18410	2	Y	233	232	0			6
							256	9									
07	22568	X	19115	-0-	-3453	-0-	510	1	18312	2	Y	266	265	0			7
							293	9									
08	22413	X	14873	-0-	-7540	-0-	399	1	14229	2	Y	223	224	0			6
							245	9									
09	21297	X	21297	-0-	-0-	-0-	579	1	20390	2	Y	298	297	0			7
							328	9									
10	21279	X	21279	-0-	-0-	-0-	547	1	20409	2	Y	294	295	0			6
							323	9									
11	18741	X	18741	-0-	-0-	-0-	472	1	17981	2	Y	262	263	0			5
							288	9									
12	17689	X	17689	-0-	-0-	-0-	378	1	17005	2	Y	278	278	0			5
							306	9									
01	16975	X	16975	-0-	-0-	-0-	355	1	16343	2	Y	252	252	0			5
							277	9									
*02	15208	X	15208	-0-	-0-	-0-	307	1	14636	2	Y	241	236	0			10
							265	9									
*03	15444	X	15444	-0-	-0-	-0-	344	1	14832	2	Y	244	249	0			5
							268	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 270361 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 15465 PERF.14844 - 15050

*05	12276	X	8698	-0-	-3578	-0-	225	1	8362	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
06	11310	X	9650	-0-	-1660	-0-	264	1	9272	2	Y	104	104	0			2
							114	9									
07	10974	X	9271	-0-	-1703	-0-	251	1	9020	2	Y	-0-	2	0			-0-
08	10974	X	6381	-0-	-4593	-0-	174	1	6207	2	Y	-0-					-0-
09	10410	X	6016	-0-	-4394	-0-	166	1	5850	2	Y	-0-					-0-
10	5332	X	4936	-0-	-396	-0-	129	1	4807	2	Y	-0-					-0-
11	7976	X	7976	-0-	-0-	-0-	204	1	7772	2	Y	-0-					-0-
12	10134	X	10134	-0-	-0-	-0-	220	1	9914	2	Y	-0-					-0-
01	8428	X	8428	-0-	-0-	-0-	179	1	8249	2	Y	-0-					-0-
*02	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	141	1	6702	2	Y	-0-					-0-
*03	7095	X	7095	-0-	-0-	-0-	161	1	6934	2	Y	-0-					-0-

JOHNSON-CYPHER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 270551 COMPL. DATE 07/24/2013 TOTAL DEPTH 15894 PERF.13436 - 14940

*05	8401	X	7567	-0-	-834	-0-	198	1	7369	2	Y	-0-					-0-
06	7890	X	7078	-0-	-812	-0-	196	1	6881	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
07	8029	X	6993	-0-	-1036	-0-	190	1	6800	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	7998	X	5343	-0-	-2655	-0-	146	1	5195	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	7620	X	6831	-0-	-789	-0-	188	1	6640	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
10	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	182	1	6780	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
11	6476	X	6476	-0-	-0-	-0-	166	1	6307	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
12	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	140	1	6315	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
01	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	135	1	6220	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	5656	X	5445	-0-	-211	-0-	112	1	5330	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	6262	X	5937	-0-	-325	-0-	134	1	5800	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JENDRUSCH, A. K. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 270558 COMPL. DATE 08/05/2013 TOTAL DEPTH 16414 PERF.16140 - 16227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	40331	X	34035	-0-	-6296	-0-	889	1	33088	2	Y	53	53	0		1
							58	9								
06	36240	X	31232	-0-	-5008	-0-	864	1	30303	2	Y	59	59	0		1
							65	9								
07	36332	X	32249	-0-	-4083	-0-	872	1	31296	2	Y	74	73	0		2
							81	9								
08	36332	X	24241	-0-	-12091	-0-	659	1	23517	2	Y	59	59	0		2
							65	9								
09	33540	X	32725	-0-	-815	-0-	901	1	31734	2	Y	82	82	0		2
							90	9								
10	30269	X	30269	-0-	-0-	-0-	788	1	29392	2	Y	81	81	0		2
							89	9								
11	27634	X	27634	-0-	-0-	-0-	705	1	26853	2	Y	69	70	0		1
							76	9								
12	27392	X	27392	-0-	-0-	-0-	594	1	26713	2	Y	77	77	0		1
							85	9								
01	26206	X	26206	-0-	-0-	-0-	556	1	25574	2	Y	69	69	0		1
							76	9								
*02	22380	X	22380	-0-	-0-	-0-	458	1	21848	2	Y	67	65	0		3
							74	9								
*03	24005	X	24005	-0-	-0-	-0-	542	1	23386	2	Y	70	71	0		2
							77	9								

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 71 RRCID -> 270804 COMPL. DATE 08/14/2013 TOTAL DEPTH 12662 PERF.10144 - 12375

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	15624	X	12775	-0-	-2849	-0-	261	1	11996	2	Y	471	470	0		11
							518	9								
06	15120	X	12002	-0-	-3118	-0-	243	1	11218	2	Y	492	491	0		12
							541	9								
07	15624	X	11814	-0-	-3810	-0-	244	1	11089	2	Y	437	438	0		11
							481	9								
08	13578	X	9695	-0-	-3883	-0-	184	1	9042	2	Y	426	425	0		12
							469	9								
09	12420	X	10541	-0-	-1879	-0-	184	1	9851	2	Y	460	462	0		10
							506	9								
10	12772	X	9701	-0-	-3071	-0-	176	1	8997	2	Y	480	480	0		10
							528	9								
11	12000	X	9230	-0-	-2770	-0-	169	1	8607	2	Y	413	415	0		8
							454	9								
12	11811	X	10368	-0-	-1443	-0-	211	1	9649	2	Y	462	461	0		9
							508	9								
01	10881	X	9871	-0-	-1010	-0-	206	1	9213	2	Y	411	412	0		8
							452	9								
*02	10266	X	10266	-0-	-0-	-0-	181	1	9652	2	Y	394	386	0		16
							433	9								
03	10354	X	9236	-0-	-1118	-0-	138	1	8639	2	Y	417	424	0		9
							459	9								

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 69 RRCID -> 270876 COMPL. DATE 11/03/2013 TOTAL DEPTH 12493 PERF.10200 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	8742	X	6880	-0-		-1862	-0-	145	1	6682	2	Y	48	48	0			1
								53	9									
06	8190	X	6501	-0-		-1689	-0-	137	1	6297	2	Y	61	61	0			1
								67	9									
07	8463	X	6467	-0-		-1996	-0-	138	1	6262	2	Y	61	61	0			1
								67	9									
08	7595	X	5369	-0-		-2226	-0-	106	1	5209	2	Y	49	49	0			1
								54	9									
09	6990	X	5641	-0-		-1349	-0-	102	1	5463	2	Y	69	68	0			2
								76	9									
10	6882	X	6018	-0-		-864	-0-	114	1	5831	2	Y	66	67	0			1
								73	9									
11	9412	X	9412	-0-		-0-	-0-	180	1	9166	2	Y	60	60	0			1
								66	9									
12	9166	X	9166	-0-		-0-	-0-	194	1	8902	2	Y	64	64	0			1
								70	9									
01	8879	X	8879	-0-		-0-	-0-	193	1	8623	2	Y	57	57	0			1
								63	9									
*02	9120	X	9120	-0-		-0-	-0-	167	1	8892	2	Y	55	54	0			2
								61	9									
*03	8161	X	8161	-0-		-0-	-0-	127	1	7970	2	Y	58	59	0			1
								64	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. GAS	(I) 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	17484	X	12044	-0-		-5440	-0-	252	1	11557	2	Y	214	214	0			5
								235	9									
06	16920	X	12875	-0-		-4045	-0-	268	1	12388	2	Y	199	199	0			5
								219	9									
07	15903	X	11103	-0-		-4800	-0-	238	1	10802	2	Y	57	61	0			1
								63	9									
08	15500	X	8168	-0-		-7332	-0-	162	1	7942	2	Y	58	57	0			2
								64	9									
09	14250	X	11533	-0-		-2717	-0-	210	1	11250	2	Y	66	67	0			1
								73	9									
10	14907	X	14907	-0-		-0-	-0-	284	1	14550	2	Y	66	66	0			1
								73	9									
11	20406	X	20406	-0-		-0-	-0-	393	1	19946	2	Y	61	61	0			1
								67	9									
12	16876	X	16876	-0-		-0-	-0-	359	1	16445	2	Y	65	65	0			1
								72	9									
01	17118	X	17118	-0-		-0-	-0-	373	1	16681	2	Y	58	58	0			1
								64	9									
*02	17890	X	17890	-0-		-0-	-0-	328	1	17501	2	Y	55	54	0			2
								61	9									
*03	14693	X	14693	-0-		-0-	-0-	230	1	14399	2	Y	58	59	0			1
								64	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	16368	X	15252	-0-	-1116	-0-	319	1	14672	2	Y	237	236	0			6
							261	9									
06	15840	X	14496	-0-	-1344	-0-	301	1	13941	2	Y	231	232	0			5
							254	9									
07	15872	X	13922	-0-	-1950	-0-	297	1	13472	2	Y	139	141	0			3
							153	9									
08	15376	X	12008	-0-	-3368	-0-	236	1	11618	2	Y	140	139	0			4
							154	9									
09	14760	X	13147	-0-	-1613	-0-	237	1	12742	2	Y	153	154	0			3
							168	9									
10	15252	X	12275	-0-	-2977	-0-	232	1	11874	2	Y	154	154	0			3
							169	9									
11	14490	X	11105	-0-	-3385	-0-	211	1	10745	2	Y	135	136	0			2
							149	9									
12	13919	X	10986	-0-	-2933	-0-	231	1	10595	2	Y	145	144	0			3
							160	9									
01	13578	X	12933	-0-	-645	-0-	280	1	12513	2	Y	127	127	0			3
							140	9									
*02	13389	X	13389	-0-	-0-	-0-	244	1	13012	2	Y	121	119	0			5
							133	9									
03	12276	X	11648	-0-	-628	-0-	181	1	11321	2	Y	133	135	0			3
							146	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
*05	31155	X	20416	-0-	-10739	-0-	421	1	19333	2	Y	602	601	0			14
							662	9									
06	30150	X	19636	-0-	-10514	-0-	408	1	18836	2	Y	356	362	0			8
							392	9									
07	31155	X	17881	-0-	-13274	-0-	380	1	17277	2	Y	204	207	0			5
							224	9									
08	29481	X	11854	-0-	-17627	-0-	232	1	11405	2	Y	197	197	0			5
							217	9									
09	23970	X	12969	-0-	-11001	-0-	233	1	12499	2	Y	215	215	0			5
							237	9									
10	11904	X	2445	-0-	-9459	-0-	43	1	2228	2	Y	158	160	0			3
							174	9									
11	11520	X	1453	-0-	-10067	-0-	24	1	1216	2	Y	194	193	0			4
							213	9									
12	11904	X	921	-0-	-10983	-0-	15	1	667	2	Y	217	217	0			4
							239	9									
01	11904	X	3365	-0-	-8539	-0-	70	1	3124	2	Y	155	156	0			3
							171	9									
*02	10752	X	9822	-0-	-930	-0-	177	1	9439	2	Y	187	182	0			8
							206	9									
*03	8396	X	8396	-0-	-0-	-0-	128	1	8052	2	Y	196	200	0			4
							216	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 74 RRCID -> 272965 COMPL. DATE 02/15/2014 TOTAL DEPTH 12418 PERF. 9909 - 12148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10199	X	8259	-0-	-1940	-0-	173	1	7956	2	Y	118	118	0	3
							130	9							
06	9750	X	7944	-0-	-1806	-0-	165	1	7622	2	Y	143	143	0	3
							157	9							
07	10075	X	7925	-0-	-2150	-0-	168	1	7593	2	Y	149	148	0	4
							164	9							
08	9238	X	6695	-0-	-2543	-0-	130	1	6404	2	Y	146	146	0	4
							161	9							
09	8610	X	7628	-0-	-982	-0-	136	1	7309	2	Y	166	166	0	4
							183	9							
10	DLQ G-10		7086	-0-	7086	7086	132	1	6775	2	Y	163	164	0	3
							179	9							
11	DLQ G-10		6517	-0-	6517	13603	123	1	6233	2	Y	146	146	0	3
							161	9							
12	20164	X	6561	-0-	-13603	-0-	136	1	6253	2	Y	156	156	0	3
							172	9							
01	6221	X	6221	-0-	-0-	-0-	133	1	5934	2	Y	140	140	0	3
							154	9							
*02	7112	X	6585	-0-	-527	-0-	119	1	6320	2	Y	133	131	0	5
							146	9							
03	7099	X	5883	-0-	-1216	-0-	90	1	5638	2	Y	141	143	0	3
							155	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	EOM BALANCE
*05	18073	X	14259	-0-	-3814	-0-	300	1	13773	2	Y	169	169	0	4
							186	9							
06	17190	X	13650	-0-	-3540	-0-	286	1	13202	2	Y	147	148	0	3
							162	9							
07	17763	X	13331	-0-	-4432	-0-	287	1	13026	2	Y	16	19	0	-0-
							18	9							
08	15965	X	12214	-0-	-3751	-0-	243	1	11953	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
09	14880	X	14074	-0-	-806	-0-	257	1	13797	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
10	DLQ G-10		12468	-0-	12468	12468	238	1	12211	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
11	DLQ G-10		11013	-0-	11013	23481	212	1	10783	2	Y	16	16	0	-0-
							18	9							
12	34974	X	11493	-0-	-23481	-0-	245	1	11229	2	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
01	13098	X	13098	-0-	-0-	-0-	286	1	12790	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
*02	18130	X	18130	-0-	-0-	-0-	332	1	17681	2	Y	106	102	0	4
							117	9							
*03	14889	X	14889	-0-	-0-	-0-	232	1	14534	2	Y	112	114	0	2
							123	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*05	30450	X	30450	-0-	-0-	-0-	642	1	29485	2	Y	294	293	0	7
							323	9							
06	27498	X	27498	-0-	-0-	-0-	573	1	26464	2	Y	419	416	0	10
							461	9							
07	27621	X	26023	-0-	-1598	-0-	542	1	24592	2	Y	808	798	0	20
							889	9							
08	26877	X	20938	-0-	-5939	-0-	399	1	19648	2	Y	810	808	0	22
							891	9							
09	29460	X	23928	-0-	-5532	-0-	419	1	22516	2	Y	903	905	0	20
							993	9							
10	DLQ G-10		26047	-0-	26047	26047	480	1	24584	2	Y	894	895	0	19
							983	9							
11	DLQ G-10		21944	-0-	21944	47991	407	1	20660	2	Y	797	801	0	15
							877	9							
12	68870	X	20879	-0-	-47991	-0-	426	1	19514	2	Y	854	852	0	17
							939	9							
01	26127	X	26127	-0-	-0-	-0-	554	1	24740	2	Y	757	759	0	15
							833	9							
*02	27835	X	27835	-0-	-0-	-0-	498	1	26530	2	Y	734	719	0	30
							807	9							
03	26040	X	23892	-0-	-2148	-0-	362	1	22683	2	Y	770	783	0	17
							847	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	EOM BALANCE
*05	14818	X	11910	-0-	-2908	-0-	247	1	11352	2	Y	283	282	0	7
							311	9							
06	14340	X	11429	-0-	-2911	-0-	235	1	10852	2	Y	311	311	0	7
							342	9							
07	14818	X	11456	-0-	-3362	-0-	239	1	10828	2	Y	354	352	0	9
							389	9							
08	13175	X	9740	-0-	-3435	-0-	188	1	9237	2	Y	286	287	0	8
							315	9							
09	12420	X	11637	-0-	-783	-0-	205	1	10997	2	Y	395	394	0	9
							435	9							
10	DLQ G-10		10412	-0-	10412	10412	191	1	9792	2	Y	390	391	0	8
							429	9							
11	DLQ G-10		9417	-0-	9417	19829	174	1	8860	2	Y	348	350	0	6
							383	9							
12	29536	X	9707	-0-	-19829	-0-	199	1	9098	2	Y	373	372	0	7
							410	9							
01	9446	X	9446	-0-	-0-	-0-	199	1	8880	2	Y	334	334	0	7
							367	9							
*02	10064	X	10064	-0-	-0-	-0-	179	1	9533	2	Y	320	314	0	13
							352	9							
03	10416	X	9132	-0-	-1284	-0-	138	1	8624	2	Y	336	342	0	7
							370	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. 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
*05	5301	X	5299	-0-		-2		-0-		4775	2	416	5	Y	98	187	1			70
										108	9									
06	5471	X	5471	-0-		-0-		-0-		4806	2	580	5	Y	77					147
										85	9									
07	5552	X	5552	-0-		-0-		-0-		4842	2	618	5	Y	84					231
										92	9									
*08	4836	X	4191	-0-		-645		-0-		3613	2	526	5	Y	47	191	1			87
										52	9									
09	6473	X	6473	-0-		-0-		-0-		5641	2	700	5	Y	120	186	1			21
										132	9									
10	5642	X	5278	-0-		-364		-0-		4575	2	628	5	Y	68					89
										75	9									
11	5460	X	5267	-0-		-193		-0-		4539	2	645	5	Y	75					164
										83	9									
12	5859	X	5235	-0-		-624		-0-		4442	2	705	5	Y	80	170	1			74
										88	9									
01	5859	X	5430	-0-		-429		-0-		4796	2	535	5	Y	90					164
										99	9									
*02	5292	X	4724	-0-		-568		-0-		4164	2	508	5	Y	47	194	1			17
										52	9									
03	5456	X	4770	-0-		-686		-0-		4254	2	433	5	Y	75					92
										83	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 78 RRCID -> 272978 COMPL. DATE 05/08/2014 TOTAL DEPTH 13372 PERF.11649 - 13251

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
*05	15854	X	15854	-0-		-0-		-0-		334	1	15323	2	Y	179	179	0			4
										197	9									
06	13941	X	13941	-0-		-0-		-0-		291	1	13442	2	Y	189	189	0			4
										208	9									
07	13262	X	13262	-0-		-0-		-0-		282	1	12791	2	Y	172	172	0			4
										189	9									
08	12245	X	10793	-0-		-1452		-0-		211	1	10392	2	Y	173	172	0			5
										190	9									
09	15330	X	11836	-0-		-3494		-0-		213	1	11416	2	Y	188	189	0			4
										207	9									
10	13919	X	12165	-0-		-1754		-0-		229	1	11726	2	Y	191	191	0			4
										210	9									
11	16732	X	16732	-0-		-0-		-0-		319	1	16226	2	Y	170	171	0			3
										187	9									
12	14876	X	14876	-0-		-0-		-0-		313	1	14362	2	Y	183	182	0			4
										201	9									
01	13570	X	13570	-0-		-0-		-0-		293	1	13099	2	Y	162	163	0			3
										178	9									
*02	14207	X	14207	-0-		-0-		-0-		258	1	13777	2	Y	156	153	0			6
										172	9									
03	13919	X	12623	-0-		-1296		-0-		195	1	12246	2	Y	165	167	0			4
										182	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 23R RRCID -> 272980 COMPL. DATE 05/10/2014 TOTAL DEPTH 13220 PERF.11573 - 12301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10075	X	9829	-0-	-246	-0-	204	1	9383	2	Y	220	220	0			5
							242	9									
06	9750	X	8942	-0-	-808	-0-	186	1	8612	2	Y	131	133	0			3
							144	9									
07	10075	X	1707	-0-	-8368	-0-	36	1	1628	2	Y	39	41	0			1
							43	9									
08	10075	X	982	-0-	-9093	-0-	18	1	912	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
09	9510	X	452	-0-	-9058	-0-	8	1	422	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
10	8711	X	1306	-0-	-7405	-0-	24	1	1228	2	Y	49	48	0			1
							54	9									
11	8430	X	1030	-0-	-7400	-0-	19	1	947	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
12	1705	X	595	-0-	-1110	-0-	11	1	516	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
01	1302	X	644	-0-	-658	-0-	14	1	608	2	Y	20	21	0			-0-
							22	9									
*02	1176	X	-0-	-0-	-1176	-0-					Y	27	26	0			1
*03	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	50	1	3116	2	Y	56	56	0			1
							62	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 79 RRCID -> 272981 COMPL. DATE 06/06/2014 TOTAL DEPTH 12895 PERF.11985 - 12839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14043	X	10983	-0-	-3060	-0-	230	1	10577	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
06	13140	X	10212	-0-	-2928	-0-	212	1	9829	2	Y	155	155	0			4
							171	9									
07	12431	X	9970	-0-	-2461	-0-	213	1	9657	2	Y	91	93	0			2
							100	9									
08	12431	X	7170	-0-	-5261	-0-	141	1	6931	2	Y	89	89	0			2
							98	9									
09	11880	X	9026	-0-	-2854	-0-	163	1	8757	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
10	10447	X	9521	-0-	-926	-0-	180	1	9230	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
11	10110	X	8930	-0-	-1180	-0-	170	1	8660	2	Y	91	91	0			2
							100	9									
12	9982	X	8818	-0-	-1164	-0-	186	1	8525	2	Y	97	97	0			2
							107	9									
01	9517	X	8381	-0-	-1136	-0-	181	1	8104	2	Y	87	87	0			2
							96	9									
*02	8773	X	8773	-0-	-0-	-0-	160	1	8522	2	Y	83	82	0			3
							91	9									
03	9517	X	7407	-0-	-2110	-0-	115	1	7197	2	Y	86	87	0			2
							95	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14477	X	13322	-0-	-1155	-0-	274	1	12602	2	Y	405	404	0	10
							446	9							
06	13530	X	12813	-0-	-717	-0-	263	1	12167	2	Y	348	350	0	8
							383	9							
07	13981	X	12746	-0-	-1235	-0-	268	1	12168	2	Y	282	283	0	7
							310	9							
08	12741	X	11431	-0-	-1310	-0-	221	1	10903	2	Y	279	278	0	8
							307	9							
09	13027	X	13027	-0-	-0-	-0-	232	1	12450	2	Y	314	315	0	7
							345	9							
10	11964	X	11964	-0-	-0-	-0-	222	1	11399	2	Y	312	312	0	7
							343	9							
11	10437	X	10437	-0-	-0-	-0-	196	1	9936	2	Y	277	279	0	5
							305	9							
12	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	232	1	10649	2	Y	298	297	0	6
							328	9							
01	10664	X	10476	-0-	-188	-0-	223	1	9960	2	Y	266	267	0	5
							293	9							
*02	10609	X	10609	-0-	-0-	-0-	190	1	10140	2	Y	254	249	0	10
							279	9							
03	10664	X	10217	-0-	-447	-0-	156	1	9765	2	Y	269	273	0	6
							296	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. GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	37436	X	37436	-0-	-0-	-0-	969	1	36036	2	Y	392	392	0	9
							431	9							
06	34386	X	34386	-0-	-0-	-0-	940	1	32988	2	Y	416	415	0	10
							458	9							
07	33170	X	32521	-0-	-649	-0-	873	1	31353	2	Y	268	271	0	7
							295	9							
08	32519	X	27815	-0-	-4704	-0-	754	1	26887	2	Y	158	161	0	4
							174	9							
09	38620	X	38620	-0-	-0-	-0-	1059	1	37318	2	Y	221	220	0	5
							243	9							
10	36760	X	36760	-0-	-0-	-0-	953	1	35566	2	Y	219	219	0	5
							241	9							
11	31080	X	29858	-0-	-1222	-0-	759	1	28898	2	Y	183	185	0	3
							201	9							
12	32116	X	30353	-0-	-1763	-0-	655	1	29478	2	Y	200	199	0	4
							220	9							
01	32116	X	28293	-0-	-3823	-0-	598	1	27491	2	Y	185	185	0	4
							204	9							
*02	29008	X	23755	-0-	-5253	-0-	484	1	23077	2	Y	176	173	0	7
							194	9							
03	32116	X	25026	-0-	-7090	-0-	562	1	24263	2	Y	183	186	0	4
							201	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 275433 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 16905 PERF.14875 - 16538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9696	X	9696	-0-	-0-	-0-	254	1	9442	2	Y	-0-			-0-
06	8925	X	8925	-0-	-0-	-0-	247	1	8672	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
07	9026	X	9026	-0-	-0-	-0-	243	1	8742	2	Y	37	36	0	1
							41	9							
08	7874	X	6433	-0-	-1441	-0-	174	1	6226	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
09	9929	X	9929	-0-	-0-	-0-	273	1	9625	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
10	9703	X	8927	-0-	-776	-0-	232	1	8661	2	Y	31	31	0	1
							34	9							
11	11923	X	11923	-0-	-0-	-0-	304	1	11583	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
12	10805	X	10805	-0-	-0-	-0-	234	1	10532	2	Y	35	35	0	1
							39	9							
01	10261	X	9469	-0-	-792	-0-	201	1	9232	2	Y	33	33	0	1
							36	9							
*02	11116	X	7769	-0-	-3347	-0-	159	1	7577	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
03	12307	X	8017	-0-	-4290	-0-	181	1	7801	2	Y	32	32	0	1
							35	9							

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 275513 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 15736 PERF.14296 - 15166

*05	50406	X	47938	-0-	-2468	-0-	1245	1	46321	2	Y	338	337	0	8
							372	9							
06	47550	X	43561	-0-	-3989	-0-	1196	1	41968	2	Y	361	360	0	9
							397	9							
07	49135	X	42123	-0-	-7012	-0-	1130	1	40583	2	Y	373	373	0	9
							410	9							
08	49135	X	36926	-0-	-12209	-0-	998	1	35596	2	Y	302	303	0	8
							332	9							
09	50237	X	50237	-0-	-0-	-0-	1374	1	48403	2	Y	418	417	0	9
							460	9							
10	46413	X	46413	-0-	-0-	-0-	1200	1	44758	2	Y	414	414	0	9
							455	9							
11	42930	X	41142	-0-	-1788	-0-	1043	1	39693	2	Y	369	371	0	7
							406	9							
12	44361	X	37662	-0-	-6699	-0-	809	1	36421	2	Y	393	392	0	8
							432	9							
01	44361	X	37477	-0-	-6884	-0-	789	1	36300	2	Y	353	354	0	7
							388	9							
*02	40068	X	32400	-0-	-7668	-0-	658	1	31373	2	Y	335	328	0	14
							369	9							
03	43861	X	32721	-0-	-11140	-0-	732	1	31597	2	Y	356	362	0	8
							392	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	36301	X	34964	-0-	-1337	-0-	740	1	34009	2	Y	195	194	0			5
							215	9									
06	35540	X	35540	-0-	-0-	-0-	749	1	34609	2	Y	165	166	0			4
							182	9									
07	33551	X	33551	-0-	-0-	-0-	724	1	32825	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
08	32829	X	28166	-0-	-4663	-0-	561	1	27603	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	35130	X	32689	-0-	-2441	-0-	598	1	32089	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
10	34218	X	34218	-0-	-0-	-0-	655	1	33561	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	30390	X	29573	-0-	-817	-0-	571	1	29000	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	31403	X	28493	-0-	-2910	-0-	608	1	27883	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	31403	X	26838	-0-	-4565	-0-	587	1	26249	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	28364	X	27717	-0-	-647	-0-	510	1	27205	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	31403	X	24106	-0-	-7297	-0-	378	1	23726	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 275885 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 15260 PERF.14448 - 14920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12152	X	11720	-0-	-432	-0-	306	1	11388	2	Y	24	24	0			1
							26	9									
06	11250	X	10668	-0-	-582	-0-	295	1	10345	2	Y	25	25	0			1
							28	9									
07	11191	X	10878	-0-	-313	-0-	295	1	10574	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	9951	X	6852	-0-	-3099	-0-	187	1	6665	2	Y	-0-					-0-
09	11340	X	7987	-0-	-3353	-0-	220	1	7767	2	Y	-0-					-0-
10	10633	X	6237	-0-	-4396	-0-	163	1	6074	2	Y	-0-					-0-
11	10290	X	7843	-0-	-2447	-0-	201	1	7642	2	Y	-0-					-0-
12	10633	X	6158	-0-	-4475	-0-	134	1	6024	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	6759	-0-	-1487	-0-	144	1	6615	2	Y	-0-					-0-
*02	7448	X	6483	-0-	-965	-0-	133	1	6350	2	Y	-0-					-0-
03	8091	X	4863	-0-	-3228	-0-	110	1	4753	2	Y	-0-					-0-

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
*05	10939	X	10939	-0-	-0-	-0-	9903	2	862	5	N	158	371	1			84
							174	9									
06	9840	X	9569	-0-	-271	-0-	8447	2	1020	5	N	93					177
							102	9									
07	9796	X	9443	-0-	-353	-0-	8299	2	1059	5	N	77	192	1			62
							85	9									
08	9796	X	7638	-0-	-2158	-0-	6505	2	947	5	N	169					231
							186	9									
09	10181	X	10181	-0-	-0-	-0-	8916	2	1107	5	N	144	196	1			179
							158	9									
10	9889	X	9161	-0-	-728	-0-	7939	2	1091	5	N	119	194	1			104
							131	9									
11	10849	X	10849	-0-	-0-	-0-	9407	2	1336	5	N	96	192	1			8
							106	9									
12	13647	X	13647	-0-	-0-	-0-	11637	2	1848	5	N	147					155
							162	9									
01	13032	X	13032	-0-	-0-	-0-	11622	2	1297	5	N	103	196	1			62
							113	9									
*02	11375	X	11375	-0-	-0-	-0-	10036	2	1223	5	N	105					167
							116	9									
03	13640	X	12123	-0-	-1517	-0-	10877	2	1107	5	N	126	194	1			99
							139	9									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAVIS, W. J. WELL #: 15 RRCID -> 275933 COMPL. DATE 01/20/2015 TOTAL DEPTH 14791 PERF.13018 - 14548

M O	ALLOW	CODE	GAS 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
*05	4867	X	4368	-0-	-499	-0-	110	1	4105	2	Y	139	139	0	3
							153	9							
06	4530	X	4135	-0-	-395	-0-	110	1	3853	2	Y	156	155	0	4
							172	9							
07	4588	X	4003	-0-	-585	-0-	104	1	3730	2	Y	154	154	0	4
							169	9							
08	4433	X	3025	-0-	-1408	-0-	79	1	2810	2	Y	124	125	0	3
							136	9							
09	4230	X	3618	-0-	-612	-0-	95	1	3352	2	Y	155	155	0	3
							171	9							
10	3782	X	3746	-0-	-36	-0-	93	1	3465	2	Y	171	170	0	4
							188	9							
11	3660	X	3486	-0-	-174	-0-	85	1	3234	2	Y	152	153	0	3
							167	9							
12	3782	X	3484	-0-	-298	-0-	72	1	3233	2	Y	163	163	0	3
							179	9							
01	3751	X	3386	-0-	-365	-0-	69	1	3156	2	Y	146	146	0	3
							161	9							
*02	3388	X	2897	-0-	-491	-0-	56	1	2687	2	Y	140	137	0	6
							154	9							
03	3584	X	3085	-0-	-499	-0-	66	1	2858	2	Y	146	149	0	3
							161	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 81 RRCID -> 276356 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 12599 PERF.11226 - 11727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11828	X	11828	-0-	-0-	-0-	251	1	11511	2	Y	60	60	0	1
							66	9							
06	11371	X	11371	-0-	-0-	-0-	237	1	10926	2	Y	189	186	0	4
							208	9							
07	11401	X	11401	-0-	-0-	-0-	231	1	10448	2	Y	656	644	0	16
							722	9							
08	9673	X	9673	-0-	-0-	-0-	179	1	8771	2	Y	657	655	0	18
							723	9							
09	12208	X	12208	-0-	-0-	-0-	209	1	11194	2	Y	732	734	0	16
							805	9							
10	11749	X	10699	-0-	-1050	-0-	189	1	9712	2	Y	725	726	0	15
							798	9							
11	11370	X	9876	-0-	-1494	-0-	177	1	8988	2	Y	646	649	0	12
							711	9							
12	11749	X	9831	-0-	-1918	-0-	194	1	8876	2	Y	692	691	0	13
							761	9							
01	11749	X	9051	-0-	-2698	-0-	183	1	8187	2	Y	619	620	0	12
							681	9							
*02	10612	X	9308	-0-	-1304	-0-	159	1	8494	2	Y	595	583	0	24
							655	9							
03	10695	X	7701	-0-	-2994	-0-	110	1	6903	2	Y	625	635	0	14
							688	9							

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206497 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13856 PERF.10182 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3694	X	3694	-0-	-0-	-0-	402	1	2960	2	Y	64	91	1	1
							262	3	70	9					
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	433	1	2581	2	Y	49	50	1	-0-
							49	3	54	9					
12	2843	X	2843	-0-	-0-	-0-	264	1	2378	2	Y	16			16
							183	3	18	9					
01	3689	X	2244	-0-	-1445	-0-	185	1	1908	2	Y	14	30	1	-0-
							136	3	15	9					
02	3332	X	2306	-0-	-1026	-0-	218	1	1942	2	Y	36	36	1	-0-
							106	3	40	9					
03	3689	X	3312	-0-	-377	-0-	382	1	2698	2	Y	56	40	1	16
							170	3	62	9					

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209102 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 13655 PERF.11130 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	193	1	1419	2	Y	35	50	1			22
							125	3	39	9							
11	1623	N	1623	-0-	-0-	-0-	225	1	1344	2	Y	25	27	1			20
							26	3	28	9							
12	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	182	1	1642	2	Y	20					40
							126	3	22	9							
01	1767	N	1644	-0-	-123	-0-	136	1	1402	2	Y	5	24	1			21
							100	3	6	9							
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	139	1	1240	2	Y	11	11	1			21
							68	3	12	9							
*03	2410	N	2410	-0-	-0-	-0-	277	1	1959	2	Y	46	33	1			34
							123	3	51	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212866 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9878 - 11963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	237	1	1853	2	Y	4	5	1			5
							163	3	4	9							
11	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-	223	1	1347	2	Y	2	2	1			5
							26	3	2	9							
12	1550	X	552	-0-	-998	-0-	45	1	468	2	Y	4					9
							35	3	4	9							
01	2263	X	639	-0-	-1624	-0-	1	1	599	2	Y	-0-					9
							39	3									
02	2044	X	-0-	-0-	-2044	-0-					Y	-0-					9
03	2263	X	742	-0-	-1521	-0-	3	1	700	2	Y	-0-					9
							39	3									

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
10	4681	X	4141	-0-	-540	-0-	456	1	3352	2	Y	34	48	1			14
							296	3	37	9							
11	4530	X	2235	-0-	-2295	-0-	313	1	1868	2	Y	16	18	1			12
							36	3	18	9							
12	4681	X	2295	-0-	-2386	-0-	213	1	1917	2	Y	16					28
							147	3	18	9							
01	4433	X	4413	-0-	-20	-0-	364	1	3753	2	Y	26	54	1			-0-
							267	3	29	9							
02	4004	X	3387	-0-	-617	-0-	322	1	2865	2	Y	40	37	1			3
							156	3	44	9							
03	4154	X	3909	-0-	-245	-0-	454	1	3205	2	Y	44	31	1			16
							202	3	48	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
10	7130	X	6117	-0-	-1013	-0-	158	1	5517	2	Y	-0-					-0-
							442	3									
11	5748	X	5748	-0-	-0-	-0-	151	1	5504	2	Y	-0-					-0-
							93	3									
12	6417	X	5500	-0-	-917	-0-	105	1	5039	2	Y	-0-					-0-
							356	3									
01	6417	X	5103	-0-	-1314	-0-	88	1	4704	2	Y	-0-					-0-
							311	3									
02	6638	X	6638	-0-	-0-	-0-	101	1	6227	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
*03	7484	X	7484	-0-	-0-	-0-	174	1	6919	2	Y	-0-					-0-
							391	3									

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
10	5772	X	5772	-0-	-0-	-0-	636	1	4676	2	Y	42	60	1			26
							414	3	46	9							
11	5280	X	4641	-0-	-639	-0-	651	1	3883	2	Y	29	31	1			24
							75	3	32	9							
12	7099	X	4849	-0-	-2250	-0-	451	1	4065	2	Y	19					43
							312	3	21	9							
01	7099	X	5206	-0-	-1893	-0-	432	1	4450	2	Y	6	29	1			20
							317	3	7	9							
02	6412	X	4716	-0-	-1696	-0-	451	1	4014	2	Y	29	30	1			19
							219	3	32	9							
03	5766	X	5512	-0-	-254	-0-	642	1	4534	2	Y	46	33	1			32
							285	3	51	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
10	3162	X	1206	-0-	-1956	-0-	31	1	1074	2	Y	14	24	1			7
							86	3	15	9							
11	3060	X	1386	-0-	-1674	-0-	36	1	1327	2	Y	-0-					7
							23	3									
12	2325	X	1334	-0-	-991	-0-	25	1	1207	2	Y	15	18	1			4
							85	3	17	9							
01	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	31	1	1651	2	Y	34					38
							109	3	37	9							
02	2782	X	2782	-0-	-0-	-0-	42	1	2580	2	Y	28	65	1			1
							129	3	31	9							
*03	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	54	1	2158	2	Y	20					21
							122	3	22	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226937 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 12957 PERF.10535 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	4923	-0-	-564	-0-	159	1	4362	2	Y	45	54	1			17
							352	3	50	9							
11	4890	X	4004	-0-	-886	-0-	148	1	3738	2	Y	49					66
							64	3	54	9							
12	5053	X	4215	-0-	-838	-0-	103	1	3794	2	Y	44	50	1			60
							270	3	48	9							
01	4960	X	4665	-0-	-295	-0-	100	1	4221	2	Y	58	50	1			68
							280	3	64	9							
02	4480	X	3894	-0-	-586	-0-	104	1	3556	2	Y	49	67	1			50
							180	3	54	9							
03	4929	X	4169	-0-	-760	-0-	159	1	3730	2	Y	60	59	1			51
							214	3	66	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
10	5394	X	5073	-0-	-321	-0-	130	1	4542	2	Y	34	61	1			3
							364	3	37	9							
11	4858	X	4858	-0-	-0-	-0-	127	1	4652	2	Y	-0-					3
							79	3									
12	5115	X	4935	-0-	-180	-0-	93	1	4472	2	Y	49	52	1			-0-
							316	3	54	9							
01	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	89	1	4825	2	Y	23					23
							319	3	25	9							
02	4692	X	4692	-0-	-0-	-0-	71	1	4379	2	Y	22	45	1			-0-
							218	3	24	9							
03	5084	X	3894	-0-	-1190	-0-	90	1	3586	2	Y	14					14
							203	3	15	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
10	4256	X	4256	-0-	-0-	-0-	466	1	3426	2	Y	55	78	1			55
							303	3	61	9							
11	3900	X	3358	-0-	-542	-0-	469	1	2798	2	Y	34	37	1			52
							54	3	37	9							
12	4247	X	4241	-0-	-6	-0-	394	1	3550	2	Y	22					74
							273	3	24	9							
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	353	1	3643	2	Y	9	42	1			41
							259	3	10	9							
02	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	377	1	3355	2	Y	35	48	1			28
							183	3	39	9							
03	4247	X	4136	-0-	-111	-0-	480	1	3393	2	Y	45	32	1			41
							213	3	50	9							

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232265 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10494 - 11886

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234045 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10668 - 12897

10	11480	X	11480	-0-	-0-	-0-	249	1	10374	2	Y	26	47	1			77
							828	3	29	9							
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	245	1	10169	2	Y	-0-					77
							172	3									
12	11284	X	9755	-0-	-1529	-0-	165	1	8918	2	Y	39	62	1			54
							629	3	43	9							
01	11470	X	9501	-0-	-1969	-0-	150	1	8745	2	Y	26					80
							577	3	29	9							
02	10360	X	8663	-0-	-1697	-0-	148	1	8088	2	Y	21	47	1			54
							404	3	23	9							
03	11470	X	9184	-0-	-2286	-0-	226	1	8471	2	Y	7					61
							479	3	8	9							

RIETHMEYER,E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237386 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10776 - 11788

10	1862	X	1862	-0-	-0-	-0-	71	1	1646	2	Y	10					131
							134	3	11	9							
11	1560	X	1247	-0-	-313	-0-	59	1	1161	2	Y	6	73	1			64
							20	3	7	9							
12	2015	X	1343	-0-	-672	-0-	41	1	1204	2	Y	11					75
							86	3	12	9							
01	2015	X	1461	-0-	-554	-0-	42	1	1313	2	Y	16					91
							88	3	18	9							
02	1820	X	1395	-0-	-425	-0-	40	1	1276	2	Y	13					104
							65	3	14	9							
03	1860	X	1655	-0-	-205	-0-	88	1	1470	2	Y	10					114
							86	3	11	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
10	5890	X	5533	-0-	-357	-0-	211	1	4910	2	Y	12					109
							399	3	13	9							
11	5700	X	4535	-0-	-1165	-0-	213	1	4239	2	Y	8	113	1			4
							74	3	9	9							
12	6107	X	4414	-0-	-1693	-0-	135	1	3975	2	Y	18					22
							284	3	20	9							
01	6107	X	4372	-0-	-1735	-0-	127	1	3962	2	Y	16					38
							265	3	18	9							
02	5516	X	4385	-0-	-1131	-0-	128	1	4039	2	Y	13					51
							204	3	14	9							
03	5518	X	3514	-0-	-2004	-0-	188	1	3132	2	Y	10					61
							183	3	11	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
10	5332	X	4759	-0-	-573	-0-	151	1	4149	2	Y	113	136	1			96
							335	3	124	9							
11	5160	X	4157	-0-	-1003	-0-	151	1	3814	2	Y	115					211
							65	3	127	9							
12	5177	X	4483	-0-	-694	-0-	108	1	3951	2	Y	130	146	1			195
							281	3	143	9							
01	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	102	1	4305	2	Y	165	142	1			218
							286	3	182	9							
02	4312	X	3567	-0-	-745	-0-	94	1	3210	2	Y	92	127	1			183
							162	3	101	9							
03	4774	X	3699	-0-	-1075	-0-	138	1	3227	2	Y	135	131	1			187
							185	3	149	9							

RIETHMEYER, E. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 247418 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10478 - 11116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3622	-0-	-532	-0-	78	1	3258	2	Y	24	43	1			1
							260	3	26	9							
11	3450	X	3330	-0-	-120	-0-	77	1	3199	2	Y	-0-					1
							54	3									
12	5022	X	3788	-0-	-1234	-0-	64	1	3438	2	Y	40	41	1			-0-
							242	3	44	9							
01	5022	X	3873	-0-	-1149	-0-	61	1	3569	2	Y	7					7
							235	3	8	9							
02	4536	X	3597	-0-	-939	-0-	62	1	3357	2	Y	9	16	1			-0-
							168	3	10	9							
03	3782	X	3641	-0-	-141	-0-	89	1	3350	2	Y	12					12
							189	3	13	9							

DIXIE MORTGAGE-PAWELEK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 250833 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12738 PERF. 9872 - 11364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	1377	-0-	-1258	-0-	149	1	1095	2	Y	33	48	1			48
							97	3	36	9							
11	2550	X	1045	-0-	-1505	-0-	146	1	870	2	Y	11	12	1			47
							17	3	12	9							
12	2573	X	1166	-0-	-1407	-0-	108	1	976	2	Y	6					53
							75	3	7	9							
01	1436	X	1436	-0-	-0-	-0-	119	1	1226	2	Y	4	17	1			40
							87	3	4	9							
02	1396	X	1396	-0-	-0-	-0-	134	1	1190	2	Y	6	28	1			18
							65	3	7	9							
03	1364	X	1269	-0-	-95	-0-	146	1	1030	2	Y	25	18	1			25
							65	3	28	9							

JAVELINA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 45841 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
E. RIETHMEYER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 251205 COMPL. DATE 09/12/2008 TOTAL DEPTH 12899 PERF.11638 - 12664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	602	-0-	-1940	-0-	23	1	535	2	Y	1					34
							43	3	1	9							
11	2460	X	444	-0-	-2016	-0-	21	1	416	2	Y	-0-					34
							7	3									
12	1581	X	927	-0-	-654	-0-	28	1	839	2	Y	-0-					34
							60	3									
01	1147	X	891	-0-	-256	-0-	26	1	811	2	Y	-0-					34
							54	3									
02	952	X	952	-0-	-0-	-0-	28	1	880	2	Y	-0-					34
							44	3									
03	930	X	233	-0-	-697	-0-	12	1	209	2	Y	-0-					34
							12	3									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BTLT WELL #: H 1 RRCID -> 255468 COMPL. DATE 02/24/2010 TOTAL DEPTH 11422 PERF.10268 - 10315

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 2 RRCID -> 256158 COMPL. DATE 04/18/2010 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10116 - 10274

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BTLT WELL #: H 4 RRCID -> 257297 COMPL. DATE 08/27/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10272 - 10296

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JAVELINA (5,400) 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 48 RRCID -> 268882 COMPL. DATE 08/27/2012 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 5564 - 5570

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JAVELINA (5,400) //CONT.// 45841 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	349	349	0			8
06	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	372	371	0			9
07	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	354	354	0			9
08	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	376	375	0			10
09	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	396	397	0			9
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	391	392	0			8
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	348	350	0			6
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	374	373	0			7
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	335	335	0			7
*02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	321	315	0			13
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	337	343	0			7

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

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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JAY SIMMONS (8000) 45897 792 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VILLARREAL WELL #: A 3 RRCID -> 148218 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 9037 PERF. 8735 - 8785

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 1 RRCID -> 277799 COMPL. DATE 07/19/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7766 - 8186

10	47	N	6270	-0-	6223	B	12631	511 1 53 9	5706	2	Y	48	141	1			88
11	6205	N	6766	-0-	561	B	13192	863 1 58 9	5845	2	Y	53					141
12	6634	N	4203	-0-	-2431	B	10761	546 1 47 9	3610	2	Y	43					184
01	6634		6154	-0-	-480	B	10281	653 1 74 9	5427	2	Y	67	147	1			104
02	6328		5259	-0-	-1069	B	9212	358 1 52 9	4849	2	Y	47					151
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 9212																	
03	7006		5900	-0-	-1106	B	8106	1002 1 50 9	4848	2	Y	45					196

COATES-DORCHESTER WELL #: 3 RRCID -> 282329 COMPL. DATE 12/09/2015 TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7176 - 7396

10	155	N	-0-	-0-	-155	B	79683				Y	-0-	1	1			-0-
11	22488	N	-0-	-0-	-22488	B	57195				Y	-0-					-0-
12	24043	N	-0-	-0-	-24043	B	33152				Y	-0-					-0-
01	24043	N	-0-	-0-	-24043	B	9109				Y	-0-					-0-
02	9109	N	-0-	-0-	-9109	B	-0-				Y	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG O) //CONT.// 46088 180 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179059 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7234 - 7293

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS J.D. WELL #: 4A RRCID -> 275280 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 12772 PERF. 7366 - 7672

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			20
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	3	3 1		2
01	14B2 EXT	504	-0-	504	B	504	2 1	52 2	N	408	5 1		405
							1 5	449 9					
02	14B2 EXT	124	-0-	124	B	628	4 1	115 2	N	4	2 1		407
							1 5	4 9					
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 628													
*03		569	-0-	-0-		-569 B	59		N	10	1 1	9 8	407

JEFFRESS (VICKSBURG P) 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 243622 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 7728 - 7787

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		33
11	35	N	1	-0-	-34	B	-0-	1 2		Y	-0-		33
12	305	N	43	-0-	-262	B	-0-	6 1	37 2	Y	-0-		33
01	291	N	291	-0-	-0-	B	-0-	31 1	260 2	Y	-0-		33
02	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	8 1	115 2	Y	-0-		33
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	31	N	-0-	-0-	-31	B	-0-			Y	-0-		33

MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178391 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8805 - 8870

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179073 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8586 - 8662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-													
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG P) //CONT.// 46088 190 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	790	N	790	-0-	-0- B	-0-	77	1	712	3	N	1					22
							1	9									
11	722	N	722	-0-	-0- B	-0-	73	1	7	2	N	-0-					22
							642	3									
12	924	N	924	-0-	-0- B	-0-	37	1	770	2	N	105	59	1	45	8	56
							1	5	116	9							
01	931	N	931	-0-	-0- B	-0-	31	1	733	2	N	139	77	1	58	8	60
							14	5	153	9							
02	782	N	782	-0-	-0- B	-0-	24	1	680	2	N	65	36	1	12	8	77
							6	5	72	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
*03	915	N	915	-0-	-0- B	-0-	71	1	716	2	N	116	102	1	46	8	45
							128	9									

JEFFRESS (VICKSBURG Q) 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 9 RRCID -> 178379 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7949 - 9091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	549	-0-	-164	-0-	53	1	496	3	N	-0-					15
11	810	N	672	-0-	-138	-0-	68	1	6	2	N	-0-					15
							598	3									
12	837	N	606	-0-	-231	-0-	27	1	568	2	N	9	4	1	4	8	88
							1	5	10	9							
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	33	1	780	2	N	12	7	1	5	8	88
							15	5	13	9							
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	38	1	1054	2	N	5	2	1	1	8	90
							9	5	6	9							
*03	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	102	1	1034	2	N	9	9	1	4	8	86
							10	9									

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178387 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 9000 - 9039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 7 RRCID -> 179074 COMPL. DATE 07/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8764 - 8855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 179616 COMPL. DATE 08/13/1900 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 8498 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG Q) //CONT.// 46088 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 179731 COMPL. DATE 02/18/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186836 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8521 - 8558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 191199 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 6676 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	5	3	1	2	8	12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	7	4	1	3	8	12
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-		5 1	1 5	145 4	2 9	N	4	2	1	1	8	13
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	6	5	1	2	8	12

JEFFRESS (VICKSBURG S) 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER WELL #: 2 RRCID -> 223013 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8408 - 8538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1598	X	1598	-0-	-0-	-0-		130 9	1 9	1459	2	Y	8	46	1			24
11	2616	X	2616	-0-	-0-	-0-		335 15	1 9	2266	2	Y	14					38
12	2449	N	1306	-0-	-1143	-0-		168 28	1 9	1110	2	Y	25					63
01	2207	N	2207	-0-	-0-	-0-		236 13	1 9	1958	2	Y	12	47	1			28
02	2240	N	2165	-0-	-75	-0-		148 11	1 9	2006	2	Y	10					38
03	1302	N	941	-0-	-361	-0-		158 20	1 9	763	2	Y	18					56

COATES ENERGY WELL #: 1 RRCID -> 228754 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8401 - 8412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	9					92
							10	9									
11	1020	N	13	-0-	-1007	-0-	2	1	11	2	Y	-0-					92
12	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					92
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	40	1	335	2	Y	-0-					92
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	24	1	322	2	Y	7					99
							8	9									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					99

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 178102 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9244 - 12214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3785	X	3785	-0-	-0-	-0-	358	1	3321	3	N	96	14	8			187
							106	9									
11	3866	X	3866	-0-	-0-	-0-	370	1	35	2	N	191	172	1	19	8	187
							3251	3	210	9							
12	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	128	1	2660	2	N	4	162	1	1	8	57
							5	5	4	9							
01	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	99	1	2330	2	N	35	5	1	2	8	85
							46	5	39	9							
02	2514	X	2514	-0-	-0-	-0-	85	1	2389	2	N	18	2	1			101
							20	5	20	9							
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	278	1	2810	2	N	5	6	1	2	8	98
							6	9									

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178639 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 11900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			1

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181473 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9367 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182980 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186837 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8810 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 2 RRCID -> 204672 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 8792 - 9067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 40 RRCID -> 221155 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8763 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229973 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9114 - 10335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COATES F GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 277005 COMPL. DATE 04/16/2015 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11234 - 11325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	3	-0-	-2074	-0-	1	3	2	9	N	2					24
11	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	136	1	13	2	N	124	73	8			75
							1193	3	136	9							
12	1271	N	728	-0-	-543	-0-	68	1	621	2	N	10	11	1			5
							28	5	11	9							
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	50	1	485	2	N	3	4	1			4
							18	5	3	9							
*02	1372	N	370	-0-	-1002	-0-	34	1	301	2	N	7	3	1			8
							27	5	8	9							
*03	688	N	688	-0-	-0-	-0-	58	1	606	2	N	7	3	1			12
							16	5	8	9							

JEFFRESS (VICKSBURG S) //CONT.// 46088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN REGINA WELL #: 5 RRCID -> 277507 COMPL. DATE 07/19/2016 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9184 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	30
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	N	5	3	1	2	8	30
							6	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	1	1			31
*03	7	N	7	-0-	-0-	-0-	3	2	4	9	N	4	4	1	1	8	30

COATES GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 279114 COMPL. DATE 10/14/2015 TOTAL DEPTH 12946 PERF. 8600 - 8710

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	7	8			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
VAN SCHERPE, PETER WELL #: 3 J RRCID -> 122994 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8458 - 8802

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180767 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11314 PERF. 8524 - 8544

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 6 RRCID -> 249058 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9267 - 9307

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

JEFFRESS, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 153857 COMPL. DATE 02/28/1995 TOTAL DEPTH 12528 PERF. 9529 - 9603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 170037 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 10166

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 4 RRCID -> 173925 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9958 - 10152

10	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	417	1	3869	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	388	1	37	2	N	16	16	8			-0-
							3416	3	18	9							
12	5383	X	5383	-0-	-0-	-0-	247	1	5122	2	N	4	4	1	1	8	43
							10	5	4	9							
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	213	1	5031	2	N	87	7	1	2	8	121
							99	5	96	9							
02	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	164	1	4586	2	N	25	2	1			144
							39	5	28	9							
*03	5335	X	5335	-0-	-0-	-0-	478	1	4824	2	N	30	9	1	1	8	164
							33	9									

BRANN, REGINA "SIDETRACK" WELL #: 1 RRCID -> 174304 COMPL. DATE 08/31/1999 TOTAL DEPTH 13064 PERF.10239 - 11234

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 26 RRCID -> 178424 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 12450 PERF. 9682 - 10218

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 27 RRCID -> 178433 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9675 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178642 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10149 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 179725 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9596 - 10728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 6 RRCID -> 181031 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 12939 PERF. 9518 - 9739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4 1 2 5		91 2 2 9		N	2	2	1			1
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9		28 2		N	1	1	1			1
*03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5 1 1 9		46 2		N	1	2	1			-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 29 RRCID -> 181214 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 10497 PERF. 9528 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 181474 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10067 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	9 4	1 5	220	2	N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182975 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10135 - 10200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 34 RRCID -> 186838 COMPL. DATE 05/17/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9971 - 10382

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCHERPE, PETER VAN WELL #: 2 RRCID -> 190338 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 12325 PERF. 9602 - 9716

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 39 RRCID -> 229975 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10298 - 10335

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 180442 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 13070 PERF.10036 - 10180

10	248	N	219	-0-	-29	-0-	28	1	191	3	Y	-0-	3	1			1
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	21	1	167	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	248	N	168	-0-	-80	-0-	12	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	183	-0-	-34	-0-	13	1	170	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	11	1	149	3	Y	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	12	1	158	3	Y	-0-					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG T) //CONT.// 46088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 5 RRCID -> 180766 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 11314 PERF. 9512 - 10383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	718	-0-	-57	-0-	81	1	552	3	Y	77	76	1			53
							85	9									
11	780	N	333	-0-	-447	-0-	21	1	174	3	Y	125	129	1			49
							138	9									
12	744	N	347	-0-	-397	-0-	16	1	211	3	Y	109	135	1			23
							120	9									
01	713	N	188	-0-	-525	-0-	12	1	164	3	Y	11	32	1			2
							12	9									
02	308	N	194	-0-	-114	-0-	14	1	180	3	Y	-0-	2	1			-0-
03	341	N	257	-0-	-84	-0-	18	1	239	3	Y	-0-					-0-

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184150 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 047651 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 12076 PERF.11414 - 11724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3251	-0-	151	151	316	1	2934	3	Y	1	1	8			13
							1	9									
11	3000	N	3240	-0-	240	391	327	1	31	2	Y	3	3	8			13
							2879	3	3	9							
12	3100	N	3420	-0-	320	711	157	1	3257	2	Y	-0-					4
							6	5									
01	3581	X	2870	-0-	-711	-0-	110	1	2599	2	Y	100					104
							51	5	110	9							
02	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	76	1	2120	2	Y	23					127
							18	5	25	9							
*03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	262	1	2644	2	Y	11	1	1			137
							12	9									

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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	3	N	-0-					61
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	1	1	12	3	N	-0-					61
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			7
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	50	2	N	1	1	1			7
							1	5	1	9							
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	N	1					8
							1	5	1	9							
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	1	2	1			7
							1	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 114528 COMPL. DATE 01/14/1985 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11297 - 11635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SCHERPE, PETER VAN WELL #: 3 RRCID -> 123372 COMPL. DATE 02/10/1987 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11384 - 11514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J.D. WELL #: 18 RRCID -> 153591 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9611 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	637	N	637	-0-	-0-	-0-	62	1	575	3	N	-0-					35
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	-0-					35
							533	3									
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	627	2	N	26					33
							1	5	29	9							
01	496	N	466	-0-	-30	-0-	19	1	438	2	N	-0-					33
							9	5									
02	448	N	428	-0-	-20	-0-	14	1	403	2	N	7					40
							3	5	8	9							
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	39	1	398	2	N	10					50
							11	9									

VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 167794 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 12673 PERF.11272 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 169020 COMPL. DATE 04/12/2005 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11104 - 11179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	595	N	595	-0-	-0-	-0-	54	1	500	3	N	37					65
							41	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	101	101	1			65
							482	3	111	9							
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	24	1	491	2	N	3	2	8			18
							1	5	3	9							
01	589	N	520	-0-	-69	-0-	18	1	428	2	N	60	59	1	2	8	17
							8	5	66	9							
02	616	N	456	-0-	-160	-0-	16	1	436	2	N	-0-					17
							4	5									
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	33	1	332	2	N	2	2	8			17
							2	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 16 RRCID -> 170797 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11418 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 3A RRCID -> 172515 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF.11234 - 11382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7037	X	6360	-0-	-677	-0-	619	1	5741	3	N	-0-					23
11	6690	X	6079	-0-	-611	-0-	615	1	58	2	N	-0-					23
							5406	3									
12	7038	X	7038	-0-	-0-	-0-	315	1	6534	2	N	161	2	1	1	8	160
							12	5	177	9							
01	7831	X	7831	-0-	-0-	-0-	311	1	7330	2	N	42	166	1	1	8	35
							144	5	46	9							
02	6804	X	6804	-0-	-0-	-0-	231	1	6470	2	N	44	1	1			78
							55	5	48	9							
*03	7633	X	7633	-0-	-0-	-0-	684	1	6910	2	N	35	4	1	1	8	108
							39	9									

BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176972 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF.12179 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178640 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11669 - 11688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES, G. WELL #: 3 RRCID -> 194774 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11315 - 11416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221282 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	12	-0-	-50	-0-	1	1	11	3	N	-0-					10
11	30	N	4	-0-	-26	-0-	4	3			N	-0-					10
12	93	N	25	-0-	-68	-0-	1	1	12	2	N	11	2	1	7	8	18
							12	9									
01	29	N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	11	3	1	9	8	17
							12	9									
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	N	4	1	1	2	8	18
							4	9									
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	3	2	11	9	N	10	4	1	7	8	17

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226393 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 11490

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6687	X	6687	-0-	-0-	-0-	651	1	6036	3	N	-0-					82
11	6271	X	6271	-0-	-0-	-0-	613	1	58	2	N	187	187	1			82
							5394	3	206	9							
12	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	290	1	6016	2	N	85	2	1	2	8	141
							12	5	94	9							
01	6029	X	6029	-0-	-0-	-0-	240	1	5669	2	N	7	4	1	3	8	141
							112	5	8	9							
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	174	1	4885	2	N	3	1	1	1	8	142
							42	5	3	9							
*03	4994	X	4994	-0-	-0-	-0-	449	1	4533	2	N	11	5	1	2	8	146
							12	9									

BTLT WELL #: C 3 RRCID -> 249714 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11520 - 11750

10	4588	X	2519	-0-	-2069	-0-	2451	2	68	9	Y	62					106
11	4440	X	2243	-0-	-2197	-0-	2195	2	48	9	Y	44	101	0			49
12	2976	X	2690	-0-	-286	-0-	2631	2	59	9	Y	54					103
01	2976	X	2606	-0-	-370	-0-	2521	2	85	9	Y	77	102	0			78
*02	2688	X	2122	-0-	-566	-0-	2078	2	44	9	Y	40					118
03	2697	X	1599	-0-	-1098	-0-	1526	2	73	9	Y	66	102	0			82

XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 6 RRCID -> 184151 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11830 PERF. 9596 - 11644

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG U) //CONT.// 46088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VAN SCHERPE "B" WELL #: 1 RRCID -> 053920 COMPL. DATE 11/04/1972 TOTAL DEPTH 12673 PERF. N/A

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 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

10	589 N	544	-0-	-45	-0-	53 1	491 3	N	-0-			-0-
11	540 N	538	-0-	-2	-0-	54 1	5 2	N	-0-			-0-
						479 3						
12	642 N	642	-0-	-0-	-0-	29 1	598 2	N	13	7 1	6 8	72
						1 5	14 9					
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	24 1	558 2	N	21	12 1	8 8	73
						11 5	23 9					
02	504 N	497	-0-	-7	-0-	17 1	466 2	N	9	4 1	2 8	76
						4 5	10 9					
*03	652 N	652	-0-	-0-	-0-	57 1	578 2	N	15	15 1	6 8	70
						17 9						

JEFFRESS, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 089849 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11244 - 11636

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VAN SCHERPE "B" WELL #: 3 RRCID -> 096009 COMPL. DATE 11/02/1981 TOTAL DEPTH 13093 PERF.11381 - 11576

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE,P.GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 132343 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 12264 PERF.11579 - 11937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	3903	X	3903	-0-		-0-	-0-	371	1	3436	3	N	87	106	1	1	8	16
								96	9									
11	3728	X	3728	-0-		-0-	-0-	367	1	35	2	N	89	88	1	1	8	16
								3228	3	98	9							
12	4241	X	4241	-0-		-0-	-0-	190	1	3936	2	N	97	103	1	8	8	54
								8	5	107	9							
01	4112	X	4112	-0-		-0-	-0-	162	1	3820	2	N	50	10	1	11	8	83
								75	5	55	9							
02	3621	X	3621	-0-		-0-	-0-	119	1	3319	2	N	141	153	1	2	8	69
								28	5	155	9							
*03	2197	X	2197	-0-		-0-	-0-	195	1	1971	2	N	28	46	1	8	8	43
								31	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 19 RRCID -> 165106 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11472 - 12487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	9951	X	8966	-0-		-985	-0-	861	1	7986	3	N	108	182	1	1	8	20
								119	9									
11	9240	X	8434	-0-		-806	-0-	852	1	81	2	N	3	3	8			20
								7498	3	3	9							
12	10182	X	10182	-0-		-0-	-0-	461	1	9574	2	N	117	4	1			116
								18	5	129	9							
01	9741	X	9741	-0-		-0-	-0-	387	1	9130	2	N	40	6	1	1	8	149
								180	5	44	9							
02	8348	X	8348	-0-		-0-	-0-	284	1	7945	2	N	46	2	1			193
								68	5	51	9							
03	8959	X	8013	-0-		-946	-0-	718	1	7254	2	N	37	188	1			42
								41	9									

VAN SCHERPE, P. "B" WELL #: 6 RRCID -> 166969 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11651 - 12002

10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

BRANN, REGINA WELL #: 8 RRCID -> 178641 COMPL. DATE 05/26/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9263 - 9490

10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	211	1	1953	3	N	1	1	8			12
							1	9									
11	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	157	1	15	2	N	4	4	8			12
							1381	3	4	9							
12	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	67	1	1394	2	N	-0-	1	1			174
							3	5									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	43	1	1013	2	N	3	2	1			175
							20	5	3	9							
02	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	51	1	1426	2	N	1	1	1			175
							12	5	1	9							
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	46	1	465	2	N	1	2	1			174
							1	9									

VAN SCHERPE GU "B" WELL #: 7 RRCID -> 215227 COMPL. DATE 09/30/2005 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11561 - 12524

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: RRCID -> 219666 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11224 - 11420

10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					36
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	36	7			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/27/2014

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 221995 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11184 - 11811

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 14 RRCID -> 226391 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 12420 PERF.11363 - 12055

10	5828	X	5176	-0-	-652	-0-	488	1	4524	3	N	149	158	1			14
							164	9									
11	5340	X	5027	-0-	-313	-0-	492	1	47	2	N	146	143	1	2	8	15
							4327	3	161	9							
12	7239	X	7239	-0-	-0-	-0-	324	1	6729	2	N	157	154	1	14	8	39
							13	5	173	9							
01	6198	X	6198	-0-	-0-	-0-	241	1	5685	2	N	145	134	1	18	8	32
							112	5	160	9							
02	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	198	1	5547	2	N	167	114	1	4	8	81
							47	5	184	9							
*03	6566	X	6566	-0-	-0-	-0-	578	1	5834	2	N	140	101	1	14	8	106
							154	9									

JEFFRESS (VICKSBURG V) //CONT.// 46088 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VAN SCHERPE, P. GAS UNIT "B" WELL #: 13 RRCID -> 227844 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11318 - 11658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	X	2919	-0-	-181	-0-	284	1	2635	3	N	-0-					13
11	3000	X	911	-0-	-2089	-0-	92	1	9	2	N	-0-					13
							810	3									
12	3100	X	1904	-0-	-1196	-0-	87	1	1810	2	N	4	4	1	1	8	17
							3	5	4	9							
01	4238	X	4238	-0-	-0-	-0-	169	1	3983	2	N	7	6	1	1	8	17
							78	5	8	9							
02	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	125	1	3510	2	N	44	3	1			58
							30	5	48	9							
*03	3465	X	3465	-0-	-0-	-0-	311	1	3146	2	N	7	8	1	1	8	56
							8	9									

XTO ENERGY INC. 945936
WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 050508 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11464 - 11647

10	5580	X	5461	-0-	-119	-0-	681	1	4655	3	Y	114	112	1			70
							125	9									
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	598	1	4860	3	Y	77	111	1			36
							85	9									
12	5580	X	5124	-0-	-456	-0-	359	1	4645	3	Y	109	119	1			26
							120	9									
01	5639	X	5639	-0-	-0-	-0-	393	1	5195	3	Y	46	52	1			20
							51	9									
02	11534	X	11534	-0-	-0-	-0-	815	1	10585	3	Y	122	102	1			40
							134	9									
*03	11196	X	11196	-0-	-0-	-0-	753	1	10144	3	Y	272	237	1			75
							299	9									

RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 055065 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 12869 PERF.11557 - 11733

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 3ST RRCID -> 064569 COMPL. DATE 10/24/2017 TOTAL DEPTH 11834 PERF.11495 - 11585

10	14B2 EXT		172	-0-	172	172	22	1	150	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		653	-0-	653	825	71	1	580	3	Y	2					2
							2	9									
12	14B2 EXT		1849	-0-	1849	2674	131	1	1688	3	Y	27	23	1			6
							30	9									
01	4659	X	1985	-0-	-2674	-0-	139	1	1836	3	Y	9	10	1			5
							10	9									
02	616	N	305	-0-	-311	-0-	21	1	267	3	Y	15	17	1			3
							17	9									
03	1860	N	16	-0-	-1844	-0-	3	3	13	9	Y	12	13	1			2

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
10	6180	X	6180	-0-	-0-	-0-	772	1	5273	3	Y	123	126	1			63
							135	9									
11	6000	X	5900	-0-	-100	-0-	634	1	5155	3	Y	101	110	1			54
							111	9									
12	6200	X	5963	-0-	-237	-0-	418	1	5404	3	Y	128	144	1			38
							141	9									
01	6200	X	5696	-0-	-504	-0-	393	1	5203	3	Y	91	64	1			65
							100	9									
02	5600	X	5584	-0-	-16	-0-	391	1	5074	3	Y	108	114	1			59
							119	9									
03	6169	X	5917	-0-	-252	-0-	402	1	5421	3	Y	85	92	1			52
							94	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
10	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	178	1	1215	3	Y	41	37	1			26
							45	9									
11	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	151	1	1231	3	Y	50	54	1			22
							55	9									
12	1395	N	1137	-0-	-258	-0-	76	1	977	3	Y	76	80	1			18
							84	9									
01	1480	N	1480	-0-	-0-	-0-	101	1	1336	3	Y	39	33	1			24
							43	9									
02	1260	N	1105	-0-	-155	-0-	73	1	952	3	Y	73	85	1			12
							80	9									
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	82	1	1103	3	Y	32	35	1			9
							35	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176687 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 13172 PERF.12044 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	321	-0-	-175	-0-	40	1	274	3	Y	6	7	1			4
							7	9									
11	450	N	263	-0-	-187	-0-	28	1	227	3	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	403	N	138	-0-	-265	-0-	9	1	118	3	Y	10	11	1			2
							11	9									
01	310	N	158	-0-	-152	-0-	11	1	146	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
02	252	N	211	-0-	-41	-0-	15	1	195	3	Y	1					1
							1	9									
*03	272	N	272	-0-	-0-	-0-	18	1	244	3	Y	9	8	1			2
							10	9									

WHEELOCK GAS UNIT O/A WELL #: 8 RRCID -> 187000 COMPL. DATE 12/30/2001 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11300 - 11662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		5959	-0-	5959	5959	754	1	5150	3	Y	50					50
							55	9									
11	T. A.		17936	-0-	17936	23895	1937	1	15739	3	Y	235	169	1			116
							1	4	259	9							
12	T. A.		25414	-0-	25414	49309	1785	1	23083	3	Y	496	492	1			120
							546	9									
01	70208	X	20899	-0-	-49309	-0-	1447	1	19138	3	Y	285	247	1			158
							314	9									
02	19130	X	19130	-0-	-0-	-0-	1329	1	17261	3	Y	491	547	1			102
							540	9									
03	25420	X	19108	-0-	-6312	-0-	1284	1	17308	3	Y	469	431	1			140
							516	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
10	15898	X	15898	-0-	-0-	-0-	1998	1	13645	3	Y	231	208	1			115
							1	4	254	9							
11	14824	X	14824	-0-	-0-	-0-	1601	1	13014	3	Y	189	202	1			102
							1	4	208	9							
12	15345	X	14594	-0-	-751	-0-	1027	1	13277	3	Y	264	286	1			80
							290	9									
01	15345	X	13652	-0-	-1693	-0-	944	1	12484	3	Y	204	140	1			144
							224	9									
02	13860	X	13127	-0-	-733	-0-	921	1	11958	3	Y	225	244	1			125
							248	9									
03	15345	X	14094	-0-	-1251	-0-	959	1	12928	3	Y	188	198	1			115
							207	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231307 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11352 - 11486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUSSELL RENTFRO WELL #: 8 RRCID -> 232153 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11262 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	7950	-0-	-1226	-0-	101	1	7730	3	Y	108	85	1			62
							119	9									
11	8220	X	7731	-0-	-489	-0-	93	1	7535	3	Y	93	95	1			60
							1	4	102	9							
12	7998	X	7646	-0-	-352	-0-	61	1	7450	3	Y	123	152	1			31
							135	9									
01	7998	X	7456	-0-	-542	-0-	62	1	7292	3	Y	93	54	1			70
							102	9									
02	7255	X	7255	-0-	-0-	-0-	61	1	7082	3	Y	102	101	1			71
							112	9									
03	7998	X	7829	-0-	-169	-0-	60	1	7673	3	Y	87	99	1			59
							96	9									

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 243587 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11396 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	623	1	4256	3	Y	117	111	1			59
							129	9									
11	4770	X	4358	-0-	-412	-0-	466	1	3787	3	Y	95	102	1			52
							105	9									
12	4650	X	2504	-0-	-2146	-0-	174	1	2244	3	Y	78	113	1			17
							86	9									
01	5022	X	3806	-0-	-1216	-0-	266	1	3514	3	Y	24	15	1			26
							26	9									
02	4536	X	4514	-0-	-22	-0-	314	1	4072	3	Y	116	88	1			54
							128	9									
03	5022	X	4647	-0-	-375	-0-	314	1	4231	3	Y	93	91	1			56
							102	9									

JEFFRESS (VICKSBURG W) 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JEFFRESS, J.D. WELL #: 8 RRCID -> 058250 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11254 - 12402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15182	X	15182	-0-	-0-	-0-	1466	1	13593	3	N	112	192	1			30
							123	9									
11	9208	X	9208	-0-	-0-	-0-	910	1	86	2	N	189	189	1			30
							8004	3	208	9							
12	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	514	1	10661	2	N	54	1	1			74
							20	5	59	9							
01	14920	X	14920	-0-	-0-	-0-	596	1	14045	2	N	3	2	1			75
							276	5	3	9							
02	9609	X	9609	-0-	-0-	-0-	328	1	9193	2	N	9	1	1			83
							78	5	10	9							
*03	16616	X	16616	-0-	-0-	-0-	1492	1	15066	2	N	53	3	1			133
							58	9									

JEFFRESS, J.D. WELL #: 19 RRCID -> 162445 COMPL. DATE 03/09/1997 TOTAL DEPTH 12650 PERF.12022 - 12487

10 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	131	1	1213	3	N	18	20	0			13
							20	9									
11	1440	N	1348	-0-	-92	-0-	136	1	13	2	N	-0-					13
							1199	3									
12	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	74	1	1543	2	N	5	4	1	1	8	17
							3	5	6	9							
01	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	66	1	1554	2	N	6	5	1	1	8	17
							31	5	7	9							
02	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	47	1	1304	2	N	3	2	1			18
							11	5	3	9							
*03	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	139	1	1406	2	N	6	7	1	1	8	16
							7	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 175358 COMPL. DATE 10/18/1999 TOTAL DEPTH 12339 PERF.12025 - 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
10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	96	1	887	3	N	159	154	1			12
							175	9									
11	1050	N	1022	-0-	-28	-0-	93	1	9	2	N	92	92	1			12
							819	3	101	9							
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	47	1	981	2	N	79	60	1	8	8	63
							2	5	87	9							
01	1147	N	928	-0-	-219	-0-	37	1	864	2	N	9	10	8			62
							17	5	10	9							
02	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	33	1	928	2	N	177	118	1	2	8	119
							8	5	195	9							
*03	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	99	1	1004	2	N	12	96	1	8	8	27
							13	9									

VAN SCHERPE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 176362 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 12424 PERF.11870 - 11903

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRANN, REGINA WELL #: 3 RRCID -> 176974 COMPL. DATE 04/23/2000 TOTAL DEPTH 12571 PERF. 9958 - 12516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14353	X 4105	-0-	-10248	-0-	512	1	3496	3	Y	88	114	1			62
						97	9									
11	13890	X 1502	-0-	-12388	-0-	163	1	1322	3	Y	15	67	1			10
						17	9									
12	13826	X 11789	-0-	-2037	-0-	830	1	10738	3	Y	201	54	1			157
						221	9									
01	13609	X 9628	-0-	-3981	-0-	623	1	8235	3	Y	700	719	1			138
						770	9									
02	12292	X 4589	-0-	-7703	-0-	313	1	4063	3	Y	194	304	1			28
						213	9									
03	11780	X 11460	-0-	-320	-0-	790	1	10645	3	Y	23	28	1			23
						25	9									

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS (VICKSBURG W) //CONT.// 46088 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RUSSELL RENTFRO WELL #: 7 RRCID -> 236917 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12611 - 12775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	3503	X	3355	-0-	-148	-0-	420	1	2871	3	Y	58	58	1			37
							64	9									
11	3390	X	3055	-0-	-335	-0-	328	1	2662	3	Y	59	69	1			27
							65	9									
12	19599	X	19599	-0-	-0-	-0-	1398	1	18072	3	Y	117	102	1			42
							129	9									
01	21846	X	21846	-0-	-0-	-0-	1526	1	20186	3	Y	122	140	1			24
							134	9									
02	17430	X	17430	-0-	-0-	-0-	1236	1	16047	3	Y	134	98	1			60
							147	9									
*03	22523	X	22523	-0-	-0-	-0-	1530	1	20628	3	Y	332	290	1			102
							365	9									

JEFFRESS (VICKSBURG 6700) 46088 920 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 275426 COMPL. DATE 09/02/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6890 - 6900

10	3720		1469	-0-	-2251	58148	143	1	1326	3	N	-0-					37
11	3600		978	-0-	-2622	55526	99	1	9	2	N	2	2	8			37
							868	3	2	9							
12	3720		1018	-0-	-2702	52824	96	1	879	2	N	3	4	1			25
							40	5	3	9							
01	3720		1335	-0-	-2385	50439	119	1	1165	2	N	7	8	1			24
							43	5	8	9							
*02	3360		1168	-0-	-2192	48247	109	1	964	2	N	7	7	1			24
							87	5	8	9							
*03	3720		1191	-0-	-2529	45718	101	1	1054	2	N	7	7	1			24
							28	5	8	9							

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD) 46089 130 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 278201 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6842 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (HURD, LOWER) 46089 150 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 'A' WELL #: 31 RRCID -> 277522 COMPL. DATE 02/21/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7190 - 7202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	13	1			26
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	22	24	1			24
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	19	1			23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	19	1			23

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 163430 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 12970 PERF. 9824 - 10919

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1023	X	1006	-0-	-17	-0-	98	1	907	3	N	1	1	8			49
							1	9									
11	1026	X	1026	-0-	-0-	-0-	104	1	10	2	N	-0-					49
							912	3									
12	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					8
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					8
*02	952	X	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-					8
03	1054	X	9	-0-	-1045	-0-	1	1	8	2	N	-0-					8

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "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
10	775	X	372	-0-	-403	-0-	36	1	335	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	750	X	319	-0-	-431	-0-	32	1	3	2	N	-0-					10
							284	3									
12	775	X	304	-0-	-471	-0-	29	1	263	2	N	-0-					-0-
							12	5									
01	682	X	384	-0-	-298	-0-	35	1	337	2	N	-0-					-0-
							12	5									
*02	392	X	389	-0-	-3	-0-	36	1	324	2	N	-0-					-0-
							29	5									
03	372	X	372	-0-	-0-	-0-	32	1	331	2	N	-0-					-0-
							9	5									

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
10	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	135	1	1248	3	N	28	64	1	11	8	13
							31	9									
11	1320	N	1223	-0-	-97	-0-	121	1	11	2	N	27	27	8			13
							1061	3	30	9							
12	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					18
01	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					18
*02	1148	N	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					18
*03	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	90	1	942	2	N	-0-					18
							25	5									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45

COATES "C" WELL #: 3 RRCID -> 182063 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12964 PERF. 9535 - 9680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186036 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9624 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	6	3	1	2	8	4
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	8	7	1			5
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	11	5	1	5	8	4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	806					N	9	5	1	4	8	4

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 1 RRCID -> 191661 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 8218 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193125 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1 19	1 9	10	3	Y	17	31	1			30
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3 35	1 9	47	3	Y	32	31	1			31
12	58	N	58	-0-	-0-	-0-	2 20	1 9	36	3	Y	18					49
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	95	3	Y	26	32	1			43
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	4 14	1 9	60	3	Y	13	32	1			24
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8 29	1 9	121	3	Y	26	30	1			20

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DEATRICK WELL #: 6 RRCID -> 193333 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8166 - 9058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	408	-0-	-88	-0-	30 19	1 9	359	3	Y	17	31	1			30
11	450	N	365	-0-	-85	-0-	21 35	1 9	309	3	Y	32	31	1			31
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27 20	1 9	397	3	Y	18					49
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	33 29	1 9	406	3	Y	26	32	1			43
02	692	N	692	-0-	-0-	-0-	44 14	1 9	634	3	Y	13	32	1			24
*03	954	N	954	-0-	-0-	-0-	56 29	1 9	869	3	Y	26	30	1			20

DEATRICK WELL #: 8 RRCID -> 193375 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11603 PERF. 8686 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG O\P) //CONT.// 46089 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
FARLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 194579 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 12712 PERF. 8346 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FARLEY G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195987 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9060 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "C" WELL #: 1 RRCID -> 243229 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 7780 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					331

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	12245	X	10125	-0-	-2120	-0-	973	1	9020	3	N	120					192
							132	9									
11	11370	X	9934	-0-	-1436	-0-	984	1	93	2	N	186	177	1	6	8	195
							8652	3	205	9							
12	11439	X	11314	-0-	-125	-0-	517	1	10736	2	N	36	1	1			109
							21	5	40	9							
01	10882	X	10882	-0-	-0-	-0-	433	1	10208	2	N	36	1	1			144
							201	5	40	9							
02	9834	X	9834	-0-	-0-	-0-	335	1	9373	2	N	42					186
							80	5	46	9							
*03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	975	1	9849	2	N	33	190	1			29
							36	9									

BRANN, REGINA WELL #: 6 RRCID -> 274869 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7388 - 7408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	7183	-0-	-1435	-0-	692	1	6411	3	N	73					180
							80	9									
11	7860	X	6906	-0-	-954	-0-	678	1	64	2	N	183	176	1	6	8	181
							5963	3	201	9							
12	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	356	1	7396	2	N	20	3	1	1	8	66
							14	5	22	9							
01	7950	X	7950	-0-	-0-	-0-	314	1	7404	2	N	78	5	1	2	8	137
							146	5	86	9							
02	7151	X	7151	-0-	-0-	-0-	243	1	6811	2	N	35	21	1			151
							58	5	39	9							
*03	7490	X	7490	-0-	-0-	-0-	672	1	6783	2	N	32	33	1	1	8	149
							35	9									

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		181	1	1675	3	N	24					76
								26	9									
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-		174	1	17	2	N	4	3	8			77
								1531	3	4	9							
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-		84	1	1752	2	N	44	167	1			62
								3	5	48	9							
01	1891	N	1773	-0-	-118	-0-		71	1	1666	2	N	3	2	1			63
								33	5	3	9							
02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-		68	1	1910	2	N	1	1	1			63
								16	5	1	9							
*03	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-		176	1	1779	2	N	2	3	1			62
								2	9									

JEFFRESS J. D. WELL #: 25 RRCID -> 274875 COMPL. DATE 07/15/2014 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7332 - 7528

10	248	N	8	-0-	-240	-0-		1	1	7	3	N	-0-					22
11	90	N	3	-0-	-87	-0-		3	3			N	-0-					22
12	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	1	1	1			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-						N	1	1	1			-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-						N	1					1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	1	1			-0-

COATES 'A' WELL #: 38 RRCID -> 274916 COMPL. DATE 09/04/2014 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7448 - 7474

10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-						N	-0-					76
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-						N	-0-					76
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	39	10	1	22	8	21
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-		1	1	11	2	N	130	19	1	29	8	103
								143	9									
*02	26	N	26	-0-	-0-	-0-		1	2	25	9	N	23	15	1	6	8	105
*03	47	N	47	-0-	-0-	-0-		1	1	7	2	N	35	15	1	23	8	102
								39	9									

CASTILLO FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 274930 COMPL. DATE 05/30/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7783 - 7842

10	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-		135	1	1255	3	N	1					47
								1	9									
11	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-		135	1	13	2	N	2	2	8			47
								1184	3	2	9							
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-		122	1	1113	2	N	4	2	1	1	8	29
								51	5	4	9							
01	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-		114	1	1111	2	N	24	4	1	1	8	48
								41	5	26	9							
*02	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-		103	1	916	2	N	3	3	1			48
								83	5	3	9							
*03	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-		100	1	1041	2	N	4	3	1	1	8	48
								27	5	4	9							

VAN SCHERPE GAS UNIT 'B' WELL #: 2 RRCID -> 275011 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 12521 PERF. 5590 - 6300

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	1	1	8			10
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					10

JEFFRESS, E. (VICKSBURG K) //CONT.// 46089 399 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 12 RRCID -> 275519 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 12850 PERF. 8162 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	130	1	1205	3	N	1					76
							1	9									
11	1140	N	1116	-0-	-24	-0-	113	1	11	2	N	-0-					76
							992	3									
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	97	1	886	2	N	30	4	1	12	8	20
							41	5	33	9							
01	1333	N	726	-0-	-607	-0-	63	1	619	2	N	19	7	1	15	8	17
							23	5	21	9							
*02	1036	N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	52	6	1	34	8	29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	31	6	1	26	8	28

COATES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275520 COMPL. DATE 12/08/2014 TOTAL DEPTH 13722 PERF. 7786 - 7924

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21	8	1	1	8	19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	16	1	1	8	17
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	12	1	3	8	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	13	1	2	8	17

JEFFRESS J. D. WELL #: 17T RRCID -> 275799 COMPL. DATE 07/28/2014 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 6180 - 6245

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					41
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	42	14	1	22	8	23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	48	26	1	28	8	17
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	108	20	1	66	8	39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	68	20	1	50	8	37

VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 195973 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 7478

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 195984 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 6630 - 6688

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136

COATES "A" WELL #: 32 RRCID -> 178022 COMPL. DATE 05/14/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8598 - 8714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 178636 COMPL. DATE 04/07/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 8595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 29 RRCID -> 179006 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8620 - 8689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 179067 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 9204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 179646 COMPL. DATE 09/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 181475 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF. 9003 - 9054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "C" WELL #: 4 RRCID -> 182730 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9016 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 'B' WELL #: 1P RRCID -> 186034 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 13458 PERF. 9000 - 10530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209748 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 9124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "B" WELL #: 3P RRCID -> 222982 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 13610 PERF. 9067 - 10486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 24 RRCID -> 242945 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 8644 - 8674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37
11	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	-0-					37
12	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	3	2	1	1	8	2
01	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	5	3	1	2	8	2
02	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	1	1	1			2
03	0	A	-0-	-0-	-0-	521					N	5	4	1	2	8	1

BRANN REGINA WELL #: 2 J RRCID -> 274843 COMPL. DATE 06/25/2014 TOTAL DEPTH 12860 PERF. 7514 - 7540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					24
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	6	1	3	8	5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	10	1	3	8	6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	3	1	1	8	8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	14	1	3	8	3

VAN SCHERPE GAS UNIT B WELL #: 12 RRCID -> 276007 COMPL. DATE 10/03/2014 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 6692 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	3	1			12

JEFFRESS, E. (VICKSBURG L) //CONT.// 46089 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC 881585
DEATRICK WELL #: 5 RRCID -> 192997 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8329 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	13	1	160	3	Y	17	31	1			30
							19	9									
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	211	3	Y	32	31	1			31
							35	9									
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	125	3	Y	18					49
							20	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	14	1	176	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	6	1	85	3	Y	13	32	1			24
							14	9									
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	12	1	190	3	Y	26	30	1			20
							29	9									

DEATRICK WELL #: 7 RRCID -> 193126 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8244 - 8324

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

FARLEY WELL #: A 2 RRCID -> 194420 COMPL. DATE 03/31/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 8880 - 9033

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					252
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 G. U. WELL #: 2 RRCID -> 195988 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8390 - 8473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "A" WELL #: 26 RRCID -> 177914 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8530 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

COATES "A" WELL #: 31 RRCID -> 177917 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8563 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.. 05/01/2015

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	7			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.. 05/01/2015

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190294 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.10902 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	465	X	192	-0-	-273	-0-	19	1	173	3	N	-0-					12
11	360	X	171	-0-	-189	-0-	17	1	2	2	N	-0-					12
							152	3									
12	248	N	92	-0-	-156	-0-	2	1	20	2	N	63	23	1	19	8	81
							1	5	69	9							
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	39	1	385	2	N	60	44	1	25	8	72
							14	5	66	9							
*02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	19	1	172	2	N	112	34	1	58	8	92
							16	5	123	9							
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	14	1	149	2	N	77	35	1	44	8	90
							4	5	85	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG S) //CONT.// 46089 490 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	744	X	442	-0-	-302	-0-	43	1	399	3	N	-0-					12
11	720	X	207	-0-	-513	-0-	21	1	2	2	N	-0-					12
							184	3									
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	30					30
01	434	N	157	-0-	-277	-0-	14	1	138	2	N	-0-					30
							5	5									
*02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195386 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11590 - 11664

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195997 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.11521 - 11697

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	16	1			12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	30	1			9
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	23	24	1			8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	24	1			8

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
COATES-DORCHESTER "B" WELL #: 1 RRCID -> 230917 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12506 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					56

MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES, GEORGE -A- WELL #: 1 RRCID -> 049879 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 14318 PERF. 5020 - 5045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 3 RRCID -> 061993 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 13870 PERF.11768 - 12370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	4	1	4	8	6
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	8	1	6	8	4
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	24	6	1	13	8	9
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15	6	1	10	8	8

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
10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	128	1	1182	3	N	79	15	8			137
							87	9									
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	115	1	11	2	N	41	41	8			137
							1015	3	45	9							
12	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	101	1	924	2	N	225	191	1	11	8	28
							42	5	248	9							
01	1395	N	1155	-0-	-240	-0-	98	1	952	2	N	64	4	1	15	8	73
							35	5	70	9							
*02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	94	1	836	2	N	79	3	1	34	8	115
							76	5	87	9							
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	92	1	961	2	N	63	3	1	26	8	149
							25	5	69	9							

COATES "A" WELL #: 7 RRCID -> 088450 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 12846 PERF.11636 - 12271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 6 RRCID -> 092833 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 12512 PERF.11908 - 12382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	119	1	1107	3	N	-0-					27
11	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	114	1	11	2	N	-0-					27
							999	3									
12	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	106	1	974	2	N	28	1	1			27
							45	5	31	9							
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	97	1	943	2	N	4	1	1			30
							35	5	4	9							
*02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	85	1	753	2	N	8	1	1			37
							68	5	9	9							
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	86	1	901	2	N	14	1	1			50
							24	5	15	9							

COATES "C" WELL #: 1 J RRCID -> 101351 COMPL. DATE 08/04/1982 TOTAL DEPTH 13490 PERF.12178 - 12814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1271	N	1266	-0-	-5	-0-	123	1	1143	3	N	-0-					22
11	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	128	1	12	2	N	1	1	8			22
							1128	3	1	9							
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	119	1	1087	2	N	102					102
							50	5	112	9							
01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	112	1	1091	2	N	38					140
							40	5	42	9							
*02	1176	N	1154	-0-	-22	-0-	103	1	916	2	N	47					187
							83	5	52	9							
*03	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	104	1	1084	2	N	24	182	1			29
							28	5	26	9							

COATES "A" WELL #: 12 RRCID -> 147398 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12883 PERF.10897 - 12078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	5592	-0-	-701	-0-	540	1	5007	3	N	41	1	8			100
							45	9									
11	5910	X	5528	-0-	-382	-0-	538	1	51	2	N	190	190	1			100
							4730	3	209	9							
12	6045	X	5228	-0-	-817	-0-	488	1	4469	2	N	60	5	1	1	8	158
							205	5	66	9							
01	5797	X	5297	-0-	-500	-0-	465	1	4542	2	N	112	200	1	1	8	69
							167	5	123	9							
*02	5152	X	4685	-0-	-467	-0-	429	1	3810	2	N	92	7	1	2	8	152
							345	5	101	9							
03	5704	X	5095	-0-	-609	-0-	431	1	4490	2	N	51	7	1	1	8	195
							118	5	56	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "H" WELL #: 1 RRCID -> 162136 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13138 - 13262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	472	-0-	-24	-0-	46	1	426	3	N	-0-					20
11	330	N	305	-0-	-25	-0-	31	1	3	2	N	-0-					20
							271	3									
12	837	N	475	-0-	-362	-0-	43	1	397	2	N	15	12	1	3	8	51
							18	5	17	9							
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	65	1	635	2	N	23	23	1	3	8	48
							23	5	25	9							
*02	280	N	234	-0-	-46	-0-	20	1	177	2	N	19	18	1	1	8	48
							16	5	21	9							
*03	553	N	553	-0-	-0-	-0-	45	1	473	2	N	21	18	1	3	8	48
							12	5	23	9							

COATES "H" WELL #: 2 RRCID -> 163042 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13220 - 13481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	136	1	1260	3	N	-0-					25
11	1020	N	1017	-0-	-3	-0-	103	1	10	2	N	2	2	8			25
							902	3	2	9							
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	89	1	819	2	N	2	2	1			28
							38	5	2	9							
01	1395	N	930	-0-	-465	-0-	83	1	813	2	N	4	3	1	1	8	28
							30	5	4	9							
*02	952	N	783	-0-	-169	-0-	73	1	649	2	N	2	2	1			28
							59	5	2	9							
*03	894	N	894	-0-	-0-	-0-	76	1	795	2	N	2	2	1			28
							21	5	2	9							

COATES "A" WELL #: 15 RRCID -> 166090 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11592 - 12533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6448	X	5842	-0-	-606	-0-	558	1	5173	3	N	101	193	1	2	8	56
							111	9									
11	6060	X	5481	-0-	-579	-0-	554	1	53	2	N	4	4	8			56
							4870	3	4	9							
12	5983	X	5479	-0-	-504	-0-	510	1	4669	2	N	78	4	1	3	8	236
							214	5	86	9							
01	5828	X	4935	-0-	-893	-0-	439	1	4283	2	N	50	200	1	4	8	82
							158	5	55	9							
*02	5264	X	4786	-0-	-478	-0-	445	1	3950	2	N	30	6	1	9	8	97
							358	5	33	9							
03	5828	X	5374	-0-	-454	-0-	452	1	4713	2	N	78	6	1	7	8	162
							123	5	86	9							

COATES "B" WELL #: 5 RRCID -> 168643 COMPL. DATE 02/21/1998 TOTAL DEPTH 13400 PERF.11913 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					45
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	1	8	14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1	1	8	13
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	74	2	N	3	3	1			13
							7	5	3	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	13

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 18 RRCID -> 174018 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11478 - 12644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4760	X	4760	-0-	-0-	-0-	463	1	4295	3	N	2	2	8			107
							2	9									
11	4914	X	4914	-0-	-0-	-0-	497	1	47	2	N	2	2	8			107
							4368	3	2	9							
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	270	1	2471	2	N	11	7	1	4	8	27
							113	5	12	9							
01	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	261	1	2551	2	N	16	13	1	5	8	25
							94	5	18	9							
*02	2670	X	2670	-0-	-0-	-0-	247	1	2196	2	N	25	10	1	11	8	29
							199	5	28	9							
*03	3061	X	3061	-0-	-0-	-0-	260	1	2711	2	N	17	10	1	8	8	28
							71	5	19	9							

COATES "A" WELL #: 19 RRCID -> 174021 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11812 - 12696

10	310	N	13	-0-	-297	-0-	1	1	12	3	N	-0-					97
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					97
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	127	14	1	3	8	130
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	27	27	1	4	8	126
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	21	1	9	8	129
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27	21	1	7	8	128

COATES "A" WELL #: 16 RRCID -> 174062 COMPL. DATE 05/10/1999 TOTAL DEPTH 12820 PERF.11772 - 12508

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	N	6	2	1	3	8	5
							4	5	7	9							
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	12	1	121	2	N	6	4	1	3	8	4
							4	5	7	9							
*02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	20	1	176	2	N	14	3	1	8	8	7
							16	5	15	9							
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	21	1	214	2	N	8	3	1	6	8	6
							6	5	9	9							

COATES "A" WELL #: 20 RRCID -> 174083 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11810 - 12628

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1	2	8	34
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	4	1	2	8	34
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	3	1	5	8	35
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	3	1	4	8	35

COATES "A" WELL #: 22 RRCID -> 174816 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12990 PERF.11826 - 12754

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	13	1	118	3	N	-0-					68
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					68
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	27	11	1	5	8	21
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	24	20	1	7	8	18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	16	1	16	8	23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	16	1	12	8	23

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

COATES "A" WELL #: 23 RRCID -> 175392 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF. 9016 - 12358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					13
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					13
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					7
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	13	1	123	2	N	-0-					7
							5	5									
*02	66	N	66	-0-	-0-	-0-	6	1	55	2	N	-0-					7
							5	5									
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	49	2	N	-0-					7
							1	5									

COATES "A" WELL #: 21 RRCID -> 175498 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9008 - 12398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	16	-0-	-46	-0-	2	1	14	3	N	-0-					39
11	30	N	25	-0-	-5	-0-	3	1	22	3	N	-0-					39
12	31	N	22	-0-	-9	-0-	2	1	19	2	N	-0-					-0-
							1	5									
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "B" WELL #: 6 RRCID -> 176125 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 13622 PERF.11946 - 13300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES "A" WELL #: 27 RRCID -> 176679 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 12860 PERF.11756 - 12349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 176789 COMPL. DATE 09/24/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9068 - 13419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	26	X	26	-0-	-0-	-0-	2 1	1 5	23	2	N	-0-					12
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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
10	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	132 1	1 9	1226	3	N	1	45	0	1	8	15
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	129 1137	1 3	12 1	2 9	N	1	1	8			15
12	1705	N	1098	-0-	-607	-0-	104 43	1 5	949 2	2 9	N	2	2	1			13
01	1364	N	1183	-0-	-181	-0-	106 38	1 5	1036 3	2 9	N	3	3	1			13
*02	1204	N	773	-0-	-431	-0-	72 58	1 5	642 1	2 9	N	1	2	1			12
*03	965	N	965	-0-	-0-	-0-	82 22	1 5	859 2	2 9	N	2	2	1			12

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
10	4495	X	4113	-0-	-382	-0-	401 2817	1 3	3712 1	3 9	N	-0-					37
11	3720	X	3168	-0-	-552	-0-	320 169	1 1	30 1548	2 2	N	1	1	8			37
12	3193	X	1799	-0-	-1394	-0-	71 408	5 1	11 3986	9 2	N	10	4	1			95
01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	147 415	5 1	46 3683	9 2	N	42	8	1			129
*02	4522	X	4522	-0-	-0-	-0-	334 352	5 1	90 3672	9 2	N	82	191	1			20
*03	4162	X	4162	-0-	-0-	-0-	96	5	42	9	N	38	6	1			52

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	9362	X	8224	-0-	-1138	-0-	788 130	1 9	7306	3	N	118	180	1	2	8	11
11	8490	X	7224	-0-	-1266	-0-	730 6417	1 3	69 8	2 9	N	7	7	8			11
12	8649	X	6687	-0-	-1962	-0-	624 262	1 5	5712 89	2 9	N	81	8	1	5	8	99
01	8494	X	7050	-0-	-1444	-0-	623 224	1 5	6081 122	2 9	N	111	169	1	6	8	35
*02	7420	X	4369	-0-	-3051	-0-	408 328	1 5	3619 14	2 9	N	13	12	1	1	8	35
03	8215	X	7754	-0-	-461	-0-	645 176	1 5	6729 204	2 9	N	185	124	1	5	8	91

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES "H" WELL #: 3 RRCID -> 190287 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 14030 PERF.12893 - 13329

10	1302	N	1054	-0-	-248	-0-	102	1	950	3	N	2	2	8			67
							2	9									
11	1230	N	636	-0-	-594	-0-	64	1	6	2	N	5	5	8			67
							560	3	6	9							
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	39					119
01	1054	N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	22	80	1			61
*02	588	N	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					61
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	45	78	1			28

COATES "A" WELL #: 34 RRCID -> 195385 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 13173 PERF.11382 - 12887

10	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					25
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					25
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COATES "A" WELL #: 35 RRCID -> 195995 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 13601 PERF.12242 - 12251

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					10
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					77
							1	5									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

COATES "A" WELL #: 36 RRCID -> 227020 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12562 - 13165

10	372	N	292	-0-	-80	-0-	28	1	263	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	33	1	3	2	N	-0-					18
							289	3									
12	434	N	42	-0-	-392	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							2	5									
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							11	5	1	9							
*02	439	N	439	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	N	-0-					-0-
							33	5									
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	26	1	276	2	N	15					15
							7	5	17	9							

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 39 RRCID -> 231898 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 13380 PERF.12639 - 12991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	491	1	4547	3	N	2	2	8			110
							2	9									
11	4678	X	4678	-0-	-0-	-0-	473	1	45	2	N	2	2	8			110
							4158	3	2	9							
12	4061	X	1454	-0-	-2607	-0-	130	1	1190	2	N	72	2	1			72
							55	5	79	9							
01	4061	X	1756	-0-	-2305	-0-	155	1	1513	2	N	29	5	1			96
							56	5	32	9							
*02	3668	X	1265	-0-	-2403	-0-	118	1	1048	2	N	4	4	1			96
							95	5	4	9							
03	4061	X	-0-	-0-	-4061	-0-					N	4	4	1			96

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
10	1891	N	1826	-0-	-65	-0-	178	1	1647	3	N	1	1	8			72
							1	9									
11	1740	N	1655	-0-	-85	-0-	167	1	16	2	N	-0-					72
							1472	3									
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	124	31	1	13	8	110
01	1829	N	85	-0-	-1744	-0-	1	2	84	9	N	76	58	1	17	8	111
*02	1540	N	-0-	-0-	-1540	-0-					N	48	45	1	3	8	111
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	58	46	1	13	8	110

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
10	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	236	1	2188	3	N	17					68
							19	9									
11	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	345	1	33	2	N	-0-					68
							3032	3									
12	1727	X	1727	-0-	-0-	-0-	155	1	1424	2	N	75	15	1	16	8	60
							65	5	83	9							
01	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	166	1	1617	2	N	101	28	1	20	8	113
							60	5	111	9							
*02	2755	X	2755	-0-	-0-	-0-	249	1	2213	2	N	84	22	1	46	8	129
							201	5	92	9							
*03	2225	X	2225	-0-	-0-	-0-	184	1	1921	2	N	64	22	1	35	8	136
							50	5	70	9							

SALINAS, M. WELL #: 14 RRCID -> 234943 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 13615 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	671	1	6221	3	N	59					79
							65	9									
11	5700	X	5700	-0-	-0-	-0-	576	1	55	2	N	-0-					79
							5069	3									
12	4061	X	3410	-0-	-651	-0-	312	1	2859	2	N	98	2	1	1	8	109
							131	5	108	9							
01	4433	X	2844	-0-	-1589	-0-	255	1	2493	2	N	4	4	1	1	8	108
							92	5	4	9							
*02	4004	X	491	-0-	-3513	-0-	44	1	391	2	N	19	3	1	2	8	122
							35	5	21	9							
03	4433	X	2307	-0-	-2126	-0-	194	1	2025	2	N	32	4	1	2	8	148
							53	5	35	9							

COATES "A" WELL #: 38 RRCID -> 236578 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11943 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46089 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "A" WELL #: 40 RRCID -> 239553 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12032 - 12454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	216	-0-	-63	-0-	21	1	195	3	N	-0-					21
11	300	N	83	-0-	-217	-0-	8	1	1	2	N	1	1	8			21
							73	3	1	9							
12	341	N	105	-0-	-236	-0-	8	1	74	2	N	18	16	1	2	8	14
							3	5	20	9							
01	217	N	87	-0-	-130	-0-	5	1	47	2	N	30	31	1	3	8	10
							2	5	33	9							
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	141	24	1	1	8	126
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	26	24	1	2	8	126

COATES "A" WELL #: 41 RRCID -> 240318 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12392 - 12874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	176	1	1629	3	N	-0-					48
11	1740	N	1540	-0-	-200	-0-	156	1	15	2	N	1	1	8			48
							1368	3	1	9							
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	96	36	1	1	8	91
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					N	116	69	1	2	8	136
*02	1428	N	74	-0-	-1354	-0-	1	1	13	2	N	54	54	1			136
							1	5	59	9							
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	56	55	1	1	8	136

COATES "A" WELL #: 42 RRCID -> 241744 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11942 - 12512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2438	-0-	-569	-0-	237	1	2201	3	N	-0-					76
11	2820	X	2438	-0-	-382	-0-	246	1	23	2	N	1	1	8			76
							2168	3	1	9							
12	2914	X	2268	-0-	-646	-0-	214	1	1958	2	N	5	193	1			47
							90	5	6	9							
01	2666	X	2334	-0-	-332	-0-	203	1	1981	2	N	70	6	1			111
							73	5	77	9							
*02	2296	X	1826	-0-	-470	-0-	163	1	1445	2	N	79	5	1			185
							131	5	87	9							
03	2511	X	889	-0-	-1622	-0-	74	1	770	2	N	23	5	1			203
							20	5	25	9							

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
10	3565	X	3415	-0-	-150	-0-	259	1	3137	3	Y	17	31	1			30
							19	9									
11	3480	X	3297	-0-	-183	-0-	3262	3	35	9	Y	32	31	1			31
12	3596	X	3259	-0-	-337	-0-	208	1	3031	3	Y	18					49
							20	9									
01	3596	X	2484	-0-	-1112	-0-	182	1	2273	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	3248	X	2896	-0-	-352	-0-	187	1	2695	3	Y	13	32	1			24
							14	9									
*03	3416	X	3416	-0-	-0-	-0-	203	1	3184	3	Y	26	30	1			20
							29	9									

JEFFRESS, E. (10,400 SD) //CONT.// 46089 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
VANGUARD OPERATING, LLC //CONT.// 881585
DEATRICK WELL #: 2 RRCID -> 193219 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7327 - 10245

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	110	-0-	-76	-0-	7	1	84	3	Y	17	32	1			29
							19	9									
11	210	N	69	-0-	-141	-0-	2	1	31	3	Y	33	31	1			31
							36	9									
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	18					49
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	116	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	13	32	1			24
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	30	1			20

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
10	4340	X	4104	-0-	-236	-0-	311	1	3774	3	Y	17	32	1			29
							19	9									
11	4230	X	3938	-0-	-292	-0-	251	1	3651	3	Y	33	31	1			31
							36	9									
12	4371	X	4003	-0-	-368	-0-	256	1	3727	3	Y	18					49
							20	9									
01	4371	X	3148	-0-	-1223	-0-	230	1	2889	3	Y	26	32	1			43
							29	9									
02	3920	X	3731	-0-	-189	-0-	240	1	3477	3	Y	13	32	1			24
							14	9									
*03	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	257	1	4028	3	Y	26	30	1			20
							29	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
10	1612	X	1481	-0-	-131	-0-	113	1	1367	3	N	1					201
							1	9									
11	1560	X	1399	-0-	-161	-0-	90	1	1309	3	N	-0-					201
12	1612	N	1402	-0-	-210	-0-	90	1	1312	3	N	-0-					201
01	1488	N	1090	-0-	-398	-0-	81	1	1009	3	N	-0-					201
02	1316	N	1216	-0-	-100	-0-	79	1	1137	3	N	-0-					201
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	84	1	1319	3	N	-0-					201

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 8 RRCID -> 052536 COMPL. DATE 05/29/2014 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11530 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7099	X	3894	-0-	-3205	-0-	81	1	3719	2	Y	85	86	0			2
							94	9									
06	6870	X	4059	-0-	-2811	-0-	84	1	3885	2	Y	82	82	0			2
							90	9									
07	7099	X	4092	-0-	-3007	-0-	88	1	3973	2	Y	28	29	0			1
							31	9									
08	5828	X	3673	-0-	-2155	-0-	73	1	3600	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5100	X	3668	-0-	-1432	-0-	67	1	3601	2	Y	-0-					-0-
10	4185	X	3221	-0-	-964	-0-	62	1	3159	2	Y	-0-					-0-
11	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	106	1	5367	2	Y	-0-					-0-
12	5199	X	5199	-0-	-0-	-0-	111	1	5088	2	Y	-0-					-0-
01	4632	X	4632	-0-	-0-	-0-	101	1	4531	2	Y	-0-					-0-
*02	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	103	1	5509	2	Y	-0-					-0-
03	5642	X	4166	-0-	-1476	-0-	65	1	4101	2	Y	-0-					-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	270	1	2507	3	N	2	2	8			27
							2	9									
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	271	1	26	2	N	3	3	8			27
							2381	3	3	9							
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	139	1	2879	2	N	35	1	1	3	8	106
							6	5	39	9							
01	3270	X	3270	-0-	-0-	-0-	130	1	3055	2	N	23	2	1	3	8	124
							60	5	25	9							
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	102	1	2852	2	N	54	1	1	1	8	176
							24	5	59	9							
*03	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	304	1	3067	2	N	17	3	1	3	8	187
							19	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 7 RRCID -> 054930 COMPL. DATE 12/22/1972 TOTAL DEPTH 13222 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	219	1	2034	3	N	1	1	8			72
							1	9									
11	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	208	1	20	2	N	3	3	8			72
							1829	3	3	9							
12	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	78	1	1621	2	N	16	4	1	10	8	195
							3	5	18	9							
01	2726	N	2726	-0-	-0-	-0-	107	1	2525	2	N	40	184	1	12	8	39
							50	5	44	9							
02	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	74	1	2085	2	N	10	2	1	3	8	44
							18	5	11	9							
*03	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	221	1	2232	2	N	52	9	1	10	8	77
							57	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 15 RRCID -> 086123 COMPL. DATE 09/29/2014 TOTAL DEPTH 13105 PERF.11258 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

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
10	713	N	553	-0-	-160	-0-	54	1	497	3	N	2	2	8			75
							2	9									
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	60	1	6	2	N	165	192	1	3	8	45
							524	3	182	9							
12	685	N	685	-0-	-0-	-0-	30	1	631	2	N	21	169	1	11	8	20
							1	5	23	9							
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	22	1	511	2	N	15	2	1	14	8	19
							10	5	17	9							
02	728	N	597	-0-	-131	-0-	19	1	538	2	N	32	1	1	3	8	47
							5	5	35	9							
*03	658	N	658	-0-	-0-	-0-	56	1	567	2	N	32	3	1	11	8	65
							35	9									

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 23 RRCID -> 176915 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10673 - 10917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	2929	-0-	-822	-0-	285	1	2644	3	N	-0-					40
11	3630	X	2732	-0-	-898	-0-	276	1	26	2	N	-0-					40
							2430	3									
12	3596	X	3237	-0-	-359	-0-	144	1	2999	2	N	80	190	1			138
							6	5	88	9							
01	3286	X	2994	-0-	-292	-0-	117	1	2749	2	N	67	177	1			28
							54	5	74	9							
02	2800	X	2138	-0-	-662	-0-	73	1	2048	2	N	-0-					28
							17	5									
*03	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	300	1	3030	2	N	6					34
							7	9									

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
10	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	284	1	2633	3	N	91	91	8			60
							100	9									
11	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	139	1	13	2	N	99	99	8			60
							1221	3	109	9							
12	1023	X	133	-0-	-890	-0-	6	1	127	2	N	-0-					58
01	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					N	-0-					58
02	924	N	-0-	-0-	-924	-0-					N	-0-					58
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	14	1	139	2	N	2					60
							2	9									

BRANN, REGINA WELL #: 10 RRCID -> 180422 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9397 - 11544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	25	-0-	-161	-0-	2	1	19	3	N	4	4	8			13
							4	9									
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	38	1	4	2	N	12	12	8			13
							331	3	13	9							
12	93	N	11	-0-	-82	-0-	9	2	2	9	N	2	1	1	1	8	21
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	N	3	1	1	2	8	21
							3	5	3	9							
02	364	N	158	-0-	-206	-0-	5	1	152	2	N	-0-					21
							1	5									
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	22	1	218	2	N	3	1	1	1	8	22
							3	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
10	5146	X	4497	-0-	-649	-0-	438	1	4058	3	N	1	1	8			35
							1	9									
11	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	549	1	52	2	N	3	3	8			35
							4827	3	3	9							
12	6063	X	6063	-0-	-0-	-0-	276	1	5722	2	N	49	4	1	2	8	200
							11	5	54	9							
01	4991	X	4423	-0-	-568	-0-	175	1	4120	2	N	43	194	1	3	8	46
							81	5	47	9							
02	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	193	1	5393	2	N	26	2	1	1	8	69
							46	5	29	9							
*03	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	527	1	5327	2	N	14	9	1	2	8	72
							15	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BTLT "A" WELL #: 4 RRCID -> 182053 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9246 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					130
*06	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					130
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*08	258	N	258	-0-	-0-	-0-	225	2	33	5	N	-0-					130
*09	90	N	90	-0-	-0-	-0-	80	2	10	5	N	-0-					130
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					130
*12	248	N	103	-0-	-145	-0-	89	2	14	5	N	-0-					130
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					130
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	101	2	12	5	N	-0-					130
*03	411	N	411	-0-	-0-	-0-	371	2	38	5	N	2					132
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 22 RRCID -> 182333 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10666 - 10757

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	3	1	9	8	6
01	14B2 EXT		194	-0-	194	194	7	1	167	2	N	15	4	1	11	8	6
							3	5	17	9							
02	14B2 EXT		323	-0-	323	517	6	1	170	2	N	133	1	1	2	8	136
							1	5	146	9							
*03	683	X	166	-0-	-517	-0-	13	1	130	2	N	21	5	1	9	8	143
							23	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 17 RRCID -> 182539 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9626 - 10552

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, J. D. WELL #: 28 RRCID -> 182732 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 11254 PERF.10807 - 10946

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			4
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	5	1	111	2	N	2	2	1			4
							2	5	2	9							
02	6	N	5	-0-	-1	-0-	4	2	1	9	N	1	1	1			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			4

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	N	20					35
							22	9									
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	1	2	N	-0-					35
							67	3									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	1	2	1			1
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	5	4	1			2
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	2	1	67	2	N	2	1	1			3
							1	5	2	9							
*03	251	N	251	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	13	5	1			11
							14	9									

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
10	3100	X	3027	-0-	-73	-0-	291	1	2702	3	N	31	31	8			44
							34	9									
11	3000	X	2599	-0-	-401	-0-	255	1	24	2	N	72	72	8			44
							2241	3	79	9							
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	146	1	3034	2	N	2	1	1	1	8	81
							6	5	2	9							
01	3038	X	2634	-0-	-404	-0-	105	1	2477	2	N	3	2	1	1	8	81
							49	5	3	9							
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	109	1	3050	2	N	2	1	1			82
							26	5	2	9							
*03	3143	X	3143	-0-	-0-	-0-	283	1	2858	2	N	2	2	1	1	8	81
							2	9									

JEFFRESS, J. D. WELL #: 35 RRCID -> 191437 COMPL. DATE 09/24/2002 TOTAL DEPTH 11621 PERF. 11101 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	2599	-0-	-1648	-0-	249	1	2313	3	Y	34	135	1	1	8	38
							37	9									
11	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	512	1	49	2	Y	3	3	8			38
							4502	3	3	9							
12	5856	X	5856	-0-	-0-	-0-	269	1	5574	2	Y	2	2	1	1	8	9
							11	5	2	9							
01	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	182	1	4290	2	Y	33	3	1	1	8	38
							84	5	36	9							
02	4637	X	4637	-0-	-0-	-0-	154	1	4324	2	Y	111	131	1			18
							37	5	122	9							
*03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	441	1	4456	2	Y	162	126	1	1	8	53
							178	9									

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	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JEFFRESS, J. D. WELL #: 36 RRCID -> 194617 COMPL. DATE 01/20/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11254 - 11446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
10	1178	N	865	-0-	-313	-0-	83 17	1 9	765	3	Y	15	58	1	1	8	16
11	1110	N	986	-0-	-124	-0-	99 875	1 3	9 3	2 9	Y	3	3	8			16
12	1147	N	885	-0-	-262	-0-	41 2	1 5	841 1	2 9	Y	1	1	1			4
01	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	42 19	1 5	982 14	2 9	Y	13	1	1			16
02	924	N	813	-0-	-111	-0-	26 6	1 5	729 52	2 9	Y	47	56	1			7
*03	617	X	617	-0-	-0-	-0-	49 77	1 9	491	2	Y	70	54	1			23

BTLT B WELL #: 4 RRCID -> 225281 COMPL. DATE 08/00/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9910 - 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
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BTLT B WELL #: 5 RRCID -> 225328 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10834 - 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
*05	15376	X	9149	-0-	-6227	-0-	8059 389	2 9	701	5	Y	354	460	1			188
06	14880	X	14100	-0-	-780	-0-	12162 470	2 9	1468	5	Y	427	468	1			147
*07	14253	X	14253	-0-	-0-	-0-	12156 545	2 9	1552	5	Y	495	330	1			312
*08	10954	X	10954	-0-	-0-	-0-	9438 142	2 9	1374	5	Y	129	394	1			47
09	14689	X	14689	-0-	-0-	-0-	12792 309	2 9	1588	5	Y	281	266	1			62
10	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	12702 347	2 9	1745	5	Y	315	298	1			79
11	14100	X	13382	-0-	-718	-0-	11526 219	2 9	1637	5	Y	199	264	1			14
12	15190	X	14195	-0-	-995	-0-	12086 190	2 9	1919	5	Y	173	174	1			13
01	24208	X	24208	-0-	-0-	-0-	21549 254	2 9	2405	5	Y	231	175	1			69
*02	23737	X	23737	-0-	-0-	-0-	20970 211	2 9	2556	5	Y	192	178	1			83
*03	20668	X	20668	-0-	-0-	-0-	18560 219	2 9	1889	5	Y	199	183	1			99

JEFFRESS, N (VKSBG, LO) //CONT.// 46090 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
XTO ENERGY INC. 945936
RENTFRO, RUSSELL WELL #: 3 RRCID -> 180774 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 12869 PERF.10422 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	429	-0-	-98	-0-	55	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	43	1	346	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	163	-0-	-147	-0-	12	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	27	1	354	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	197	-0-	-167	-0-	14	1	183	3	Y	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	25	1	342	3	Y	-0-					-0-

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
10	217	X	205	-0-	-12	-0-	26	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	135	N	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	10	-0-	-207	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	74	-0-	-66	-0-	5	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

WHEELOCK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198108 COMPL. DATE 11/29/2002 TOTAL DEPTH 11314 PERF.10364 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163597 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		504	-0-	504	504	47	1	419	2	N	-0-					-0-
							38	5									
03	14B2 EXT		175	-0-	175	679	15	1	156	2	N	-0-					-0-
							4	5									

BOREN GU WELL #: 7 RRCID -> 164243 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13790 PERF.12988 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	71	-0-	-146	-0-	7	1	64	3	N	-0-					10
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	49	1	5	2	N	2	2	8			10
							429	3	2	9							
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	21	1	196	2	N	-0-					-0-
							9	5									
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	16	1	156	2	N	-0-					-0-
							6	5									
*02	420	N	223	-0-	-197	-0-	21	1	185	2	N	-0-					-0-
							17	5									
*03	128	N	128	-0-	-0-	-0-	11	1	114	2	N	-0-					-0-
							3	5									

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	61	1	563	3	N	-0-					7
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	55	1	5	2	N	-0-					7
							483	3									
12	341	N	277	-0-	-64	-0-	24	1	221	2	N	20					20
							10	5	22	9							
01	620	N	285	-0-	-335	-0-	26	1	249	2	N	1	1	8			20
							9	5	1	9							
*02	504	N	287	-0-	-217	-0-	27	1	238	2	N	-0-					20
							22	5									
*03	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					20
							6	5									

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170231 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.12706 - 12860

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (CONS. U\V) //CONT.// 46091 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	651	N	638	-0-	-13	-0-	62	1	576	3	Y	-0-					7
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	63	1	6	2	Y	2	2	8			7
							554	3	2	9							
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	533	2	Y	44	47	1	1	8	19
							24	5	48	9							
01	651	N	591	-0-	-60	-0-	53	1	516	2	Y	3	1	1	2	8	19
							19	5	3	9							
*02	588	N	519	-0-	-69	-0-	47	1	414	2	Y	18	1	1			36
							38	5	20	9							
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	50	1	524	2	Y	25	1	1	1	8	59
							14	5	28	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109029 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13590 PERF.11413 - 11254

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 1K RRCID -> 117878 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12336 - 12648

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163815 COMPL. DATE 05/18/1997 TOTAL DEPTH 14243 PERF.11994 - 14110

10	3286	X	2795	-0-	-491	-0-	272	1	2522	3	N	1	1	8			50
							1	9									
11	3150	X	2773	-0-	-377	-0-	270	1	26	2	N	92	89	1	3	8	50
							2376	3	101	9							
12	3038	X	2770	-0-	-268	-0-	262	1	2395	2	N	3	3	1			31
							110	5	3	9							
01	2945	X	2695	-0-	-250	-0-	240	1	2339	2	N	27	6	1			52
							86	5	30	9							
*02	2576	X	2472	-0-	-104	-0-	231	1	2049	2	N	5	5	1			52
							186	5	6	9							
03	2852	X	2738	-0-	-114	-0-	233	1	2435	2	N	5	5	1			52
							64	5	6	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 22 RRCID -> 164323 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14286 PERF.12396 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	157	153	0			4
06	14B2 EXT		556	-0-	556	556		10	1	451	2	Y	86	88	0			2
								95	9									
07	648	X	92	-0-	-556	-0-		2	1	69	2	Y	19	21	0			-0-
								21	9									
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
09	570	N	-0-	-0-	-570	-0-						Y	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-						Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	7	7	0			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	24	24	0			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	6	6	0			-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	5	5	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	4	4	0			-0-

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 164454 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 12340 PERF.11938 - 12089

10	372	N	166	-0-	-206	-0-		16	1	150	3	N	-0-					64
11	210	N	105	-0-	-105	-0-		11	1	1	2	N	-0-					64
								93	3									
12	186	N	87	-0-	-99	-0-		8	1	75	2	N	1	1	1			1
								3	5	1	9							
01	155	N	113	-0-	-42	-0-		10	1	97	2	N	2	2	1			1
								4	5	2	9							
*02	112	N	3	-0-	-109	-0-		1	2	2	9	N	2	2	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	2	2	1			1

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 3 RRCID -> 164672 COMPL. DATE 08/31/1997 TOTAL DEPTH 12820 PERF.12235 - 12665

10	1519	N	1211	-0-	-308	-0-		118	1	1092	3	N	1	1	8			63
								1	9									
11	1230	N	837	-0-	-393	-0-		84	1	8	2	N	3	3	8			63
								742	3	3	9							
12	1302	N	1121	-0-	-181	-0-		103	1	940	2	N	32	66	1	1	8	69
								43	5	35	9							
01	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-		121	1	1182	2	N	36	59	1	1	8	45
								44	5	40	9							
*02	2357	N	2357	-0-	-0-	-0-		219	1	1942	2	N	18	3	1			60
								176	5	20	9							
*03	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-		175	1	1825	2	N	65	105	1	1	8	19
								48	5	72	9							

DE AUSTIN-CASTILLO GU WELL #: 4 RRCID -> 165693 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12118 - 12354

10	1488	N	1210	-0-	-278	-0-		118	1	1092	3	N	-0-					10
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-		146	1	14	2	N	3	3	8			10
								1281	3	3	9							
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-		130	1	1191	2	N	20	132	1			21
								55	5	22	9							
01	1347	N	1347	-0-	-0-	-0-		121	1	1176	2	N	6	7	1			20
								43	5	7	9							
*02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-		186	1	1653	2	N	17	5	1			32
								150	5	19	9							
*03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-		162	1	1690	2	N	5	5	1			32
								44	5	6	9							

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167790 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12173 - 12270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	868	N	651	-0-	-217	-0-	63	1	588	3	N	-0-					33
11	750	N	718	-0-	-32	-0-	73	1	7	2	N	-0-					33
							638	3									
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	69	1	632	2	N	9	2	1			40
							29	5	10	9							
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	60	1	582	2	N	15	3	1	1	8	51
							21	5	17	9							
*02	672	N	657	-0-	-15	-0-	61	1	545	2	N	2	2	1			51
							49	5	2	9							
*03	720	N	720	-0-	-0-	-0-	61	1	638	2	N	4	3	1	1	8	51
							17	5	4	9							

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 25 RRCID -> 169846 COMPL. DATE 09/10/1998 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12380 - 12590

*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170230 COMPL. DATE 05/23/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 11441

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ADAME GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170940 COMPL. DATE 10/20/2006 TOTAL DEPTH 14375 PERF. 0 - 12375

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 171579 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 14320 PERF.12430 - 12818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	466	-0-	-402	-0-	466	2			N	-0-					-0-
*06	780	N	209	-0-	-571	-0-	209	2			N	-0-					-0-
*07	2748	N	2748	-0-	-0-	-0-	2748	2			N	-0-					-0-
*08	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
*09	2910	X	2489	-0-	-421	-0-	2489	2			N	-0-					-0-
*10	2759	N	1808	-0-	-951	-0-	1808	2			N	-0-					-0-
*11	2040	N	2030	-0-	-10	-0-	2030	2			N	-0-					-0-
*12	2573	N	1701	-0-	-872	-0-	1701	2			N	-0-					-0-
*01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	2044	2			N	-0-					-0-
*02	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	2			N	-0-					-0-
*03	2589	N	2589	-0-	-0-	-0-	2589	2			N	-0-					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 3 RRCID -> 171697 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 13140 PERF.12532 - 12871

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1240	N	962	-0-	-278	-0-	940	2	22	9	N	20					82
*06	870	N	5	-0-	-865	-0-	5	2			N	-0-					82
*07	3100	N	4070	-0-	970	970	4007	2	63	9	N	57					139
*08	3100	N	6164	-0-	3064	4034	6106	2	58	9	N	53					192
*09	11166	X	7132	-0-	-4034	-0-	6870	2	262	9	N	238	193	1			45
10	5797	X	5797	-0-	-0-	-0-	5642	2	155	9	N	141	31	1			155
11	3000	X	1393	-0-	-1607	-0-	1389	2	4	9	N	4					159
12	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	4476	2	21	9	N	19					178
01	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	4973	2	7	9	N	6					184
*02	4221	X	4221	-0-	-0-	-0-	4217	2	4	9	N	4					188
*03	3984	X	3984	-0-	-0-	-0-	3970	2	14	9	N	13					201

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 26 RRCID -> 172439 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 13003 PERF.12534 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		1631	-0-	1631	1631	35	1	1594	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	14B2 EXT		2893	-0-	2893	4524	60	1	2759	2	Y	67	65	0			2
							74	9									
*07	8268	X	3744	-0-	-4524	-0-	79	1	3592	2	Y	66	66	0			2
							73	9									
08	1680	X	1680	-0-	-0-	-0-	33	1	1608	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
09	2880	X	1606	-0-	-1274	-0-	28	1	1523	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
10	3751	X	1518	-0-	-2233	-0-	29	1	1474	2	Y	14	15	0			-0-
							15	9									
11	3630	X	1528	-0-	-2102	-0-	28	1	1438	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
12	3751	X	1089	-0-	-2662	-0-	22	1	991	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
01	1674	X	1182	-0-	-492	-0-	25	1	1096	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*02	1512	X	1358	-0-	-154	-0-	24	1	1270	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
03	1581	X	902	-0-	-679	-0-	13	1	822	2	Y	61	62	0			1
							67	9									

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 5 RRCID -> 172511 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 13212 PERF.12603 - 12928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	899	N	103	-0-	-796	-0-	70	2	33	9	N	30					176
*06	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	2086	2	23	9	N	21					197
*07	2506	N	2506	-0-	-0-	-0-	2493	2	13	9	N	12	192	1			17
*08	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1912	2	23	9	N	21					38
09	2689	X	2689	-0-	-0-	-0-	2661	2	28	9	N	25					62
10	2356	N	2355	-0-	-1	-0-	2277	2	78	9	N	71	31	1			102
11	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	2300	2	24	9	N	22					124
12	2356	N	1870	-0-	-486	-0-	1857	2	13	9	N	12					136
01	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	2250	2	51	9	N	46					182
*02	2782	N	2782	-0-	-0-	-0-	2746	2	36	9	N	33					215
*03	2923	N	2923	-0-	-0-	-0-	2886	2	37	9	N	34	221	1			28

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 172620 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.11298 - 11486

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 4 RRCID -> 173111 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12782 - 12998

*05	186	N	2	-0-	-184	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			N	-0-					-0-
*09	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					-0-

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 27 RRCID -> 173167 COMPL. DATE 03/10/1999 TOTAL DEPTH 12886 PERF.12442 - 12718

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	679					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		2011	-0-	2011	2690	42	1	1954	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
07	5793	X	3103	-0-	-2690	-0-	64	1	2936	2	Y	94	92	0			2
							103	9									
08	1982	X	1982	-0-	-0-	-0-	38	1	1866	2	Y	71	71	0			2
							78	9									
09	2010	X	861	-0-	-1149	-0-	15	1	779	2	Y	61	62	0			1
							67	9									
10	3100	X	483	-0-	-2617	-0-	9	1	468	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	3000	X	671	-0-	-2329	-0-	11	1	552	2	Y	98	96	0			2
							108	9									
12	3100	X	138	-0-	-2962	-0-	21	2	117	9	Y	106	106	0			2
01	1984	X	60	-0-	-1924	-0-	1	1	41	2	Y	16	18	0			-0-
							18	9									
*02	812	X	-0-	-0-	-812	-0-					Y	10	10	0			-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	6	6	0			-0-

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 173184 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 6 RRCID -> 173860 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12696 - 13013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 7 RRCID -> 174028 COMPL. DATE 08/05/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF.12470 - 12848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 174498 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 11566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ADAME GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175036 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 14504 PERF.11849 - 12007

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	182	1	1690	3	N	-0-					17
11	2146	N	2146	-0-	-0-	-0-	217	1	21	2	N	2	2	8			17
							1906	3	2	9							
12	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	198	1	1815	2	N	131	3	1			181
							83	5	144	9							
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	150	1	1459	2	N	12	168	1			25
							54	5	13	9							
*02	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	152	1	1347	2	N	17	5	1			37
							122	5	19	9							
*03	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	171	1	1781	2	N	20	5	1			52
							47	5	22	9							

DUSEK, F. J. TRUST WELL #: 8 RRCID -> 175101 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 13150 PERF.12617 - 13034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1860	N	1244	-0-	-616	-0-	1211	2	33	9	N	30					152
*06	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	1488	2	7	9	N	6					158
*07	1953	N	712	-0-	-1241	-0-	711	2	1	9	N	1					159
*08	502	N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-					159
*09	2460	X	1491	-0-	-969	-0-	1316	2	175	9	N	159					-0-
*10	3100	N	3388	-0-	288	288	3388	2			N	-0-					-0-
*11	3000	N	3453	-0-	453	741	3453	2			N	-0-					-0-
*12	3100	N	5124	-0-	2024	2765	4854	2	270	9	N	245	190	1			55
*01	8293	X	5528	-0-	-2765	-0-	5469	2	59	9	N	54					109
*02	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	5106	2	48	9	N	44					153
*03	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	6165	2	59	9	N	54	3	1			204

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175980 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 12253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 5 RRCID -> 176036 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF.11186 - 12300

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	1	8	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	8	1	2	8	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			3
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7	6	1	1	8	3

ADAME GU WELL #: 4 RRCID -> 176146 COMPL. DATE 01/24/2000 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11976 - 12234

10	2883	X	2675	-0-	-208	-0-	260	1	2412	3	N	3					30
							3	9									
11	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	242	1	23	2	N	2	2	8			30
							2132	3	2	9							
12	2883	X	2579	-0-	-304	-0-	240	1	2198	2	N	36	4	1	1	8	69
							101	5	40	9							
01	2728	X	2381	-0-	-347	-0-	213	1	2083	2	N	7	7	1	1	8	68
							77	5	8	9							
*02	2464	X	2101	-0-	-363	-0-	196	1	1741	2	N	5	5	1			68
							158	5	6	9							
*03	2762	N	2762	-0-	-0-	-0-	236	1	2456	2	N	5	5	1	1	8	67
							64	5	6	9							

BELL WELL #: 1 RRCID -> 176328 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 13104 PERF.12544 - 12972

*05	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1226	2	24	9	N	22					167
*06	2213	N	2213	-0-	-0-	-0-	2200	2	13	9	N	12					179
*07	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2168	2	19	9	N	17	181	1			15
*08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1585	2	6	9	N	5					20
09	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	3002	2	21	9	N	19					39
10	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2662	2	20	9	N	18					57
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1875	2	13	9	N	12					69
12	3100	N	2978	-0-	-122	-0-	2949	2	29	9	N	26					95
01	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2679	2	35	9	N	32					127
*02	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	3354	2	29	9	N	26					153
03	2976	X	2811	-0-	-165	-0-	2796	2	15	9	N	14	18	1			149

JEFFRESS, NE. (T, LO.-FB,A) //CONT.// 46091 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 29 RRCID -> 178623 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12370 - 12605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	3351	-0-	3351	3351	71	1	3274	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
06	14B2	EXT	5851	-0-	5851	9202	120	1	5541	2	Y	173	169	0			4
							190	9									
07	14716	X	5514	-0-	-9202	-0-	115	1	5223	2	Y	160	160	0			4
							176	9									
08	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	79	1	3859	2	Y	126	127	0			3
							139	9									
09	5850	X	4831	-0-	-1019	-0-	85	1	4561	2	Y	168	167	0			4
							185	9									
10	6045	X	3441	-0-	-2604	-0-	65	1	3336	2	Y	36	39	0			1
							40	9									
11	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	121	1	6168	2	Y	157	155	0			3
							173	9									
12	6403	X	6403	-0-	-0-	-0-	132	1	6072	2	Y	181	180	0			4
							199	9									
01	5855	X	5855	-0-	-0-	-0-	124	1	5554	2	Y	161	162	0			3
							177	9									
*02	6020	X	5971	-0-	-49	-0-	107	1	5693	2	Y	155	152	0			6
							171	9									
03	6665	X	5335	-0-	-1330	-0-	81	1	5074	2	Y	164	166	0			4
							180	9									

BOSTON TEXAS LAND & TRUST WELL #: 31 RRCID -> 181149 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 13621 PERF.11474 - 13080

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE AUSTIN-CASTILLO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200050 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12225 - 12658

10	1612	N	1521	-0-	-91	-0-	148	1	1372	3	N	1	1	8			55
							1	9									
11	1560	N	1439	-0-	-121	-0-	145	1	14	2	N	4	4	8			55
							1276	3	4	9							
12	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	130	1	1186	2	N	70	2	1	1	8	119
							54	5	77	9							
01	1519	N	1418	-0-	-101	-0-	124	1	1214	2	N	32	112	1	1	8	38
							45	5	35	9							
*02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	135	1	1199	2	N	3	3	1			38
							109	5	3	9							
*03	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	136	1	1414	2	N	4	3	1	1	8	38
							37	5	4	9							

COATES "A" WELL #: 25 RRCID -> 209747 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 13680 PERF.13272 - 13419

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG L) 46091 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASTILLO-FLORES G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157863 COMPL. DATE 01/29/1996 TOTAL DEPTH 14147 PERF. 8518 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178388 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF. 8488 - 8622

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J.D. JEFFRESS WELL #: 27 RRCID -> 275010 COMPL. DATE 09/22/2014 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES "E" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156565 COMPL. DATE 11/12/1995 TOTAL DEPTH 14600 PERF. 13830 - 14204

10	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	208	1	1931	3	N	1	1	8					9
							1	9											
11	1890	N	1421	-0-	-469	-0-	143	1	14	2	N	3	3	8					9
							1261	3	3	9									
12	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	203	1	1859	2	N	123	89	1	2	8			58
							85	5	135	9									
01	1953	N	1574	-0-	-379	-0-	141	1	1375	2	N	6	4	1	3	8			57
							51	5	7	9									
*02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	202	1	1794	2	N	5	3	1	1	8			58
							163	5	6	9									
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	185	1	1925	2	N	4	3	1	2	8			57
							50	5	4	9									

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159494 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 14674 PERF. 13828 - 14292

10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	40	1	375	3	N	-0-							8
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	37	1	4	2	N	-0-							8
							325	3											
12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	36	1	334	2	N	12	10	1	2	8			9
							15	5	13	9									
01	432	N	432	-0-	-0-	-0-	37	1	363	2	N	17	18	1	2	8			6
							13	5	19	9									
*02	336	N	336	-0-	-0-	-0-	30	1	267	2	N	14	14	1					6
							24	5	15	9									
*03	443	N	443	-0-	-0-	-0-	36	1	378	2	N	17	15	1	2	8			6
							10	5	19	9									

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	6324	X	5354	-0-	-970	-0-	521	1	4830	3	Y	3	3	8			7
							3	9									
11	5280	X	5115	-0-	-165	-0-	516	1	49	2	Y	8	8	8			7
							4541	3	9	9							
12	5425	X	5043	-0-	-382	-0-	472	1	4322	2	Y	46	50	1	1	8	21
							198	5	51	9							
01	5363	X	5027	-0-	-336	-0-	451	1	4405	2	Y	8	7	1	2	8	20
							162	5	9	9							
*02	4844	X	4510	-0-	-334	-0-	420	1	3726	2	Y	24	6	1			38
							338	5	26	9							
03	5363	X	4989	-0-	-374	-0-	424	1	4416	2	Y	30	6	1	1	8	61
							116	5	33	9							

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-					-0-
03	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
10	11338	X	11338	-0-	-0-	-0-	1099	1	10183	3	N	51	83	1	3	8	32
							56	9									
11	2396	X	2396	-0-	-0-	-0-	242	1	23	2	N	1	1	8			32
							2130	3	1	9							
12	1201	X	1201	-0-	-0-	-0-	112	1	1025	2	N	15	15	1	1	8	70
							47	5	17	9							
01	1711	X	1711	-0-	-0-	-0-	151	1	1476	2	N	27	56	1	1	8	40
							54	5	30	9							
*02	5542	X	5542	-0-	-0-	-0-	515	1	4573	2	N	35	22	1			53
							415	5	39	9							
*03	11522	X	11522	-0-	-0-	-0-	980	1	10218	2	N	52	22	1	1	8	82
							267	5	57	9							

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	21902	X	21902	-0-	-0-	-0-	2133	1	19765	3	N	4	4	8			89
							4	9									
11	20550	X	20550	-0-	-0-	-0-	2056	1	195	2	N	200	189	1	11	8	89
							18079	3	220	9							
12	19502	X	19502	-0-	-0-	-0-	1837	1	16824	2	N	64	62	1			54
							771	5	70	9							
01	18042	X	18042	-0-	-0-	-0-	1609	1	15703	2	N	137	171	1			20
							579	5	151	9							
*02	17035	X	17035	-0-	-0-	-0-	1585	1	14065	2	N	100					120
							1275	5	110	9							
*03	18421	X	18421	-0-	-0-	-0-	1566	1	16330	2	N	89	188	1			21
							427	5	98	9							

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	620	N	258	-0-	-362	-0-	25	1	233	3	N	-0-					8
11	330	N	284	-0-	-46	-0-	29	1	3	2	N	-0-					8
							252	3									
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	35	1	321	2	N	5	4	1	1	8	4
							15	5	6	9							
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	31	1	306	2	N	9	8	1	2	8	3
							11	5	10	9							
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	31	1	277	2	N	6	6	1			3
							25	5	7	9							
*03	505	N	505	-0-	-0-	-0-	42	1	443	2	N	7	6	1	1	8	3
							12	5	8	9							

BOREN GU WELL #: 4 RRCID -> 162841 COMPL. DATE 12/22/1996 TOTAL DEPTH 14872 PERF.14072 - 14608

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COATES "F" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163958 COMPL. DATE 04/28/1997 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13227 - 13696

10	580	N	580	-0-	-0-	-0-	56	1	524	3	N	-0-					38
11	420	N	243	-0-	-177	-0-	25	1	2	2	N	-0-					38
							216	3									
12	619	N	619	-0-	-0-	-0-	55	1	504	2	N	34	1	1			34
							23	5	37	9							
01	527	N	391	-0-	-136	-0-	35	1	341	2	N	2	2	1			34
							13	5	2	9							
*02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	52	1	459	2	N	2	2	1			34
							42	5	2	9							
*03	435	N	435	-0-	-0-	-0-	37	1	386	2	N	2	2	1			34
							10	5	2	9							

CASTILLO DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164146 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13871 - 13993

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

BOYT WELL #: 1 RRCID -> 165236 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 14710 PERF.13582 - 14400

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GU WELL #: 6 RRCID -> 167597 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 15755 PERF.12800 - 13650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	79	-0-	-231	-0-	8	1	71	3	N	-0-					75
11	120	N	114	-0-	-6	-0-	12	1	1	2	N	-0-					75
							101	3									
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	6	1	58	2	N	29	30	1	1	8	64
							3	5	32	9							
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	N	51	57	1	1	8	57
							6	5	56	9							
*02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	101	2	N	44	45	1			56
							9	5	48	9							
*03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	17	1	176	2	N	47	46	1	1	8	56
							5	5	52	9							

MACHAC GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170232 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 13650 PERF.11282 - 13258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	-0-					64
11	510	N	178	-0-	-332	-0-	18	1	2	2	N	-0-					64
							158	3									
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	40	1	371	2	N	22	40	1			42
							17	5	24	9							
01	651	N	497	-0-	-154	-0-	45	1	436	2	N	-0-					42
							16	5									
*02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	55	1	490	2	N	-0-					42
							44	5									
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	50	1	519	2	N	-0-					42
							14	5									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-

DUBE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170510 COMPL. DATE 04/30/2004 TOTAL DEPTH 16155 PERF.15229 - 15760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					16
11	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					16
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	2	1	1	8	2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	4	1	1	8	2
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	1			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	3	1	1	8	2

COASTAL FEE 75 WELL #: 1WD RRCID -> 170658 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5310 - 5550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARD GU WELL #: 1 RRCID -> 171550 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 15525 PERF.14644 - 15204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	252	-0-	-585	-0-	25	1	227	3	N	-0-					83
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 172321 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12272 - 13418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	343	1	3180	3	N	2	2	8			73
							2	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	374	1	36	2	N	5	5	8			73
							3292	3	6	9							
12	4247	X	3505	-0-	-742	-0-	324	1	2971	2	N	67	152	1	9	8	59
							136	5	74	9							
01	4247	X	3011	-0-	-1236	-0-	265	1	2586	2	N	59	6	1	11	8	101
							95	5	65	9							
*02	3836	X	2347	-0-	-1489	-0-	219	1	1945	2	N	6	4	1	2	8	101
							176	5	7	9							
03	3844	X	2409	-0-	-1435	-0-	199	1	2076	2	N	73	92	1	9	8	73
							54	5	80	9							

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
10	2855	N	2808	-0-	-47	-0-	273	1	2535	3	N	-0-					-0-
11	2856	N	2856	-0-	-0-	-0-	289	1	27	2	N	-0-					-0-
							2540	3									
12	2695	X	2695	-0-	-0-	-0-	255	1	2333	2	N	-0-					-0-
							107	5									
01	2707	X	2707	-0-	-0-	-0-	243	1	2376	2	N	-0-					-0-
							88	5									
*02	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	239	1	2125	2	N	-0-					-0-
							193	5									
*03	2711	X	2711	-0-	-0-	-0-	232	1	2416	2	N	-0-					-0-
							63	5									

COATES "E" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175977 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 14814 PERF.12075 - 14430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	758	-0-	-544	-0-	74	1	684	3	N	-0-					117
11	1170	N	912	-0-	-258	-0-	92	1	9	2	N	1	1	8			117
							810	3	1	9							
12	1426	N	696	-0-	-730	-0-	63	1	575	2	N	29	2	1	1	8	50
							26	5	32	9							
01	744	N	692	-0-	-52	-0-	62	1	602	2	N	5	4	1	1	8	50
							22	5	6	9							
*02	840	N	708	-0-	-132	-0-	66	1	586	2	N	3	3	1			50
							53	5	3	9							
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	89	1	925	2	N	4	3	1	1	8	50
							24	5	4	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 178104 COMPL. DATE 08/28/1999 TOTAL DEPTH 13310 PERF.12676 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COASTAL FEE 75 WELL #: 2D RRCID -> 180799 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5372 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG, LO.) //CONT.// 46091 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES "F" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 190274 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 13913 PERF.13397 - 13691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MACHAC GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172924 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15750 PERF.11256 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	X	2	-0-	-587	-0-	2	3			N	-0-					20
11	570	X	20	-0-	-550	-0-	2	1	18	3	N	-0-					20
12	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					10
01	104	X	104	-0-	-0-	-0-	9	1	92	2	N	-0-					10
							3	5									
*02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					10
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					10
							1	5									

FRANK MACHAC GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173345 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 13590 PERF.10034 - 10662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 3 RRCID -> 174002 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 12906 PERF.11050 - 11611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1484	-0-	-35	-0-	144	1	1339	3	N	1	1	8			10
							1	9									
11	1470	N	1405	-0-	-65	-0-	142	1	13	2	N	3	3	8			10
							1247	3	3	9							
12	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	136	1	1243	2	N	9	8	1	1	8	29
							57	5	10	9							
01	1488	N	1433	-0-	-55	-0-	127	1	1243	2	N	15	16	1	1	8	27
							46	5	17	9							
*02	1316	N	1302	-0-	-14	-0-	121	1	1071	2	N	12	12	1			27
							97	5	13	9							
*03	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	121	1	1258	2	N	13	13	1	1	8	26
							33	5	14	9							

CASTILLO DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 174563 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 13310 PERF.10437 - 12951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	14	1	122	2	N	-0-					-0-
							11	5									
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG T) //CONT.// 46091 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CASTILLO-FLORES GU WELL #: 4 RRCID -> 176108 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9977 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 178386 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 12812 PERF.10072 - 10147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					50
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

CASTILLO-FLORES GU WELL #: 6 RRCID -> 178986 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8547 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, NE. (VICKSBURG U) 46091 553 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOREN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163598 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 13575 PERF.12865 - 13376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG S) 46094 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 165984 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11214 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2803	-0-	-328	-0-	267	1	2471	3	N	59	59	8			84
							65	9									
11	3030	X	2829	-0-	-201	-0-	271	1	26	2	N	137	137	8			84
							2381	3	151	9							
12	3038	X	2744	-0-	-294	-0-	259	1	2368	2	N	8					38
							108	5	9	9							
01	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	226	1	2205	2	N	20					58
							81	5	22	9							
*02	2632	X	2269	-0-	-363	-0-	211	1	1875	2	N	12					70
							170	5	13	9							
03	2914	X	2531	-0-	-383	-0-	215	1	2244	2	N	12					82
							59	5	13	9							

SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 194398 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11474 - 11546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENNZOIL FEE WELL #: 1V RRCID -> 106486 COMPL. DATE 05/20/1983 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12018 - 12389

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	344	1	3192	3	N	167	192	1	17	8	21
							184	9									
11	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	357	1	34	2	N	40	40	8			21
							3141	3	44	9							
12	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	325	1	2973	2	N	146	2	1	3	8	143
							136	5	161	9							
01	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	311	1	3037	2	N	15	4	1	3	8	151
							112	5	17	9							
*02	3107	X	3107	-0-	-0-	-0-	290	1	2570	2	N	13	3	1	8	8	153
							233	5	14	9							
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	290	1	3025	2	N	11	3	1	6	8	155
							79	5	12	9							

SALINAS, M. WELL #: 3 RRCID -> 151400 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 12510 PERF.11618 - 12314

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	9	X	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	N	-0-					27
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

COASTAL-FEE WELL #: 1 RRCID -> 162138 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 14164 PERF.11668 - 12610

10	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	289	1	2677	3	N	366	195	1	61	8	180
							403	9									
11	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	291	1	28	2	N	331	189	1	142	8	180
							2559	3	364	9							
12	2821	X	1584	-0-	-1237	-0-	126	1	1150	2	N	232	210	1	7	8	269
							53	5	255	9							
01	2821	X	1300	-0-	-1521	-0-	102	1	998	2	N	148	217	1	9	8	191
							37	5	163	9							
*02	2548	X	489	-0-	-2059	-0-	24	1	214	2	N	211	19	1	21	8	362
							19	5	232	9							
03	2821	X	360	-0-	-2461	-0-	15	1	151	2	N	173	210	1	16	8	309
							4	5	190	9							

SALINAS, M. WELL #: 5 RRCID -> 164134 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11566 - 12356

10	7502	X	6785	-0-	-717	-0-	642	1	5947	3	N	178	193	1			41
							196	9									
11	7260	X	6371	-0-	-889	-0-	644	1	61	2	N	-0-					41
							5666	3									
12	7006	X	6261	-0-	-745	-0-	566	1	5183	2	N	250	7	1	2	8	384
							237	5	275	9							
01	6789	X	6182	-0-	-607	-0-	551	1	5379	2	N	49	208	1	3	8	222
							198	5	54	9							
*02	6132	X	5430	-0-	-702	-0-	500	1	4439	2	N	81	10	1	7	8	286
							402	5	89	9							
03	6789	X	5816	-0-	-973	-0-	492	1	5129	2	N	55	10	1	5	8	326
							134	5	61	9							

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

SALINAS, M. WELL #: 6 RRCID -> 164505 COMPL. DATE 07/01/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11762 - 12440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	42	7			-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-

SALINAS, M. WELL #: 7 RRCID -> 165255 COMPL. DATE 07/31/1997 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11696 - 12230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2083	N	2083	-0-	-0-	-0-	203	1	1880	3	N	-0-					54
11	2040	N	1950	-0-	-90	-0-	197	1	19	2	N	-0-					54
							1734	3									
12	1984	N	-0-	-0-	-1984	-0-					N	16	2	1	1	8	70
01	2077	N	-0-	-0-	-2077	-0-					N	4	3	1	1	8	70
*02	1820	N	-0-	-0-	-1820	-0-					N	7	3	1	3	8	71
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	3	1	2	8	71

SALINAS, M. WELL #: 8 RRCID -> 165364 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11599 - 12361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9138	-0-	-596	-0-	890	1	8246	3	N	2					101
							2	9									
11	9420	X	8887	-0-	-533	-0-	899	1	85	2	N	-0-					101
							7903	3									
12	9734	X	8479	-0-	-1255	-0-	800	1	7331	2	N	11	7	1	4	8	87
							336	5	12	9							
01	9362	X	8323	-0-	-1039	-0-	747	1	7290	2	N	15	12	1	5	8	85
							269	5	17	9							
*02	8288	X	7607	-0-	-681	-0-	706	1	6268	2	N	59	10	1	11	8	123
							568	5	65	9							
03	9176	X	8352	-0-	-824	-0-	696	1	7254	2	N	193	203	1	8	8	105
							190	5	212	9							

SALINAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 167601 COMPL. DATE 01/18/1998 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11805 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS M. WELL #: 10 RRCID -> 170223 COMPL. DATE 06/12/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11754 - 12246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	1			1

JEFFRESS, S.E. (VICKSBURG T) //CONT.// 46094 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SALINAS, M. WELL #: 9 RRCID -> 170405 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12142 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	565	1	5241	3	N	168	189	1			18
							185	9									
11	3000	N	4954	-0-	1954	1954	501	1	48	2	N	-0-					18
							4405	3									
12	3546	X	1592	-0-	-1954	-0-	143	1	1308	2	N	74	1	1	1	8	174
							60	5	81	9							
01	2573	X	1420	-0-	-1153	-0-	124	1	1208	2	N	39	184	1	1	8	28
							45	5	43	9							
*02	2324	X	696	-0-	-1628	-0-	59	1	527	2	N	56	2	1	2	8	80
							48	5	62	9							
03	2573	X	876	-0-	-1697	-0-	70	1	732	2	N	50	2	1	1	8	127
							19	5	55	9							

SALINAS, M. WELL #: 11 RRCID -> 170930 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 15200 PERF.12000 - 13390

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67

COATES "A" WELL #: 17 RRCID -> 174060 COMPL. DATE 06/13/1999 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11760 - 12614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	250	1	2313	3	N	1	1	8			21
							1	9									
11	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	265	1	25	2	N	-0-					21
							2331	3									
12	2335	X	2335	-0-	-0-	-0-	218	1	1997	2	N	26	1	1	3	8	44
							91	5	29	9							
01	1984	X	1577	-0-	-407	-0-	141	1	1373	2	N	11	2	1	4	8	49
							51	5	12	9							
*02	1792	X	1562	-0-	-230	-0-	140	1	1238	2	N	65	2	1	9	8	103
							112	5	72	9							
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	129	1	1342	2	N	9	2	1	7	8	103
							35	5	10	9							

COASTAL FEE WELL #: 3 RRCID -> 175580 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 12856 PERF.11724 - 12626

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			34
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	4	1	5	8	6
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12	7	1	7	8	4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	28	6	1	16	8	10
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	17	6	1	12	8	9

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 5 RRCID -> 174151 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9651 - 10032

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG T) //CONT.// 46097 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 6 RRCID -> 277294 COMPL. DATE 08/15/2015 TOTAL DEPTH 12360 PERF.10339 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	2	1	6	8	4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	9	2	1	8	8	3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	1	1	2	8	4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	3	1	6	8	3

JEFFRESS, W. (VICKSBURG U) 46097 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 4 RRCID -> 167297 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10514 - 10973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1467	-0-	-114	-0-	143	1	1323	3	N	1	1	8			18
							1	9									
11	1500	X	1329	-0-	-171	-0-	134	1	13	2	N	-0-					18
							1182	3									
12	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	68	1	1404	2	N	118	5	1	6	8	112
							3	5	130	9							
01	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	57	1	1339	2	N	62	7	1	8	8	159
							26	5	68	9							
02	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	44	1	1242	2	N	41	174	1	2	8	24
							11	5	45	9							
*03	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	137	1	1386	2	N	28	9	1	6	8	37
							31	9									

YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 174144 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10714 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	2894	-0-	-3988	-0-	282	1	2612	3	N	-0-					112
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	883	1	84	2	N	193	192	1	1	8	112
							7766	3	212	9							
12	9557	X	9557	-0-	-0-	-0-	435	1	9020	2	N	77	162	1	1	8	14
							17	5	85	9							
01	9817	X	9817	-0-	-0-	-0-	386	1	9099	2	N	139	6	1	2	8	145
							179	5	153	9							
02	8467	X	8467	-0-	-0-	-0-	288	1	8066	2	N	40	166	1			19
							69	5	44	9							
*03	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	830	1	8378	2	N	47	7	1	2	8	57
							52	9									

YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184399 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L&CC WELL #: 3 RRCID -> 122709 COMPL. DATE 08/11/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11005 - 11374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG V) //CONT.// 46097 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	531	1	4924	3	N	4	1	8			130
							4	9									
11	5614	X	5614	-0-	-0-	-0-	568	1	54	2	N	-0-					130
							4992	3									
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	320	1	6647	2	N	213	211	1	15	8	220
							13	5	234	9							
01	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	280	1	6597	2	N	188	217	1	19	8	172
							130	5	207	9							
02	7081	X	7081	-0-	-0-	-0-	238	1	6664	2	N	111	197	1	4	8	82
							57	5	122	9							
*03	7409	X	7409	-0-	-0-	-0-	654	1	6606	2	N	135	32	1	15	8	170
							149	9									

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JEFFRESS, W. (VICKSBURG W) 46097 601 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YTURRIA, H. L & CC WELL #: 9 RRCID -> 184397 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10760 - 12372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	174	3	N	71					151
							78	9									
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	61	1	6	2	N	189	189	1			151
							535	3	208	9							
12	527	N	506	-0-	-21	-0-	23	1	482	2	N	-0-					27
							1	5									
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	12	1	276	2	N	-0-					27
							5	5									
02	616	N	372	-0-	-244	-0-	13	1	356	2	N	-0-					27
							3	5									
*03	346	N	346	-0-	-0-	-0-	31	1	315	2	N	-0-					27

JENNINGS 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 421 RRCID -> 155690 COMPL. DATE 08/21/1995 TOTAL DEPTH 1335 PERF. 1232 - 1236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 423 RRCID -> 161849 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 1300 PERF. 1088 - 1118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 439 RRCID -> 161850 COMPL. DATE 11/20/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 965 - 982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 442 RRCID -> 162086 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 1100 PERF. 974 - 992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 440 RRCID -> 162111 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 1090 PERF. 955 - 976

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, J. D. WELL #: 438 RRCID -> 166640 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 1040 PERF. 950 - 962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS, J. D. WELL #: 437 RRCID -> 166641 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1200 PERF. 1096 - 1110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS //CONT.// 46194 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 424 RRCID -> 166643 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 1250 PERF. 1050 - 1068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (LOBO) 46194 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 56 RRCID -> 129448 COMPL. DATE 11/17/1988 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 13174 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	N	32	-0-	-681	-0-	3	1	29	2	N	-0-					-0-
11	420	N	74	-0-	-346	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	29	1	486	2	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	62	1	598	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 37 RRCID -> 078879 COMPL. DATE 10/02/1978 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7154 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 34 RRCID -> 086372 COMPL. DATE 02/03/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7629 - 7636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6442	X	6442	-0-	-0-	-0-	580	1	5862	2	N	-0-					-0-
11	7410	X	5427	-0-	-1983	-0-	392	1	5035	2	N	-0-					-0-
12	7657	X	5422	-0-	-2235	-0-	308	1	5114	2	N	-0-					-0-
01	7657	X	6029	-0-	-1628	-0-	318	1	5711	2	N	-0-					-0-
02	6904	X	6904	-0-	-0-	-0-	647	1	6257	2	N	-0-					-0-
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 38 RRCID -> 120033 COMPL. DATE 02/06/1986 TOTAL DEPTH 9257 PERF. 7558 - 7583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 35 D RRCID -> 128722 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7142 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	653	1	6604	2	N	-0-					-0-
11	6165	X	6165	-0-	-0-	-0-	445	1	5720	2	N	-0-					-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	368	1	6123	2	N	-0-					-0-
01	4557	X	3367	-0-	-1190	-0-	178	1	3189	2	N	-0-					-0-
02	4116	X	1291	-0-	-2825	-0-	121	1	1170	2	N	-0-					-0-
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 61 RRCID -> 138477 COMPL. DATE 04/02/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 8190 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 39D RRCID -> 163528 COMPL. DATE 05/30/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7305 - 7315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 35F RRCID -> 163529 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 7302 - 7312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS WELL #: 39F RRCID -> 163865 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 7526 - 7543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 67D RRCID -> 166774 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7838 - 7842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 68 RRCID -> 170579 COMPL. DATE 12/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7196 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	X	657	-0-	-366	-0-	59	1	598	2	N	-0-					-0-
11	990	X	606	-0-	-384	-0-	44	1	562	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	625	-0-	-398	-0-	35	1	590	2	N	-0-					-0-
01	828	X	828	-0-	-0-	-0-	44	1	784	2	N	-0-					-0-
02	813	X	813	-0-	-0-	-0-	76	1	737	2	N	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 59 RRCID -> 171666 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7502 - 7508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 60 RRCID -> 171668 COMPL. DATE 12/12/1998 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7864 - 7888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 72 RRCID -> 181660 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7214 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	33	1	338	2	N	-0-					-0-
11	630	N	348	-0-	-282	-0-	25	1	323	2	N	-0-					-0-
12	527	N	319	-0-	-208	-0-	18	1	301	2	N	-0-					-0-
01	372	N	334	-0-	-38	-0-	18	1	316	2	N	-0-					-0-
02	336	N	324	-0-	-12	-0-	30	1	294	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 46194 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 71 RRCID -> 184848 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF. 7256 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	4	-0-	-151	-0-	4	2			N	-0-					-0-
11	150	X	46	-0-	-104	-0-	3	1	43	2	N	-0-					-0-
12	93	X	6	-0-	-87	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93	X	18	-0-	-75	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
02	84	X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 76 RRCID -> 214197 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13117 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 89 RRCID -> 227019 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 11644 PERF.10750 - 10764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	2280	2			Y	-0-					-0-
11	1950	N	706	-0-	-1244	-0-	706	2			Y	-0-					-0-
12	2294	N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-					-0-
01	2416	N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			Y	-0-					-0-
02	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			Y	-0-					-0-
*03	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	2537	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA, M.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225319 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 8871 PERF. 8456 - 8476

10	3565	X	1387	-0-	-2178	-0-	1387	2			N	-0-					-0-
11	3450	X	2558	-0-	-892	-0-	2558	2			N	-0-					-0-
12	1649	X	1649	-0-	-0-	-0-	1649	2			N	-0-					-0-
01	1395	X	1342	-0-	-53	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
02	2380	X	132	-0-	-2248	-0-	132	2			N	-0-					-0-
03	2635	X	-0-	-0-	-2635	-0-					N	-0-					-0-

LEO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261376 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8305 - 8350

10	1829	X	1676	-0-	-153	-0-	1676	2			N	-0-					-0-
11	1710	X	1604	-0-	-106	-0-	1604	2			N	-0-					-0-
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1770	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1603	-0-	-71	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
02	1546	X	1546	-0-	-0-	-0-	1546	2			N	-0-					-0-
03	1767	X	1661	-0-	-106	-0-	1661	2			N	-0-					-0-

DE LOS SANTOS WELL #: 1 RRCID -> 261717 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 14700 PERF.10194 - 10205

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 20 RRCID -> 041065 COMPL. DATE 12/23/1966 TOTAL DEPTH 3365 PERF. N/A

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS, J.D. WELL #: 164 RRCID -> 217467 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 3005 PERF. 2104 - 2134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	34	1			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378
JENNINGS WELL #: 42 RRCID -> 085336 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 2313 PERF. 1262 - 1268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JENNINGS WELL #: 44 RRCID -> 087826 COMPL. DATE 04/22/1980 TOTAL DEPTH 2111 PERF. 1349 - 1354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 57 RRCID -> 137261 COMPL. DATE 10/28/1990 TOTAL DEPTH 2310 PERF. 1557 - 1563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (ROSENBERG 1200) //CONT.// 46202 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
JENNINGS, J. D. WELL #: 490 RRCID -> 248550 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 4864 PERF. 2213 - 3951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. 950522
CUELLAR, F. WELL #: 17 RRCID -> 090162 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 3038 PERF. 1263 - 1276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1370) //CONT.// 46202 515 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS, W. (1970) //CONT.// 46202 518 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ZAPATA OIL PARTNERS, L.L.C. //CONT.// 950522
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 1 RRCID -> 197941 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.10847 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	271	1	3493	3	Y	-0-					-0-
11	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	302	1	3777	3	Y	-0-					-0-
12	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	309	1	3532	3	Y	-0-					-0-
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	306	1	3108	3	Y	-0-					-0-
02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	280	1	2905	3	Y	-0-					-0-
*03	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	391	1	3814	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 2 RRCID -> 199681 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10868 - 12662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	253	1	3050	3	Y	-0-					-0-
11	3060	X	2570	-0-	-490	-0-	203	1	2367	3	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2968	-0-	-8	-0-	257	1	2711	3	Y	-0-					-0-
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	303	1	2801	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2641	-0-	-299	-0-	252	1	2389	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	2559	-0-	-696	-0-	259	1	2300	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 3 RRCID -> 203831 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10898 - 12555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2563	N	2563	-0-	-0-	-0-	185	1	2378	3	Y	-0-					-0-
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	179	1	2235	3	Y	-0-					-0-
12	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	221	1	2522	3	Y	-0-					-0-
01	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	216	1	2195	3	Y	-0-					-0-
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	210	1	2177	3	Y	-0-					-0-
*03	2572	N	2572	-0-	-0-	-0-	239	1	2333	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 4 RRCID -> 204242 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 12860 PERF.10893 - 11953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1746	-0-	-145	-0-	134	1	1612	3	Y	-0-					-0-
11	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	145	1	1692	3	Y	-0-					-0-
12	2092	N	2092	-0-	-0-	-0-	181	1	1911	3	Y	-0-					-0-
01	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	168	1	1551	3	Y	-0-					-0-
02	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	178	1	1687	3	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1747	-0-	-144	-0-	177	1	1570	3	Y	-0-					-0-

BENAVIDES, B. R. WELL #: 5 RRCID -> 204429 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 13025 PERF.11248 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	132	1	1693	3	Y	-0-					-0-
11	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	136	1	1704	3	Y	-0-					-0-
12	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	148	1	1697	3	Y	-0-					-0-
01	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	146	1	1485	3	Y	-0-					-0-
02	1708	N	1428	-0-	-280	-0-	126	1	1302	3	Y	-0-					-0-
03	1860	N	1659	-0-	-201	-0-	154	1	1505	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
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	132	1	1463	3	N	-0-					-0-
11	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	124	1	1387	3	N	-0-					-0-
12	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	121	1	1327	3	N	-0-					-0-
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	85	1	929	3	N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	91	1	1033	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	105	1	1134	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
10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	90	1	1164	3	Y	-0-					-0-
11	977	N	977	-0-	-0-	-0-	72	1	905	3	Y	-0-					-0-
12	666	N	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	55	1	562	3	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	71	1	739	3	Y	-0-					-0-
*03	692	N	692	-0-	-0-	-0-	64	1	628	3	Y	-0-					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 7 RRCID -> 211258 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 12285 PERF. 8671 - 11954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	66	1	845	3	Y	-0-					-0-
11	812	N	812	-0-	-0-	-0-	60	1	752	3	Y	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	71	1	814	3	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	68	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	694	-0-	-62	-0-	61	1	633	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	773	-0-	-126	-0-	72	1	701	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
10	1519	N	1292	-0-	-227	-0-	99	1	1193	3	Y	-0-					-0-
11	1620	N	1082	-0-	-538	-0-	86	1	996	3	Y	-0-					-0-
12	900	N	900	-0-	-0-	-0-	78	1	822	3	Y	-0-					-0-
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	109	1	1010	3	Y	-0-					-0-
02	1008	N	775	-0-	-233	-0-	74	1	701	3	Y	-0-					-0-
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	116	1	1031	3	Y	-0-					-0-

EL REFUGIO "AD" WELL #: 4 RRCID -> 218775 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11340 - 12812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	298	1	3308	3	N	-0-					-0-
11	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	296	1	3316	3	N	-0-					-0-
12	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	279	1	3069	3	N	-0-					-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	262	1	2860	3	N	-0-					-0-
02	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	237	1	2681	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	289	1	3117	3	N	-0-					-0-

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
10	1519	N	705	-0-	-814	-0-	51	1	479	2	N	-0-					-0-
							175	3									
11	1350	N	839	-0-	-511	-0-	57	1	578	2	N	-0-					-0-
							204	3									
12	1209	N	907	-0-	-302	-0-	62	1	621	2	N	-0-					-0-
							224	3									
01	983	N	983	-0-	-0-	-0-	62	1	681	2	N	-0-					-0-
							240	3									
02	918	N	918	-0-	-0-	-0-	54	1	645	2	N	-0-					-0-
							219	3									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 1 RRCID -> 145358 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 12788 PERF.10776 - 11675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3902	X	3902	-0-	-0-	-0-	158	1	3744	2	N	-0-					-0-
11	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	151	1	3470	2	N	-0-					-0-
12	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	170	1	3678	2	N	-0-					-0-
01	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	161	1	3688	2	N	-0-					-0-
02	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	112	1	3235	2	N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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 #: 1 RRCID -> 165242 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9316 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	139	1	2215	2	Y	-0-	6	1			26
11	2310	N	2089	-0-	-221	-0-	121	1	1968	2	Y	-0-					26
12	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	123	1	1913	2	Y	-0-					26
01	2356	N	2088	-0-	-268	-0-	129	1	1959	2	Y	-0-	9	1			17
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	129	1	1957	2	Y	2					19
							2	9									
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					19

JENNINGS RANCH C WELL #: 2 RRCID -> 169075 COMPL. DATE 04/02/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11504 - 12758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	269	1	4275	2	Y	1	3	1			5
							1	9									
11	4401	X	4401	-0-	-0-	-0-	256	1	4145	2	Y	-0-					5
12	5422	X	5422	-0-	-0-	-0-	328	1	5094	2	Y	-0-					5
01	6261	X	6261	-0-	-0-	-0-	386	1	5875	2	Y	-0-	5	1			-0-
02	6462	X	6462	-0-	-0-	-0-	399	1	6062	2	Y	1					1
							1	9									
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 3 RRCID -> 169480 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 13039 PERF.10003 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3953	X	3953	-0-	-0-	-0-	234	1	3718	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	3840	X	3703	-0-	-137	-0-	215	1	3488	2	Y	-0-					4
12	3968	X	3788	-0-	-180	-0-	229	1	3559	2	Y	-0-					4
01	3968	X	3913	-0-	-55	-0-	241	1	3672	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3584	X	3421	-0-	-163	-0-	211	1	3208	2	Y	2					2
							2	9									
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	45	1	720	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
11	720	N	685	-0-	-35	-0-	40	1	645	2	Y	-0-					7
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					7
01	775	N	690	-0-	-85	-0-	43	1	647	2	Y	-0-	5	1			2
02	644	N	604	-0-	-40	-0-	37	1	566	2	Y	1					3
							1	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	28	1	442	2	Y	3	2	1			9
							3	9									
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					9
12	403	N	126	-0-	-277	-0-	8	1	118	2	Y	-0-					9
01	403	N	73	-0-	-330	-0-	5	1	68	2	Y	-0-	5	1			4
02	168	N	27	-0-	-141	-0-	2	1	24	2	Y	1					5
							1	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					5

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3596	X	3163	-0-	-433	-0-	187	1	2975	2	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	273	1	4423	2	Y	-0-					4
12	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	254	1	3944	2	Y	-0-					4
01	4158	X	4158	-0-	-0-	-0-	257	1	3901	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	235	1	3563	2	Y	2					2
							2	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					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
10	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	96	1	1532	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
11	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	114	1	1851	2	Y	-0-					6
12	1364	N	1198	-0-	-166	-0-	72	1	1126	2	Y	-0-					6
01	1364	N	999	-0-	-365	-0-	62	1	937	2	Y	-0-	4	1			2
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	78	1	1187	2	Y	2					4
							2	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	187	1	2972	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	3391	X	3391	-0-	-0-	-0-	197	1	3194	2	Y	-0-					3
12	3379	X	3146	-0-	-233	-0-	190	1	2956	2	Y	-0-					3
01	3379	X	3268	-0-	-111	-0-	202	1	3066	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	3164	X	2936	-0-	-228	-0-	181	1	2753	2	Y	2					2
							2	9									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	155	N	50	-0-	-105	-0-	3	1	47	2	Y	-0-					4
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	9	1	122	2	Y	-0-					4
12	279	N	39	-0-	-240	-0-	3	1	36	2	Y	-0-					4
01	62	N	27	-0-	-35	-0-	2	1	24	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	6	1	84	2	Y	-0-					3
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2976	X	2623	-0-	-353	-0-	155	1	2466	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	3150	X	2630	-0-	-520	-0-	153	1	2477	2	Y	-0-					5
12	3255	X	2635	-0-	-620	-0-	159	1	2476	2	Y	-0-					5
01	3255	X	2420	-0-	-835	-0-	149	1	2271	2	Y	-0-	4	1			1
02	2548	X	1919	-0-	-629	-0-	118	1	1799	2	Y	2					3
							2	9									
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	722	N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-					4
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	42	1	577	2	Y	-0-					4
12	723	N	723	-0-	-0-	-0-	50	1	673	2	Y	-0-					4
01	682	N	598	-0-	-84	-0-	39	1	558	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
02	613	N	613	-0-	-0-	-0-	42	1	571	2	Y	-0-					2
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 11 RRCID -> 176914 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9633 - 12550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7259	X	7259	-0-	-0-	-0-	429	1	6828	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	7050	X	6162	-0-	-888	-0-	358	1	5804	2	Y	-0-					3
12	7285	X	6110	-0-	-1175	-0-	369	1	5741	2	Y	-0-					3
01	7285	X	5006	-0-	-2279	-0-	309	1	4697	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	6552	X	4143	-0-	-2409	-0-	256	1	3886	2	Y	1					1
							1	9									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 9 RRCID -> 176926 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11366 - 11705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	Y	2	2	1			7
							2	9									
11	330	N	283	-0-	-47	-0-	16	1	267	2	Y	-0-					7
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	26	1	403	2	Y	-0-					7
01	434	N	335	-0-	-99	-0-	21	1	314	2	Y	-0-	4	1			3
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	17	1	264	2	Y	1					4
							1	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 12 RRCID -> 177247 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11497 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	63	1	1003	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	59	1	964	2	Y	-0-					5
12	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	81	1	1262	2	Y	-0-					5
01	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	81	1	1231	2	Y	-0-	4	1			1
02	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	74	1	1118	2	Y	2					3
							2	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH D WELL #: 3 RRCID -> 177719 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11861 - 12352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	171	1	2464	2	Y	-0-					-0-
11	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	195	1	2685	2	Y	-0-					-0-
12	3179	X	3179	-0-	-0-	-0-	222	1	2957	2	Y	-0-					-0-
01	2949	N	2949	-0-	-0-	-0-	192	1	2757	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3165	-0-	365	365	218	1	2947	2	Y	-0-					-0-
03	2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 15 RRCID -> 178594 COMPL. DATE 07/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9860 - 12220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	108	1	1725	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
11	1350	N	1290	-0-	-60	-0-	75	1	1215	2	Y	-0-					6
12	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	119	1	1854	2	Y	-0-					6
01	2195	N	2195	-0-	-0-	-0-	135	1	2060	2	Y	-0-	4	1			2
02	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	95	1	1440	2	Y	1					3
							1	9									
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 19 RRCID -> 180142 COMPL. DATE 08/29/2000 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11542 - 12431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	394	-0-	-443	-0-	23	1	369	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1170	N	329	-0-	-841	-0-	19	1	310	2	Y	-0-					4
12	651	N	296	-0-	-355	-0-	18	1	278	2	Y	-0-					4
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	27	1	412	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	308	N	222	-0-	-86	-0-	14	1	207	2	Y	1					1
							1	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	10447	X	8289	-0-	-2158	-0-	490	1	7797	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
11	10710	X	6028	-0-	-4682	-0-	350	1	5678	2	Y	-0-					6
12	11067	X	5059	-0-	-6008	-0-	306	1	4753	2	Y	-0-					6
01	11067	X	4740	-0-	-6327	-0-	292	1	4448	2	Y	-0-	4	1			2
02	7476	X	4530	-0-	-2946	-0-	280	1	4248	2	Y	2					4
							2	9									
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 13 RRCID -> 180460 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11916 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	231	1	3675	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	228	1	3702	2	Y	-0-					2
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	224	1	3483	2	Y	-0-					2
01	4033	X	4033	-0-	-0-	-0-	249	1	3784	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	216	1	3273	2	Y	1					1
							1	9									
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 22 RRCID -> 180788 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9988 - 11820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	88	1	1399	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1620	N	1409	-0-	-211	-0-	82	1	1327	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1617	-0-	-336	-0-	98	1	1519	2	Y	-0-					3
01	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	98	1	1494	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1316	N	1202	-0-	-114	-0-	74	1	1126	2	Y	2					2
							2	9									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 24 RRCID -> 181217 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 12757 PERF. 9064 - 12536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2981	-0-	-336	-0-	176	1	2803	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	3300	X	2886	-0-	-414	-0-	168	1	2718	2	Y	-0-					1
12	3410	X	3309	-0-	-101	-0-	200	1	3109	2	Y	-0-					1
01	3410	X	2347	-0-	-1063	-0-	145	1	2202	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	3080	X	2236	-0-	-844	-0-	138	1	2096	2	Y	2					2
							2	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 6 RRCID -> 181688 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11733 - 11808

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	496	N	344	-0-	-152	-0-	20	1	322	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	22	1	356	2	Y	-0-					3
12	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					3
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	29	1	435	2	Y	-0-					3
*02	364	N	223	-0-	-141	-0-	14	1	208	2	Y	1					4
							1	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH C WELL #: 27 RRCID -> 182843 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 12796 PERF. 9953 - 12225

10	2170	N	1748	-0-	-422	-0-	103	1	1643	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	2160	N	1617	-0-	-543	-0-	94	1	1523	2	Y	-0-					5
12	2108	N	1615	-0-	-493	-0-	98	1	1517	2	Y	-0-					5
01	1736	N	1595	-0-	-141	-0-	98	1	1497	2	Y	-0-	4	1			1
02	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	103	1	1566	2	Y	1					2
							1	9									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 5 RRCID -> 185549 COMPL. DATE 10/06/2001 TOTAL DEPTH 12951 PERF.10406 - 12598

10	6727	X	6177	-0-	-550	-0-	400	1	5777	2	Y	-0-					-0-
11	6510	X	5540	-0-	-970	-0-	376	1	5164	2	Y	-0-					-0-
12	6727	X	5559	-0-	-1168	-0-	388	1	5171	2	Y	-0-					-0-
01	6727	X	5791	-0-	-936	-0-	377	1	5414	2	Y	-0-					-0-
02	5572	X	5110	-0-	-462	-0-	352	1	4758	2	Y	-0-					-0-
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	87	1	1380	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	63	1	1018	2	Y	-0-					2
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	90	1	1396	2	Y	-0-					2
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	37	1	570	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	72	1	1088	2	Y	1					1
							1	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2325	N	2224	-0-	-101	-0-	131	1	2090	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	2460	N	2322	-0-	-138	-0-	135	1	2187	2	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2341	-0-	-46	-0-	142	1	2199	2	Y	-0-					-0-
01	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	145	1	2205	2	Y	-0-					-0-
02	2156	N	1902	-0-	-254	-0-	117	1	1783	2	Y	2					2
							2	9									
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	1			6
							2	9									
11	21	N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					6
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					6
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	22	1	331	2	Y	-0-	4	1			2
02	52	N	52	-0-	-0-	-0-	3	1	48	2	Y	1					3
							1	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	23	1	367	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	570	N	382	-0-	-188	-0-	22	1	360	2	Y	-0-					4
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	23	1	364	2	Y	-0-					4
01	403	N	396	-0-	-7	-0-	24	1	372	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	364	N	356	-0-	-8	-0-	22	1	333	2	Y	1					1
							1	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	155	N	79	-0-	-76	-0-	9	1	70	2	Y	-0-					-0-
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	32	1	285	2	Y	-0-					-0-
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	63	1	585	2	Y	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	10	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	147	-0-	-161	-0-	15	1	132	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	17	1	266	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	16	1	265	2	Y	-0-					5
12	341	N	324	-0-	-17	-0-	20	1	304	2	Y	-0-					5
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	19	1	287	2	Y	-0-	4	1			1
02	252	N	185	-0-	-67	-0-	11	1	172	2	Y	2					3
							2	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	5301	X	4320	-0-	-981	-0-	255	1	4063	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	5220	X	2757	-0-	-2463	-0-	160	1	2597	2	Y	-0-					3
12	5864	X	5864	-0-	-0-	-0-	355	1	5509	2	Y	-0-					3
01	6987	X	6987	-0-	-0-	-0-	431	1	6556	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	373	1	5665	2	Y	1					1
							1	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH A WELL #: 1 RRCID -> 187647 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12824 PERF. 9561 - 12401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2275	N	2275	-0-	-0-	-0-	266	1	2009	2	Y	-0-					-0-
11	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	225	1	2014	2	Y	-0-					-0-
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	225	1	2104	2	Y	-0-					-0-
01	2334	N	2334	-0-	-0-	-0-	233	1	2101	2	Y	-0-					-0-
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	212	1	1891	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 5 RRCID -> 188120 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 12525 PERF.11300 - 12280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	511	1	3853	2	Y	-0-					-0-
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	431	1	3864	2	Y	-0-					-0-
12	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	413	1	3860	2	Y	-0-					-0-
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	427	1	3847	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	3274	-0-	-506	-0-	330	1	2944	2	Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1581	N	815	-0-	-766	-0-	73	1	742	2	N	-0-					-0-
11	900	N	664	-0-	-236	-0-	48	1	616	2	N	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	51	1	841	2	N	-0-					-0-
01	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	112	1	2004	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2832	-0-	32	32	265	1	2567	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 26 RRCID -> 188239 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11726 - 12500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	50	1	789	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	44	1	720	2	Y	-0-					4
12	682	N	648	-0-	-34	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					4
01	837	N	791	-0-	-46	-0-	49	1	742	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	700	N	516	-0-	-184	-0-	32	1	482	2	Y	2					2
							2	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	2837	N	2837	-0-	-0-	-0-	184	1	2653	2	Y	-0-					-0-
11	2700	X	2437	-0-	-263	-0-	165	1	2272	2	Y	-0-					-0-
12	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	199	1	2660	2	Y	-0-					-0-
01	2790	X	2651	-0-	-139	-0-	173	1	2478	2	Y	-0-					-0-
02	2520	X	2432	-0-	-88	-0-	168	1	2264	2	Y	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	111	1	1769	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	1800	N	1783	-0-	-17	-0-	104	1	1679	2	Y	-0-					1
12	1860	N	1674	-0-	-186	-0-	101	1	1573	2	Y	-0-					1
01	1860	N	1672	-0-	-188	-0-	103	1	1569	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	1652	N	1422	-0-	-230	-0-	88	1	1332	2	Y	2					2
							2	9									
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	1					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 13 RRCID -> 189857 COMPL. DATE 03/25/2014 TOTAL DEPTH 12794 PERF. 9886 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	512	-0-	-77	-0-	60	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	63	1	562	2	Y	-0-					-0-
12	639	N	639	-0-	-0-	-0-	62	1	577	2	Y	-0-					-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	76	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	526	-0-	-6	-0-	53	1	473	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	41	1	411	2	N	-0-					-0-
11	490	N	490	-0-	-0-	-0-	35	1	455	2	N	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	28	1	458	2	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	30	1	545	2	N	-0-					-0-
02	448	N	362	-0-	-86	-0-	34	1	328	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 6 RRCID -> 189994 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10136 - 12314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3077	-0-	-23	778	360	1	2717	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2608	-0-	-392	386	262	1	2346	2	Y	-0-					-0-
12	3469	X	3083	-0-	-386	-0-	298	1	2785	2	Y	-0-					-0-
01	2182	X	2182	-0-	-0-	-0-	2182	2			Y	-0-					-0-
02	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	248	1	2209	2	Y	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1178	N	588	-0-	-590	-0-	69	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	1140	N	801	-0-	-339	-0-	80	1	721	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	804	-0-	-64	-0-	78	1	726	2	Y	-0-					-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	70	1	632	2	Y	-0-					-0-
02	756	N	747	-0-	-9	-0-	75	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	130	1	2072	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	2485	N	2485	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	-0-					3
12	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	142	1	2211	2	Y	-0-					3
01	2201	N	2097	-0-	-104	-0-	129	1	1968	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	140	1	2128	2	Y	1					1
							1	9									
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 36 RRCID -> 190135 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9558 - 12521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	72	1	1139	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1230	N	1140	-0-	-90	-0-	66	1	1074	2	Y	-0-					3
12	1209	N	1201	-0-	-8	-0-	73	1	1128	2	Y	-0-					3
01	1209	N	1154	-0-	-55	-0-	71	1	1083	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1064	N	998	-0-	-66	-0-	62	1	935	2	Y	1					1
							1	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 9 RRCID -> 190282 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10170 - 12383

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	985	-0-	-317	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					4
11	1260	N	905	-0-	-355	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					4
12	1302	N	743	-0-	-559	-0-	52	1	691	2	Y	-0-					4
01	992	N	748	-0-	-244	-0-	49	1	697	2	Y	2	4	1			2
							2	9									
02	840	N	658	-0-	-182	-0-	45	1	613	2	Y	-0-					2
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	4247	X	3676	-0-	-571	-0-	222	1	3454	2	N	-0-					-0-
11	4110	X	3410	-0-	-700	-0-	297	1	3113	2	N	-0-					-0-
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	361	1	3542	2	N	-0-					-0-
01	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	393	1	4139	2	N	-0-					-0-
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	307	1	3571	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
10	2015	X	1885	-0-	-130	-0-	111	1	1772	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1950	X	1587	-0-	-363	-0-	92	1	1495	2	Y	-0-					4
12	2015	X	1644	-0-	-371	-0-	99	1	1545	2	Y	-0-					4
01	1891	N	1413	-0-	-478	-0-	87	1	1326	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	93	1	1407	2	Y	2					2
							2	9									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2543	N	2543	-0-	-0-	-0-	150	1	2391	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	146	1	2368	2	Y	-0-					2
12	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	156	1	2427	2	Y	-0-					2
01	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	160	1	2427	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	138	1	2096	2	Y	2					2
							2	9									
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	66	1	1050	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	63	1	1019	2	Y	-0-					3
12	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	67	1	1039	2	Y	-0-					3
01	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	68	1	1033	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	958	N	958	-0-	-0-	-0-	59	1	898	2	Y	1					1
							1	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2834	N	2834	-0-	-0-	-0-	184	1	2650	2	Y	-0-					6
11	2700	N	1338	-0-	-1362	-0-	91	1	1247	2	Y	-0-					6
12	2790	N	2451	-0-	-339	-0-	171	1	2280	2	Y	-0-					6
01	2790	N	215	-0-	-2575	-0-	14	1	195	2	Y	5	8	1			3
							6	9									
02	1260	N	95	-0-	-1165	-0-	7	1	88	2	Y	-0-					3
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	4716	X	4716	-0-	-0-	-0-	552	1	4164	2	Y	-0-					-0-
11	4551	X	4551	-0-	-0-	-0-	457	1	4094	2	Y	-0-					-0-
12	4557	X	4395	-0-	-162	-0-	425	1	3970	2	Y	-0-					-0-
01	4712	X	4202	-0-	-510	-0-	420	1	3782	2	Y	-0-					-0-
02	4256	X	3273	-0-	-983	-0-	330	1	2943	2	Y	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 14 RRCID -> 191712 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10116 - 12490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	22	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	160	N	160	-0-	-0-	-0-	16	1	144	2	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	15	1	135	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	47	-0-	-93	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	310	N	257	-0-	-53	-0-	30	1	227	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	23	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	144	-0-	-73	-0-	14	1	130	2	Y	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	29	1	264	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 17 RRCID -> 191730 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11292 - 12603

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	N	2691	-0-	-37	-0-	315	1	2376	2	Y	-0-					-0-
11	2814	N	2814	-0-	-0-	-0-	282	1	2532	2	Y	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	282	1	2629	2	Y	-0-					-0-
01	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	293	1	2640	2	Y	-0-					-0-
02	2800	N	2915	-0-	115	115	294	1	2621	2	Y	-0-					-0-
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH A WELL #: 8 RRCID -> 191819 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12645 PERF.11245 - 12294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	400	1	3017	2	Y	-0-					-0-
11	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	312	1	2794	2	Y	-0-					-0-
12	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	423	1	3954	2	Y	-0-					-0-
01	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	454	1	4086	2	Y	-0-					-0-
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	383	1	3423	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					-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
10	4619	X	4467	-0-	-152	-0-	290	1	4177	2	Y	-0-					9
11	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	383	1	5268	2	Y	-0-					9
12	5388	X	5388	-0-	-0-	-0-	376	1	5012	2	Y	-0-					9
01	4929	X	4858	-0-	-71	-0-	316	1	4528	2	Y	13	15	1			7
							14	9									
02	5264	X	4346	-0-	-918	-0-	300	1	4046	2	Y	-0-					7
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	3317	X	3291	-0-	-26	-0-	385	1	2906	2	Y	-0-					-0-
11	3270	X	3218	-0-	-52	-0-	323	1	2895	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	3011	-0-	-368	-0-	291	1	2720	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	2017	-0-	-1362	-0-	202	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	334	1	2984	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 29 RRCID -> 192225 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9700 - 12430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	104	1	1657	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1890	N	1131	-0-	-759	-0-	66	1	1065	2	Y	-0-					3
12	1953	N	1769	-0-	-184	-0-	107	1	1662	2	Y	-0-					3
01	1767	N	1708	-0-	-59	-0-	105	1	1603	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	2	Y	2					2
							2	9									
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	406	1	3063	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	2840	-0-	-280	-0-	285	1	2555	2	Y	-0-					-0-
12	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	326	1	3042	2	Y	-0-					-0-
01	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	394	1	3550	2	Y	-0-					-0-
02	3136	X	2633	-0-	-503	-0-	265	1	2368	2	Y	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 42 RRCID -> 192988 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 9646 - 12418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	217	1	3461	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
11	3234	X	3234	-0-	-0-	-0-	188	1	3046	2	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3268	-0-	-359	-0-	198	1	3070	2	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	203	1	3082	2	Y	-0-					-0-
02	3276	X	2715	-0-	-561	-0-	168	1	2546	2	Y	1					1
							1	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 11 RRCID -> 193117 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 12333 PERF.11106 - 11816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	82	1	1178	2	Y	-0-					-0-
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	77	1	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	88	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	73	1	1041	2	Y	-0-					-0-
02	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	69	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 13 RRCID -> 193251 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 12350 PERF. 9984 - 12047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	10	N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
12	9	N	8	-0-	-1	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
02	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	120	1	1733	2	Y	-0-					3
11	1650	N	1191	-0-	-459	-0-	81	1	1110	2	Y	-0-					3
12	1705	N	105	-0-	-1600	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					3
01	1705	N	103	-0-	-1602	-0-	6	1	93	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	1120	N	2	-0-	-1118	-0-	2	2			Y	-0-					2
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					1
11	270	N	89	-0-	-181	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					1
12	279	N	123	-0-	-156	-0-	12	1	111	2	Y	-0-					1
01	124	N	104	-0-	-20	-0-	10	1	88	2	Y	5					6
							6	9									
02	84	N	61	-0-	-23	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					6
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					6

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	403	N	358	-0-	-45	-0-	42	1	316	2	Y	-0-					-0-
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	17	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	226	-0-	-53	-0-	22	1	204	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	120	-0-	-252	-0-	12	1	108	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	142	-0-	-26	-0-	14	1	128	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 22 RRCID -> 193833 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11434 - 12670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4244	-0-	-96	-0-	497	1	3747	2	Y	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	469	1	4208	2	Y	-0-					-0-
12	4734	X	4734	-0-	-0-	-0-	458	1	4276	2	Y	-0-					-0-
01	4625	X	4625	-0-	-0-	-0-	462	1	4163	2	Y	-0-					-0-
02	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	396	1	3533	2	Y	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 16 RRCID -> 193866 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12696 PERF.10148 - 12010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	772	-0-	-778	-0-	50	1	722	2	Y	-0-					2
11	1230	N	563	-0-	-667	-0-	38	1	525	2	Y	-0-					2
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	65	1	867	2	Y	-0-					2
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	92	1	1327	2	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	176	1	2382	2	Y	-0-					1
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 15 RRCID -> 194513 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11290 - 12336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	201	1	1516	2	Y	-0-					-0-
11	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	173	1	1553	2	Y	-0-					-0-
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	170	1	1585	2	Y	-0-					-0-
01	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	172	1	1551	2	Y	-0-					-0-
02	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	162	1	1443	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 23 RRCID -> 195067 COMPL. DATE 04/04/2003 TOTAL DEPTH 13043 PERF.11400 - 12734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	162	1	1219	2	Y	-0-					-0-
11	2580	N	1023	-0-	-1557	-0-	103	1	920	2	Y	-0-					-0-
12	2077	N	2076	-0-	-1	-0-	201	1	1875	2	Y	-0-					-0-
01	2561	N	2561	-0-	-0-	-0-	256	1	2305	2	Y	-0-					-0-
02	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	226	1	2019	2	Y	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 24 RRCID -> 195087 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11824 - 12726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	213	1	1606	2	Y	-0-					-0-
11	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	165	1	1484	2	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1499	-0-	-330	-0-	145	1	1354	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1378	-0-	-451	-0-	138	1	1240	2	Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	162	1	1442	2	Y	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH AA WELL #: 12 RRCID -> 195093 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11576 - 12508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	255	-0-	-396	-0-	30	1	225	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	575	-0-	-85	-0-	58	1	517	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	251	-0-	-369	-0-	24	1	227	2	Y	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	41	1	365	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	97	-0-	-435	-0-	10	1	87	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 12 RRCID -> 195195 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12907 PERF.10434 - 12600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	6	1	91	2	Y	-0-					1
11	120	N	94	-0-	-26	-0-	6	1	88	2	Y	-0-					1
12	93	N	72	-0-	-21	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					1
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	4	1	63	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	137	2	Y	-0-					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 48 RRCID -> 195198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 12765 PERF. 9726 - 12472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	156	1	2484	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	138	1	2232	2	Y	-0-					2
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	146	1	2275	2	Y	-0-					2
01	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	157	1	2381	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	2212	N	2166	-0-	-46	-0-	134	1	2031	2	Y	1					1
							1	9									
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 27 RRCID -> 195200 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 12818 PERF. 9902 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	40	1	302	2	Y	-0-					-0-
11	328	N	328	-0-	-0-	-0-	33	1	295	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	116	-0-	-101	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	68	-0-	-242	-0-	7	1	61	2	Y	-0-					-0-
02	280	N	83	-0-	-197	-0-	8	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 26 RRCID -> 195203 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12550 PERF.10094 - 12223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	49	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	15	1	141	2	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	2	Y	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	17	1	151	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2139	X	400	-0-	-1739	-0-	36	1	364	2	N	-0-					-0-
11	2010	X	352	-0-	-1658	-0-	25	1	327	2	N	-0-					-0-
12	1302	X	568	-0-	-734	-0-	32	1	536	2	N	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	392	2	N	-0-					-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	63	1	605	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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 #: 44 RRCID -> 195366 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 13004 PERF.11832 - 12625

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	725	N	725	-0-	-0-	-0-	43	1	680	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	30	1	489	2	Y	-0-					4
12	775	N	775	-0-	-0-	-0-	47	1	728	2	Y	-0-					4
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	54	1	825	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	Y	1					1
							1	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 21 RRCID -> 195547 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 9957 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	11	1	79	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	91	-0-	-89	-0-	9	1	82	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	90	-0-	-34	-0-	9	1	81	2	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	10	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	6	-0-	-78	-0-	1	1	5	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 12 RRCID -> 195558 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 13185 PERF.10010 - 12762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	181	1	2886	2	N	-0-					-0-
11	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	105	1	1696	2	N	-0-					-0-
12	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	122	1	1900	2	N	-0-					-0-
01	2319	N	2319	-0-	-0-	-0-	143	1	2176	2	N	-0-					-0-
02	2443	N	2443	-0-	-0-	-0-	151	1	2292	2	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 15 RRCID -> 195598 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11275 - 12443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	171	1	2473	2	Y	-0-					3
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	173	1	2372	2	Y	-0-					3
12	2449	N	2200	-0-	-249	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					3
01	2449	N	1822	-0-	-627	-0-	118	1	1698	2	Y	5	7	1			1
							6	9									
02	2212	N	1462	-0-	-750	-0-	101	1	1361	2	Y	-0-					1
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 29 RRCID -> 195601 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 12780 PERF.11326 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	176	1	1327	2	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1339	-0-	-71	-0-	134	1	1205	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1391	-0-	-66	-0-	135	1	1256	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1372	-0-	-116	-0-	137	1	1235	2	Y	-0-					-0-
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	129	1	1149	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JENNINGS RANCH AA WELL #: 31 RRCID -> 196338 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11742 - 12586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 30 RRCID -> 196379 COMPL. DATE 06/16/2003 TOTAL DEPTH 13155 PERF.10208 - 12854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	26	1	200	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	206	-0-	-4	-0-	21	1	185	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	170	-0-	-78	-0-	16	1	154	2	Y	-0-					-0-
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	24	1	215	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	22	1	200	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 53 RRCID -> 196589 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12761 PERF. 9844 - 11961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	107 2	1 9	1710	2	Y	2	2	1			2
11	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	103	1	1674	2	Y	-0-					2
12	1927	N	1927	-0-	-0-	-0-	117	1	1810	2	Y	-0-					2
01	1827	N	1827	-0-	-0-	-0-	113	1	1714	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	99 1	1 9	1504	2	Y	1					1
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH B WELL #: 14 RRCID -> 196767 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 13085 PERF.11927 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	71	1	1129	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	567	-0-	-483	-0-	33	1	534	2	N	-0-					-0-
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	67	1	1044	2	N	-0-					-0-
01	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	75	1	1135	2	N	-0-					-0-
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	61	1	928	2	N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 81 RRCID -> 197062 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 13050 PERF.10448 - 12388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	4841	-0-	-2258	-0-	432 39	1 9	4370	2	N	35					142
11	6870	X	3652	-0-	-3218	-0-	263 7	1 9	3382	2	N	6					148
12	7099	X	3083	-0-	-4016	-0-	175	1	2908	2	N	-0-					148
01	4836	X	2493	-0-	-2343	-0-	131 12	1 9	2350	2	N	11					159
02	4368	X	3348	-0-	-1020	-0-	314	1	3034	2	N	-0-					159
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					N	NO RPT					159

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 40 RRCID -> 197281 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 13098 PERF. 9182 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	98	1	1560	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	95	1	1544	2	Y	-0-					4
12	1674	N	1180	-0-	-494	-0-	71	1	1109	2	Y	-0-					4
01	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	103	1	1573	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	1540	N	1411	-0-	-129	-0-	87	1	1323	2	Y	1					1
							1	9									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 41 RRCID -> 197663 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11466 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	46	-0-	-16	-0-	3	1	41	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	60	N	27	-0-	-33	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					5
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					5
01	116	N	116	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	-0-	4	1			1
02	934	N	934	-0-	-0-	-0-	58	1	875	2	Y	1					2
							1	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH AA WELL #: 20 RRCID -> 197681 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 12885 PERF.10020 - 12408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	447	1	3372	2	Y	-0-					-0-
11	3815	X	3815	-0-	-0-	-0-	383	1	3432	2	Y	-0-					-0-
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	374	1	3496	2	Y	-0-					-0-
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	402	1	3624	2	Y	-0-					-0-
02	3614	X	3614	-0-	-0-	-0-	364	1	3250	2	Y	-0-					-0-
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 32 RRCID -> 197711 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10280 - 12913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	196	1	1479	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	959	-0-	-1	-0-	96	1	863	2	Y	-0-					-0-
12	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	154	1	1439	2	Y	-0-					-0-
01	1674	N	1615	-0-	-59	-0-	161	1	1454	2	Y	-0-					-0-
02	896	N	841	-0-	-55	-0-	85	1	756	2	Y	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	338	1	5378	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	5160	X	4916	-0-	-244	-0-	286	1	4630	2	Y	-0-					3
12	5332	X	5009	-0-	-323	-0-	303	1	4706	2	Y	-0-					3
01	5518	X	4778	-0-	-740	-0-	295	1	4483	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	4984	X	3993	-0-	-991	-0-	247	1	3745	2	Y	1					1
							1	9									
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	31	1	442	2	Y	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	31	1	425	2	Y	-0-					-0-
12	377	N	377	-0-	-0-	-0-	26	1	351	2	Y	-0-					-0-
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	46	1	663	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	31	1	412	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 83 RRCID -> 198542 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10402 - 12494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2254	-0-	-164	-0-	203	1	2051	2	N	-0-					-0-
11	2340	X	2047	-0-	-293	-0-	148	1	1899	2	N	-0-					-0-
12	2418	X	1999	-0-	-419	-0-	113	1	1886	2	N	-0-					-0-
01	2443	X	2443	-0-	-0-	-0-	105	1	1878	2	N	418					418
							460	9									
02	2044	X	1831	-0-	-213	-0-	171	1	1653	2	N	6	372	1			52
							7	9									
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					52

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
10	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	78	1	1121	2	Y	-0-					2
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	77	1	1065	2	Y	-0-					2
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	84	1	1115	2	Y	-0-					2
01	1085	N	1055	-0-	-30	-0-	69	1	984	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	77	1	1035	2	Y	-0-					1
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					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
10	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	84	N	49	-0-	-35	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 78 RRCID -> 198821 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10565 - 12330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	718	-0-	-677	-0-	65	1	653	2	N	-0-					-0-
11	630	N	479	-0-	-151	-0-	35	1	444	2	N	-0-					-0-
12	1209	N	399	-0-	-810	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
01	713	N	643	-0-	-70	-0-	34	1	609	2	N	-0-					-0-
02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	143	1	1380	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 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
10	1705	N	1465	-0-	-240	-0-	86	1	1377	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	1710	N	723	-0-	-987	-0-	42	1	681	2	Y	-0-					3
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	107	1	1656	2	Y	-0-					3
01	1457	N	1454	-0-	-3	-0-	90	1	1364	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	72	1	1097	2	Y	1					1
							1	9									
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	682	N	396	-0-	-286	-0-	46	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	230	-0-	-370	-0-	23	1	207	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	183	-0-	-406	-0-	18	1	165	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	110	-0-	-293	-0-	11	1	99	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	88	-0-	-136	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 33 RRCID -> 200062 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10312 - 13845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4743	X	4679	-0-	-64	-0-	341	1	4338	2	Y	-0-					-0-
11	4590	X	3892	-0-	-698	-0-	157	1	3735	2	Y	-0-					-0-
12	4743	X	3846	-0-	-897	-0-	3846	2			Y	-0-					-0-
01	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	5014	2			Y	-0-					-0-
02	4284	X	4125	-0-	-159	-0-	4125	2			Y	-0-					-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 17 RRCID -> 200086 COMPL. DATE 12/14/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11505 - 11522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	48	1	699	2	Y	-0-					3
11	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	2	Y	-0-					3
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	27	1	366	2	Y	-0-					3
01	744	N	376	-0-	-368	-0-	24	1	346	2	Y	5	6	1			2
							6	9									
02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	-0-					2
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH B1 WELL #: 16 RRCID -> 200309 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10079 - 12671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	108	1	1723	2	N	-0-					-0-
11	1500	N	1163	-0-	-337	-0-	68	1	1095	2	N	-0-					-0-
12	1550	N	1445	-0-	-105	-0-	87	1	1358	2	N	-0-					-0-
01	1550	N	1200	-0-	-350	-0-	74	1	1126	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	949	-0-	-143	-0-	59	1	890	2	N	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 10 RRCID -> 200314 COMPL. DATE 01/03/2004 TOTAL DEPTH 13302 PERF.12015 - 12856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					-0-
11	87	N	87	-0-	-0-	-0-	9	1	78	2	Y	-0-					-0-
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	41	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	7	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS WELL #: 85 RRCID -> 200545 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10874 - 12810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	1923	-0-	-1828	-0-	173	1	1750	2	N	-0-					-0-
11	3630	X	1600	-0-	-2030	-0-	116	1	1484	2	N	-0-					-0-
12	3255	X	1597	-0-	-1658	-0-	91	1	1506	2	N	-0-					-0-
01	2077	X	1917	-0-	-160	-0-	101	1	1816	2	N	-0-					-0-
02	1876	X	1689	-0-	-187	-0-	158	1	1531	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 46 RRCID -> 201129 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10391 - 12543

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3755	X	733	-0-	-3022	-0-	43	1	687	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	5135	X	5135	-0-	-0-	-0-	298	1	4837	2	Y	-0-					3
12	4929	X	4311	-0-	-618	-0-	261	1	4050	2	Y	-0-					3
01	4929	X	4238	-0-	-691	-0-	261	1	3977	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	4788	X	3623	-0-	-1165	-0-	224	1	3398	2	Y	1					1
							1	9									
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 34 RRCID -> 201132 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 12940 PERF. 9692 - 12611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	154	1	1159	2	Y	-0-					-0-
11	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	120	1	1075	2	Y	-0-					-0-
12	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	129	1	1203	2	Y	-0-					-0-
01	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	124	1	1121	2	Y	-0-					-0-
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	137	1	1226	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS WELL #: 84 RRCID -> 201171 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10726 - 12800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	207	-0-	-227	-0-	19	1	188	2	N	-0-					-0-
11	330	N	203	-0-	-127	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
12	217	N	196	-0-	-21	-0-	11	1	185	2	N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	12	1	223	2	N	-0-					-0-
02	213	N	213	-0-	-0-	-0-	20	1	193	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	12	1	119	2	N	-0-					-0-
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	29	1	372	2	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	N	-0-					-0-
01	124	N	71	-0-	-53	-0-	4	1	67	2	N	-0-					-0-
02	364	N	28	-0-	-336	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 52 RRCID -> 201679 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 12423 PERF.10190 - 12248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	90	N	52	-0-	-38	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					4
12	93	N	34	-0-	-59	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					4
01	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	Y	1					1
							1	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3100	X	1416	-0-	-1684	-0-	127	1	1289	2	N	-0-					-0-
11	3000	X	157	-0-	-2843	-0-	11	1	146	2	N	-0-					-0-
12	3100	X	1369	-0-	-1731	-0-	78	1	1291	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	153	-0-	-1986	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	173	-0-	-1199	-0-	16	1	157	2	N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-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
10	806	N	286	-0-	-520	-0-	26	1	260	2	N	-0-					-0-
11	360	N	286	-0-	-74	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
12	419	N	419	-0-	-0-	-0-	24	1	395	2	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	23	1	408	2	N	-0-					-0-
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	33	1	318	2	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH AA WELL #: 25 RRCID -> 202326 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10298 - 12667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4891	X	4891	-0-	-0-	-0-	572	1	4319	2	Y	-0-					-0-
11	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	410	1	3675	2	Y	-0-					-0-
12	4525	X	4525	-0-	-0-	-0-	438	1	4087	2	Y	-0-					-0-
01	3913	X	3913	-0-	-0-	-0-	391	1	3522	2	Y	-0-					-0-
02	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	407	1	3636	2	Y	-0-					-0-
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 59 RRCID -> 202333 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 13045 PERF.10248 - 12740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	190	1	3027	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
11	3060	X	3026	-0-	-34	-0-	176	1	2850	2	Y	-0-					1
12	3224	X	3210	-0-	-14	-0-	194	1	3016	2	Y	-0-					1
01	3224	X	3192	-0-	-32	-0-	197	1	2995	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	2912	X	2859	-0-	-53	-0-	177	1	2681	2	Y	1					1
							1	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH C WELL #: 49 RRCID -> 202733 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 12552 PERF.12012 - 12113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	17	1	278	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	17	1	271	2	Y	-0-					4
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					4
01	310	N	222	-0-	-88	-0-	14	1	208	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	9	1	131	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS, ROY WELL #: 6 RRCID -> 204091 COMPL. DATE 07/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9377 - 10887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1508	-0-	-135	-0-	91	1	1417	2	N	-0-					-0-
11	1560	N	1493	-0-	-67	-0-	130	1	1363	2	N	-0-					-0-
12	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	150	1	1472	2	N	-0-					-0-
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	162	1	1710	2	N	-0-					-0-
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	126	1	1468	2	N	22					22
							24	9									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					22

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 57 RRCID -> 204194 COMPL. DATE 05/21/2004 TOTAL DEPTH 13037 PERF. 9636 - 11792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	118	N	118	-0-	-0-	-0-	7	1	109	2	Y	2					4
							2	9									
11	90	N	37	-0-	-53	-0-	2	1	35	2	Y	-0-					4
12	465	N	120	-0-	-345	-0-	7	1	113	2	Y	-0-					4
01	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	97	2	Y	-0-	3	1			1
*02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	64	2	Y	1					2
							1	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 56 RRCID -> 204196 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 13039 PERF.12018 - 13022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1844	-0-	-78	-0-	109	1	1733	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	2040	N	1586	-0-	-454	-0-	92	1	1494	2	Y	-0-					2
12	2077	N	1427	-0-	-650	-0-	86	1	1341	2	Y	-0-					2
01	1860	N	1361	-0-	-499	-0-	84	1	1277	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1484	N	1230	-0-	-254	-0-	76	1	1153	2	Y	1					1
							1	9									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 21 RRCID -> 204642 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 13082 PERF.10851 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	560	-0-	-60	-0-	36	1	524	2	Y	-0-					3
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	35	1	480	2	Y	-0-					3
12	589	N	467	-0-	-122	-0-	33	1	434	2	Y	-0-					3
01	558	N	439	-0-	-119	-0-	28	1	408	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	235	-0-	-241	-0-	16	1	219	2	Y	-0-					2
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH B WELL #: 15 RRCID -> 205449 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 13190 PERF.11599 - 12770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	75	1	1200	2	N	-0-					-0-
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	63	1	1029	2	N	-0-					-0-
12	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	87	1	1357	2	N	-0-					-0-
01	961	N	589	-0-	-372	-0-	36	1	553	2	N	-0-					-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	86	1	1300	2	N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 205580 COMPL. DATE 09/08/2004 TOTAL DEPTH 12810 PERF. 9424 - 11683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	2			N	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	661	2			N	-0-					-0-
12	713	N	689	-0-	-24	-0-	689	2			N	-0-					-0-
01	713	N	670	-0-	-43	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	217	N	173	-0-	-44	-0-	20	1	153	2	Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	16	1	146	2	Y	-0-					-0-
12	179	N	179	-0-	-0-	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	22	1	195	2	Y	2					2
							2	9									
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	Y	-0-					2
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	5991	X	5991	-0-	-0-	-0-	701	1	5290	2	Y	-0-					1
11	6161	X	6161	-0-	-0-	-0-	618	1	5543	2	Y	-0-					1
12	5828	X	4800	-0-	-1028	-0-	464	1	4336	2	Y	-0-					1
01	5983	X	5562	-0-	-421	-0-	556	1	5006	2	Y	-0-					1
*02	5551	X	5551	-0-	-0-	-0-	559	1	4992	2	Y	-0-					1
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 207268 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9474 - 11622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3772	X	3772	-0-	-0-	-0-	3765	2	7	9	Y	6					17
11	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3508	2	18	9	Y	16	17	1			16
12	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	3426	2	12	9	Y	11					27
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3477	2	8	9	Y	7	18	1			16
02	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	3020	2	13	9	Y	12	17	1			11
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	76	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	61	1	547	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	515	-0-	-136	-0-	50	1	465	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	600	-0-	-51	-0-	60	1	540	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	416	-0-	-144	-0-	42	1	374	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
10	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	561	2	1	9	Y	1					2
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	406	2	2	9	Y	2	3	1			1
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	441	2	3	9	Y	3					4
01	558	N	548	-0-	-10	-0-	547	2	1	9	Y	1	3	1			2
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JENNINGS RANCH C WELL #: 51 RRCID -> 210046 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 13033 PERF.11770 - 12686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	295	1	4695	2	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
11	5010	X	4448	-0-	-562	-0-	258	1	4190	2	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4888	-0-	-289	-0-	296	1	4592	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	4282	-0-	-895	-0-	264	1	4018	2	Y	-0-					-0-
02	4508	X	4264	-0-	-244	-0-	263	1	4000	2	Y	1					1
							1	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 210738 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 11918 PERF.11233 - 11432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	2574	2	8	9	Y	7					17
11	2460	N	2377	-0-	-83	-0-	2358	2	19	9	Y	17	17	1			17
12	2573	N	2293	-0-	-280	-0-	2280	2	13	9	Y	12					29
01	2573	N	2433	-0-	-140	-0-	2424	2	9	9	Y	8	19	1			18
02	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	2240	2	15	9	Y	14	18	1			14
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					14

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 211206 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 11848 PERF. 9736 - 11744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	277	-0-	-95	-0-	276	2	1	9	Y	1					5
11	300	N	204	-0-	-96	-0-	201	2	3	9	Y	3	3	1			5
12	279	N	153	-0-	-126	-0-	151	2	2	9	Y	2					7
01	279	N	202	-0-	-77	-0-	201	2	1	9	Y	1	3	1			5
02	196	N	157	-0-	-39	-0-	155	2	2	9	Y	2	3	1			4
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

JENNINGS RANCH D WELL #: 24 RRCID -> 211221 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 13210 PERF.11786 - 11988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	392	1	5662	2	Y	-0-					3
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	396	1	5447	2	Y	-0-					3
12	614	X	614	-0-	-0-	-0-	43	1	571	2	Y	-0-					3
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	315	1	4523	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	5958	X	5958	-0-	-0-	-0-	411	1	5547	2	Y	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 58 RRCID -> 211222 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11504 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	89	1	1413	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1500	N	1114	-0-	-386	-0-	65	1	1049	2	Y	-0-					-0-
12	1426	N	810	-0-	-616	-0-	49	1	761	2	Y	-0-					-0-
01	1519	N	690	-0-	-829	-0-	42	1	645	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1036	N	460	-0-	-576	-0-	28	1	431	2	Y	1					1
							1	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 39 RRCID -> 211565 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 13321 PERF.11634 - 12302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	88	-0-	-5	-0-	10	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	30	-0-	-60	-0-	3	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	102	-0-	-22	-0-	10	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	73	-0-	-20	-0-	7	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2970	X	2970	-0-	-0-	-0-	2962	2	8	9	Y	7					21
11	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2945	2	20	9	Y	18	19	1			20
12	2983	X	2983	-0-	-0-	-0-	2970	2	13	9	Y	12					32
01	2808	X	2808	-0-	-0-	-0-	2799	2	9	9	Y	8	21	1			19
02	2352	X	1797	-0-	-555	-0-	1782	2	15	9	Y	14	19	1			14
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	502	1	3783	2	Y	-0-					10
11	4000	X	4000	-0-	-0-	-0-	401	1	3599	2	Y	-0-					10
12	4557	X	4259	-0-	-298	-0-	412	1	3847	2	Y	-0-					10
01	4557	X	4190	-0-	-367	-0-	416	1	3752	2	Y	20					30
							22	9									
02	4116	X	3680	-0-	-436	-0-	371	1	3309	2	Y	-0-					30
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	2			N	-0-					-0-
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	2			N	-0-					-0-
12	1984	N	1914	-0-	-70	-0-	1914	2			N	-0-					-0-
01	2139	N	1712	-0-	-427	-0-	1712	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1627	-0-	-221	-0-	1604	2	23	9	N	21					21
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					21

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
10	8029	X	7930	-0-	-99	-0-	7928	2	2	9	N	2					4
11	7770	X	7622	-0-	-148	-0-	7622	2			N	-0-					4
12	8082	X	8082	-0-	-0-	-0-	8082	2			N	-0-					4
01	8179	X	8179	-0-	-0-	-0-	8179	2			N	-0-					4
02	7507	X	7507	-0-	-0-	-0-	7507	2			N	-0-					4
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					4

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
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-					-0-
11	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	2			N	-0-					-0-
01	372	N	349	-0-	-23	-0-	349	2			N	-0-					-0-
02	336	N	328	-0-	-8	-0-	328	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	809	N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					-0-
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
12	837	N	756	-0-	-81	-0-	756	2			N	-0-					-0-
01	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2			N	-0-					-0-
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	2			N	-0-					-0-
11	1590	N	1578	-0-	-12	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
12	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	1659	2			N	-0-					-0-
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 215094 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 12089 PERF. 9328 - 11614

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2800	X	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			Y	-0-					2
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	3291	2			Y	-0-					2
12	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	2853	2			Y	-0-					2
01	3787	X	3787	-0-	-0-	-0-	3787	2			Y	-0-					2
02	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2924	2			Y	-0-					2
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH C WELL #: 60 RRCID -> 215250 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9976 - 12652

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	184	1	2933	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	3031	X	3031	-0-	-0-	-0-	176	1	2855	2	Y	-0-					-0-
12	3300	X	3300	-0-	-0-	-0-	200	1	3100	2	Y	-0-					-0-
01	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	194	1	2948	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	2738	X	2738	-0-	-0-	-0-	169	1	2568	2	Y	1					1
							1	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					1

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 215501 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9382 - 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
10	4681	X	4626	-0-	-55	-0-	4626	2			N	-0-					1
11	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					1
12	4600	X	4600	-0-	-0-	-0-	4600	2			N	-0-					1
01	4619	X	4595	-0-	-24	-0-	4595	2			N	-0-					1
02	4277	X	4277	-0-	-0-	-0-	4263	2	14	9	N	13					14
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					14

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 215839 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9557 - 11629

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1551	N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-					-0-
11	1530	N	1492	-0-	-38	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1543	-0-	-38	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
01	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	1596	2			N	-0-					-0-
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	1486	2			N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 215864 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9603 - 11585

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	2			N	-0-					-0-
11	1350	N	882	-0-	-468	-0-	882	2			N	-0-					-0-
12	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1151	-0-	-244	-0-	1151	2			N	-0-					-0-
02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	2			N	-0-					-0-
03	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
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
10	4322	X	4322	-0-	-0-	-0-	4311	2	11	9	Y	10					29
11	3849	X	3849	-0-	-0-	-0-	3820	2	29	9	Y	26	28	1			27
12	3875	X	3527	-0-	-348	-0-	3508	2	19	9	Y	17					44
01	3875	X	3052	-0-	-823	-0-	3039	2	13	9	Y	12	30	1			26
02	3500	X	3389	-0-	-111	-0-	3366	2	23	9	Y	21	28	1			19
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	2457	X	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			N	-0-					-0-
11	2580	X	2411	-0-	-169	-0-	2411	2			N	-0-					-0-
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	2742	2	7	9	N	6					6
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2729	2			N	-0-					6
02	2491	X	2491	-0-	-0-	-0-	2476	2	15	9	N	14					20
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					20

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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	210	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	390	N	167	-0-	-223	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					4
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	13	1	207	2	Y	-0-					4
01	217	N	155	-0-	-62	-0-	10	1	145	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	168	N	105	-0-	-63	-0-	6	1	98	2	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH AA WELL #: 35 RRCID -> 217476 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9501 - 13704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	333	-0-	-101	-0-	24	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	900	X	228	-0-	-672	-0-	9	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	930	X	148	-0-	-782	-0-	148	2			Y	-0-					-0-
01	930	X	199	-0-	-731	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
02	308	X	149	-0-	-159	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3875	X	3704	-0-	-171	-0-	3704	2			Y	-0-					1
11	3750	X	3358	-0-	-392	-0-	3358	2			Y	-0-					1
12	3875	X	3689	-0-	-186	-0-	3689	2			Y	-0-					1
01	3875	X	3446	-0-	-429	-0-	3446	2			Y	-0-					1
02	3472	X	3121	-0-	-351	-0-	3121	2			Y	-0-					1
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	111	N	111	-0-	-0-	-0-	110	2	1	9	Y	1					5
11	180	N	82	-0-	-98	-0-	80	2	2	9	Y	2	2	1			5
12	124	N	94	-0-	-30	-0-	93	2	1	9	Y	1					6
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	2	1	9	Y	1	2	1			5
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	114	2	1	9	Y	1	2	1			4
03	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
10	2730	N	2730	-0-	-0-	-0-	2722	2	8	9	Y	7					19
11	2557	N	2557	-0-	-0-	-0-	2538	2	19	9	Y	17	18	1			18
12	2604	N	2517	-0-	-87	-0-	2504	2	13	9	Y	12					30
01	2604	N	2546	-0-	-58	-0-	2537	2	9	9	Y	8	19	1			19
02	2352	N	2231	-0-	-121	-0-	2216	2	15	9	Y	14	18	1			15
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1243	2	4	9	Y	4					5
11	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1133	2	11	9	Y	10	9	1			6
12	1209	N	1095	-0-	-114	-0-	1087	2	8	9	Y	7					13
01	1240	N	1021	-0-	-219	-0-	1017	2	4	9	Y	4	10	1			7
02	1064	N	963	-0-	-101	-0-	954	2	9	9	Y	8	10	1			5
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			N	-0-					-0-
11	750	N	566	-0-	-184	-0-	566	2			N	-0-					-0-
12	682	N	664	-0-	-18	-0-	664	2			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
02	532	N	379	-0-	-153	-0-	379	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 220419 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF. 9632 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			N	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	530	2			N	-0-					-0-
12	558	N	551	-0-	-7	-0-	551	2			N	-0-					-0-
01	558	N	512	-0-	-46	-0-	512	2			N	-0-					-0-
02	504	N	501	-0-	-3	-0-	501	2			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
10	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-					-0-
11	300	N	254	-0-	-46	-0-	254	2			N	-0-					-0-
12	465	N	393	-0-	-72	-0-	393	2			N	-0-					-0-
01	837	N	322	-0-	-515	-0-	322	2			N	-0-					-0-
02	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

EL REFUGIO WELL #: 2 RRCID -> 222007 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9443 - 11368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			N	-0-					-0-
11	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
12	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			N	-0-					-0-
01	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	-0-					-0-
02	1036	N	875	-0-	-161	-0-	875	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-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 #: 14 RRCID -> 222116 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 12168 PERF. 9428 - 11696

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	207	2	1	9	Y	1					4
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	182	2	2	9	Y	2	2	1			4
12	186	N	165	-0-	-21	-0-	164	2	1	9	Y	1					5
01	217	N	188	-0-	-29	-0-	187	2	1	9	Y	1	2	1			4
02	168	N	153	-0-	-15	-0-	151	2	2	9	Y	2	2	1			4
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					4

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 222523 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11304 - 12226

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2			N	-0-					-0-
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1342	-0-	-22	-0-	1342	2			N	-0-					-0-
01	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	2			N	-0-					-0-
02	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 222828 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 11996

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	1817	2			N	-0-					-0-
11	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1824	-0-	-5	-0-	1824	2			N	-0-					-0-
01	1829	N	1822	-0-	-7	-0-	1822	2			N	-0-					-0-
02	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 26 RRCID -> 223355 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 12187 PERF. 9456 - 11818

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3792	X	3792	-0-	-0-	-0-	246	1	3546	2	Y	-0-					6
11	2825	X	2825	-0-	-0-	-0-	192	1	2633	2	Y	-0-					6
12	5076	X	5076	-0-	-0-	-0-	354	1	4722	2	Y	-0-					6
01	4392	X	4392	-0-	-0-	-0-	286	1	4100	2	Y	5	9	1			2
							6	9									
02	3512	X	3512	-0-	-0-	-0-	242	1	3270	2	Y	-0-					2
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					2

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 225214 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12554 PERF. 9160 - 12086

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	1080	N	813	-0-	-267	-0-	813	2			N	-0-					-0-
12	1147	N	643	-0-	-504	-0-	643	2			N	-0-					-0-
01	899	N	617	-0-	-282	-0-	617	2			N	-0-					-0-
02	756	N	590	-0-	-166	-0-	590	2			N	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 226952 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9462 - 11504

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	1634	2			N	-0-					-0-
11	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			N	-0-					-0-
12	1654	N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	2			N	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	1780	2			N	-0-					-0-
02	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	2			N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 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
10	5549	X	3643	-0-	-1906	-0-	236	1	3407	2	Y	-0-					9
11	5370	X	2251	-0-	-3119	-0-	153	1	2098	2	Y	-0-					9
12	5549	X	5202	-0-	-347	-0-	363	1	4839	2	Y	-0-					9
01	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	575	1	8248	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
02	5652	X	5652	-0-	-0-	-0-	390	1	5262	2	Y	-0-					5
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	4910	2	1	9	N	1					2
11	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	4821	2			N	-0-					2
12	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	5439	2			N	-0-					2
01	5147	X	5147	-0-	-0-	-0-	5147	2			N	-0-					2
02	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	4719	2	77	9	N	70					72
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					72

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
10	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	4316	2	8	9	Y	7					23
11	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	4043	2	21	9	Y	19	21	1			21
12	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	3979	2	14	9	Y	13					34
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	3815	2	10	9	Y	9	22	1			21
02	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	3526	2	17	9	Y	15	21	1			15
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	2263	N	2094	-0-	-169	-0-	2092	2	2	9	Y	2					12
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	2392	2	15	9	Y	14	13	1			13
12	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	2440	2	11	9	Y	10					23
01	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	2513	2	7	9	Y	6	15	1			14
02	2044	N	1802	-0-	-242	-0-	1790	2	12	9	Y	11	15	1			10
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 28 RRCID -> 230951 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.11260 - 12167

10	2822	X	2822	-0-	-0-	-0-	183	1	2639	2	Y	-0-					5
11	2670	X	2636	-0-	-34	-0-	179	1	2457	2	Y	-0-					5
12	2759	X	2725	-0-	-34	-0-	190	1	2535	2	Y	-0-					5
01	2759	X	2565	-0-	-194	-0-	167	1	2391	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
02	2492	X	2464	-0-	-28	-0-	170	1	2294	2	Y	-0-					3
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					Y	NO RPT					3

JENNINGS RANCH C WELL #: 62 RRCID -> 230954 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 12662 PERF.11225 - 12186

10	1333	N	1058	-0-	-275	-0-	62	1	995	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
11	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	74	1	1191	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1014	-0-	-443	-0-	61	1	953	2	Y	-0-					-0-
01	1054	N	1005	-0-	-49	-0-	62	1	940	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1176	N	830	-0-	-346	-0-	51	1	778	2	Y	1					1
							1	9									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					1

JENNINGS RANCH D WELL #: 29 RRCID -> 231238 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 12146 PERF. 9550 - 11793

10	6532	X	6532	-0-	-0-	-0-	423	1	6109	2	Y	-0-					-0-
11	6177	X	6177	-0-	-0-	-0-	419	1	5758	2	Y	-0-					-0-
12	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	453	1	6038	2	Y	-0-					-0-
01	6170	X	6170	-0-	-0-	-0-	402	1	5768	2	Y	-0-					-0-
02	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	391	1	5280	2	Y	-0-					-0-
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					-0-

SERAFIN WELL #: 7 RRCID -> 231243 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10584 - 12113

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	739	N	739	-0-	-0-	-0-	44	1	519	2	Y	-0-					-0-
							176	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 231304 COMPL. DATE 07/16/2007 TOTAL DEPTH 11875 PERF. 9178 - 9706

10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6	9	Y	5					17
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	1840	2	13	9	Y	12	13	1			16
12	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	2008	2	9	9	Y	8					24
01	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1992	2	6	9	Y	5	14	1			15
02	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	1682	2	11	9	Y	10	13	1			12
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	250	1	3611	2	Y	-0-					6
11	4020	X	3660	-0-	-360	-0-	248	1	3412	2	Y	-0-					6
12	4154	X	3713	-0-	-441	-0-	259	1	3454	2	Y	-0-					6
01	4154	X	3341	-0-	-813	-0-	217	1	3114	2	Y	9	12	1			3
							10	9									
02	3640	X	3070	-0-	-570	-0-	212	1	2858	2	Y	-0-					3
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					3

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
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	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	133	1	1578	2	Y	-0-					-0-
							534	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 232600 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11010 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2822	-0-	-309	-0-	2822	2			N	-0-					-0-
11	2790	X	2758	-0-	-32	-0-	2758	2			N	-0-					-0-
12	2998	X	2998	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-					-0-
01	2821	X	2718	-0-	-103	-0-	2718	2			N	-0-					-0-
02	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-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
10	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
11	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	1331	2			N	-0-					-0-
12	1364	N	1362	-0-	-2	-0-	1362	2			N	-0-					-0-
01	1395	N	1304	-0-	-91	-0-	1304	2			N	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL MINERAL ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 235934 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9270 - 11454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2449	2	7	9	Y	6					17
11	2325	X	2325	-0-	-0-	-0-	2307	2	18	9	Y	16	17	1			16
12	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2207	2	12	9	Y	11					27
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2243	2	8	9	Y	7	18	1			16
02	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2006	2	13	9	Y	12	17	1			11
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1488	X	1243	-0-	-245	-0-	81	1	1162	2	Y	-0-					3
11	2280	X	1823	-0-	-457	-0-	124	1	1699	2	Y	-0-					3
12	2356	X	1729	-0-	-627	-0-	121	1	1608	2	Y	-0-					3
01	2356	X	2231	-0-	-125	-0-	145	1	2078	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
02	1708	X	1677	-0-	-31	-0-	116	1	1561	2	Y	-0-					2
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					-0-
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	167	2			N	-0-					-0-
12	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
02	168	N	115	-0-	-53	-0-	115	2			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS-STATE WELL #: 3 RRCID -> 241722 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 12569 PERF. 9358 - 12306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	2			N	-0-					-0-
11	1710	N	1678	-0-	-32	-0-	1678	2			N	-0-					-0-
12	1829	N	1672	-0-	-157	-0-	1672	2			N	-0-					-0-
01	1767	N	1765	-0-	-2	-0-	1765	2			N	-0-					-0-
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2			N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-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
10	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	152	1	2190	2	Y	-0-					5
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	157	1	2154	2	Y	-0-					5
12	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	166	1	2220	2	Y	-0-					5
01	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	144	1	2069	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
02	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	139	1	1882	2	Y	-0-					3
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2790	X	2671	-0-	-119	-0-	2671	2			N	-0-					-0-
11	2700	X	2583	-0-	-117	-0-	2583	2			N	-0-					-0-
12	2728	X	2418	-0-	-310	-0-	2418	2			N	-0-					-0-
01	2728	X	2397	-0-	-331	-0-	2397	2			N	-0-					-0-
02	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			N	-0-					-0-
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-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
10	6760	X	6760	-0-	-0-	-0-	438	1	6322	2	Y	-0-					-0-
11	6270	X	6149	-0-	-121	-0-	417	1	5732	2	Y	-0-					-0-
12	6479	X	6465	-0-	-14	-0-	451	1	6014	2	Y	-0-					-0-
01	8098	X	8098	-0-	-0-	-0-	528	1	7570	2	Y	-0-					-0-
02	5880	X	5880	-0-	-0-	-0-	406	1	5474	2	Y	-0-					-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 22 RRCID -> 243408 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
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
11	510	N	461	-0-	-49	-0-	461	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	489	2			N	-0-					-0-
02	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH C WELL #: 63 RRCID -> 243732 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10043 - 12417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	105	1	1669	2	Y	-0-	2	1			-0-
11	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	94	1	1531	2	Y	-0-					-0-
12	1689	N	1689	-0-	-0-	-0-	102	1	1587	2	Y	-0-					-0-
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	97	1	1480	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	88	1	1335	2	Y	1					1
							1	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	69	1	698	2	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	N	-0-					-0-
12	682	N	346	-0-	-336	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
01	775	N	198	-0-	-577	-0-	10	1	188	2	N	-0-					-0-
02	476	N	165	-0-	-311	-0-	15	1	150	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 20 RRCID -> 245179 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10980 - 12112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2			N	-0-					-0-
11	4644	X	4644	-0-	-0-	-0-	4644	2			N	-0-					-0-
12	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
01	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			N	-0-					-0-
02	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	2			N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 32 RRCID -> 245412 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9506 - 12117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3361	X	3361	-0-	-0-	-0-	218	1	3143	2	Y	-0-					5
11	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	195	1	2687	2	Y	-0-					5
12	3398	X	3398	-0-	-0-	-0-	237	1	3161	2	Y	-0-					5
01	3191	X	3191	-0-	-0-	-0-	208	1	2979	2	Y	4	7	1			2
							4	9									
02	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	206	1	2779	2	Y	-0-					2
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					2

JENNINGS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 46216 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAUREL, O. M. ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 247771 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 12725 PERF. 9298 - 12248

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4774	X	3953	-0-	-821	-0-	3951	2	2	9	N	2					4
11	4620	X	3644	-0-	-976	-0-	3644	2			N	-0-					4
12	4774	X	3952	-0-	-822	-0-	3952	2			N	-0-					4
01	3991	X	3991	-0-	-0-	-0-	3991	2			N	-0-					4
02	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	3833	2	15	9	N	14					18
03	3968	X	NO RPT	-0-	-3968	-0-					N	NO RPT					18

JENNINGS RANCH D WELL #: 60 RRCID -> 248467 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12723 PERF.11768 - 12040

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 248469 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11468 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7560	X	7560	-0-	-0-	-0-	556	1	5122	2	Y	-0-					-0-
							1882	3									
11	7295	X	7295	-0-	-0-	-0-	501	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							1777	3									
12	6936	X	6936	-0-	-0-	-0-	483	1	4746	2	Y	-0-					-0-
							1707	3									
01	7196	X	7196	-0-	-0-	-0-	460	1	4985	2	Y	-0-					-0-
							1751	3									
02	6688	X	6688	-0-	-0-	-0-	395	1	4701	2	Y	-0-					-0-
							1592	3									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 45 RRCID -> 248644 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 12940 PERF.10487 - 12704

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5766	X	5766	-0-	-0-	-0-	374	1	5392	2	Y	-0-					9
11	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	334	1	4598	2	Y	-0-					9
12	5462	X	5462	-0-	-0-	-0-	381	1	5081	2	Y	-0-					9
01	5532	X	5532	-0-	-0-	-0-	360	1	5162	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
02	5088	X	5088	-0-	-0-	-0-	351	1	4737	2	Y	-0-					5
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	NO RPT					5

MARTINEZ, MERCURIO WELL #: 2 RRCID -> 248687 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 12044 PERF.10170 - 10725

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	214	1	1979	2	Y	-0-					-0-
							726	3									
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	186	1	1867	2	Y	-0-					-0-
							661	3									
12	2852	N	2083	-0-	-769	-0-	144	1	1425	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
01	2852	N	2509	-0-	-343	-0-	159	1	1739	2	Y	-0-					-0-
							611	3									
02	2800	N	2843	-0-	43	43	168	1	1998	2	Y	-0-					-0-
							677	3									
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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 #: 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
10	496	N	345	-0-	-151	-0-	22	1	323	2	Y	-0-					14
11	480	N	126	-0-	-354	-0-	9	1	117	2	Y	-0-					14
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	34	1	455	2	Y	-0-					14
01	482	N	482	-0-	-0-	-0-	31	1	448	2	Y	3	13	1			4
							3	9									
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	22	1	299	2	Y	-0-					4
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	587	N	587	-0-	-0-	-0-	587	2			N	-0-					-0-
11	870	N	578	-0-	-292	-0-	578	2			N	-0-					-0-
12	682	N	608	-0-	-74	-0-	608	2			N	-0-					-0-
01	589	N	584	-0-	-5	-0-	584	2			N	-0-					-0-
02	532	N	443	-0-	-89	-0-	443	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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
10	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	317	1	4580	2	Y	-0-					-0-
11	4676	X	4676	-0-	-0-	-0-	317	1	4359	2	Y	-0-					-0-
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	336	1	4478	2	Y	-0-					-0-
01	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	292	1	4195	2	Y	-0-					-0-
02	4041	X	4041	-0-	-0-	-0-	279	1	3762	2	Y	-0-					-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

JENNINGS RANCH D WELL #: 61 RRCID -> 249429 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 12370 PERF.10954 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	152	1	2186	2	Y	-0-					-0-
11	1891	N	1891	-0-	-0-	-0-	128	1	1763	2	Y	-0-					-0-
12	2200	N	2200	-0-	-0-	-0-	153	1	2047	2	Y	-0-					-0-
01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	131	1	1880	2	Y	-0-					-0-
02	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	127	1	1717	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	2			N	-0-					-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	554	2			N	-0-					-0-
12	589	N	581	-0-	-8	-0-	581	2			N	-0-					-0-
01	558	N	549	-0-	-9	-0-	549	2			N	-0-					-0-
02	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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 #: 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
10	1240	N	960	-0-	-280	-0-	62	1	898	2	Y	-0-					3
11	1200	N	197	-0-	-1003	-0-	13	1	184	2	Y	-0-					3
12	998	N	998	-0-	-0-	-0-	70	1	928	2	Y	-0-					3
01	2478	N	2478	-0-	-0-	-0-	161	1	2314	2	Y	3	5	1			1
							3	9									
02	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	87	1	1176	2	Y	-0-					1
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	83	1	1201	2	Y	-0-					-0-
11	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	2	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	95	1	1267	2	Y	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	83	1	1188	2	Y	-0-					-0-
02	1120	N	1116	-0-	-4	-0-	77	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL-LAS OVEJAS-STATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251566 COMPL. DATE 09/02/2009 TOTAL DEPTH 12006 PERF.10870 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	X	2210	-0-	-208	-0-	2210	2			N	-0-					-0-
11	2283	N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					-0-
12	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2363	2	2	9	N	2					2
01	2201	N	2188	-0-	-13	-0-	2188	2			N	-0-					2
02	2128	N	1925	-0-	-203	-0-	1925	2			N	-0-					2
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					2

JENNINGS RANCH D WELL #: 62 RRCID -> 252180 COMPL. DATE 07/09/2009 TOTAL DEPTH 13030 PERF.10678 - 12274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	35	1	510	2	Y	-0-					1
11	630	N	630	-0-	-0-	-0-	43	1	587	2	Y	-0-					1
12	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	362	2	Y	-0-					1
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	36	1	511	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	185	1	2669	2	Y	-0-					6
11	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	183	1	2510	2	Y	-0-					6
12	2799	N	2799	-0-	-0-	-0-	195	1	2604	2	Y	-0-					6
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	172	1	2473	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
02	2353	N	2353	-0-	-0-	-0-	162	1	2191	2	Y	-0-					3
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					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
10	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-
11	530	N	530	-0-	-0-	-0-	36	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	459	N	459	-0-	-0-	-0-	32	1	427	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	364	-0-	-39	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	263	-0-	-101	-0-	18	1	245	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 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
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	68	1	975	2	Y	-0-					1
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	83	1	1144	2	Y	-0-					1
12	794	N	794	-0-	-0-	-0-	55	1	739	2	Y	-0-					1
01	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	113	1	1616	2	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	109	1	1466	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2583	X	2583	-0-	-0-	-0-	302	1	2281	2	N	-0-					7
11	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	237	1	2121	2	N	-0-					7
12	2220	X	2220	-0-	-0-	-0-	215	1	2005	2	N	-0-					7
01	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	225	1	2030	2	N	7					14
							8	9									
02	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	165	1	1468	2	N	-0-					14
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					14

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
10	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	216	1	3119	2	Y	-0-					3
11	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	217	1	2986	2	Y	-0-					3
12	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	248	1	3309	2	Y	-0-					3
01	3059	X	3059	-0-	-0-	-0-	199	1	2856	2	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
02	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	138	1	1865	2	Y	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3545	X	3545	-0-	-0-	-0-	230	1	3315	2	Y	-0-					-0-
11	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	229	1	3154	2	Y	-0-					-0-
12	3477	X	3477	-0-	-0-	-0-	243	1	3234	2	Y	-0-					-0-
01	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	225	1	3232	2	Y	-0-					-0-
02	3633	X	3633	-0-	-0-	-0-	251	1	3382	2	Y	-0-					-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-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
10	6541	X	2371	-0-	-4170	-0-	213	1	2158	2	N	-0-					5
11	6330	X	1910	-0-	-4420	-0-	138	1	1772	2	N	-0-					5
12	5921	X	2049	-0-	-3872	-0-	116	1	1933	2	N	-0-					5
01	4247	X	4013	-0-	-234	-0-	212	1	3801	2	N	-0-					5
02	4456	X	4456	-0-	-0-	-0-	405	1	3923	2	N	116					121
							128	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					121

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
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	50	1	801	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	51	1	824	2	Y	-0-					5
12	806	N	664	-0-	-142	-0-	40	1	624	2	Y	-0-					5
01	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	75	1	1142	2	Y	-0-	4	1			1
02	904	N	904	-0-	-0-	-0-	56	1	846	2	Y	2					3
							2	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					246
03	0	X	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					204
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					204

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
10	19031	X	19031	-0-	-0-	-0-	1142	1	17341	3	Y	310	304	1			88
							207	4	341	9							
11	17506	X	17506	-0-	-0-	-0-	1130	1	15993	3	Y	323	274	1			137
							28	4	355	9							
12	16362	X	16362	-0-	-0-	-0-	994	1	15102	3	Y	95	88	1			144
							161	4	105	9							
01	15347	X	15347	-0-	-0-	-0-	985	1	14259	3	Y	94	88	1			150
							103	9									
*02	15308	X	15308	-0-	-0-	-0-	962	1	14259	3	Y	33	94	1			89
							51	4	36	9							
03	8277	X	NO RPT	-0-	-8277	-0-					Y	NO RPT					89

JESUIT (LOYOLA BEACH) //CONT.// 46312 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JESUIT (UPPER DEL GRULLO) 46312 575 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
JESUIT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 250748 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11678 - 11720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		7213	-0-	7213 B	94047	425	1	6415	3	Y	269	255	1			119
							77	4	296	9							
11	0		8703	-0-	8703 B	102750	549	1	7764	3	Y	344	283	1			180
							12	4	378	9							
12	9610		9440	-0-	-170 B	102580	570	1	8654	3	Y	114	96	1			198
							91	4	125	9							
01	0		10278	-0-	10278 B	112858	656	1	9497	3	Y	114	96	1			216
							125	9									
02	0		10298	-0-	10298 B	123156	642	1	9497	3	Y	114	267	1			63
							34	4	125	9							
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 123156																	
03	0		NO RPT	-0-	-0- B	123156					Y	NO RPT					63

US. FUELS, INC. 879264
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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1240	X	1148	-0-	-92	-0-	1135	2	13	9	N	12						26
11	1200	X	1152	-0-	-48	-0-	1139	2	13	9	N	12						38
12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	1535	2	47	9	N	43	45	1				36
01	1209	X	876	-0-	-333	-0-	856	2	20	9	N	18						54
02	1200	X	1200	-0-	-0-	-0-	1183	2	17	9	N	15	44	1				25
03	1581	X	1192	-0-	-389	-0-	1177	2	15	9	N	14						39

DOUGHERTY/EIA, UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 185830 COMPL. DATE 05/28/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9186 - 9677

10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	284	2	26	9	Y	24						52
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	285	2	25	9	Y	23						75
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	384	2	96	9	Y	87	91	1				71
01	310	N	256	-0-	-54	-0-	214	2	42	9	Y	38						109
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	296	2	28	9	Y	25	87	1				47
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	294	2	29	9	Y	26						73

DOUGHERTY/EIA UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 186648 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9144 - 9393

10	589	N	580	-0-	-9	-0-	567	2	13	9	Y	12						26
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	569	2	13	9	Y	12						38
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	768	2	47	9	Y	43	45	1				36
01	589	N	448	-0-	-141	-0-	428	2	20	9	Y	18						54
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	591	2	17	9	Y	15	44	1				25
03	620	N	603	-0-	-17	-0-	588	2	15	9	Y	14						39

JOHNS (LOMA NOVIA) 46993 747 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
D&R PRODUCTION INC. 196874
MEW, BEN G WELL #: RRCID -> 127547 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 4356 PERF. 4174 - 4178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					48
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235	R	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					46
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
01	434	#	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					46
02	392	#	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					46
03	248	#	62	-0-	-186	-0-	62	2			N	-0-					46

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	799	N	799	-0-	-0-	-0-	140	1	659	2	N	-0-					5
11	870	N	779	-0-	-91	-0-	149	1	630	2	N	-0-					5
12	837	N	720	-0-	-117	-0-	34	1	686	2	N	-0-					5
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	77	1	675	2	N	-0-					5
02	728	N	612	-0-	-116	-0-	75	1	537	2	N	-0-					5
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					5

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
10	1085	N	621	-0-	-464	-0-	109	1	512	2	N	-0-					14
11	690	N	562	-0-	-128	-0-	108	1	454	2	N	-0-					14
12	620	N	552	-0-	-68	-0-	26	1	526	2	N	-0-					14
01	620	N	582	-0-	-38	-0-	59	1	523	2	N	-0-					14
02	532	N	325	-0-	-207	-0-	40	1	285	2	N	-0-					14
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					14

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	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 #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	837	N	764	-0-	-73	-0-	134	1	630	2	N	-0-			-0-
11	1080	N	897	-0-	-183	-0-	172	1	725	2	N	-0-			-0-
12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	45	1	899	2	N	-0-			-0-
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	110	1	969	2	N	-0-			-0-
02	840	N	706	-0-	-134	-0-	87	1	619	2	N	-0-			-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	341	N	159	-0-	-182	-0-	28	1	131	2	N	-0-			-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	2	N	-0-			-0-
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	7	1	149	2	N	-0-			-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	18	1	159	2	N	-0-			-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	28	1	199	2	N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			132
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5			137
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			137
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127			264
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			264

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
10	713	N	297	-0-	-416	-0-	52	1	245	2	Y	-0-			-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	85	1	360	2	Y	-0-			-0-
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	22	1	439	2	Y	-0-			-0-
01	520	N	520	-0-	-0-	-0-	53	1	467	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	280	-0-	-140	-0-	34	1	246	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL "A" WELL #: 2 RRCID -> 083849 COMPL. DATE 04/11/2017 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 5014 - 5094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

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
10	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	557	1	7082	2	Y	38	25	1			32
							42	9									
11	6420	X	4412	-0-	-2008	-0-	311	1	4081	2	Y	18	20	1			30
							20	9									
12	6634	X	4230	-0-	-2404	-0-	275	1	3933	2	Y	20	33	1			17
							22	9									
01	6634	X	4253	-0-	-2381	-0-	293	1	3942	2	Y	16	15	1			18
							18	9									
02	5992	X	3819	-0-	-2173	-0-	268	1	3534	2	Y	15	15	1			18
							17	9									
03	6634	X	3456	-0-	-3178	-0-	268	1	3179	2	Y	8	14	1			12
							9	9									

BRUNI MINERAL -B- WELL #: 3 RRCID -> 087362 COMPL. DATE 03/07/1980 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 9876 - 10075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	113	1	1443	2	Y	7	3	1			4
							8	9									
11	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	112	1	1474	2	Y	6	4	1			6
							7	9									
12	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	106	1	1514	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
01	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	122	1	1644	2	Y	5	4	1			5
							6	9									
02	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	105	1	1383	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
03	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	127	1	1506	2	Y	3	4	1			4
							3	9									

BRUNI MINERAL C WELL #: 2 RRCID -> 089662 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 11104 PERF.10614 - 10819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUANITA (LOBO) //CONT.// 47440 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HIRSCH ESTATE J. WELL #: C 1 RRCID -> 095734 COMPL. DATE 04/21/2016 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9346 - 9412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	174	-0-	-229	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	330	N	171	-0-	-159	-0-	171	2			Y	-0-					-0-
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	162	-0-	-6	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	2			Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL B WELL #: 7 RRCID -> 103496 COMPL. DATE 11/09/2017 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9443 - 9486

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST IN B WELL #: 1 RRCID -> 109257 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 10797 PERF.10372 - 10388

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HIRSCH ESTATE J WELL #: D 1 RRCID -> 100059 COMPL. DATE 09/08/2016 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9140 - 9198

10	1426	N	694	-0-	-732	-0-	51	1	643	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	762	-0-	-78	-0-	54	1	708	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	669	-0-	-354	-0-	44	1	625	2	Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	51	1	682	2	Y	-0-					-0-
02	700	N	521	-0-	-179	-0-	37	1	484	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	596	-0-	-86	-0-	46	1	550	2	Y	-0-					-0-

HIRSCH ESTATE J WELL #: B 1 RRCID -> 104847 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8992 - 9454

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JUANITA (LOBO, UP.) //CONT.// 47440 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
10	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	348	1	1979	2	N	-0-					111
11	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	360	1	1951	2	N	-0-					111
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	374	1	1956	2	N	-0-					111
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	366	1	1908	2	N	-0-					111
02	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	320	1	1802	2	N	-0-					111
*03	2419	N	2419	-0-	-0-	-0-	355	1	2064	2	N	-0-					111

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	155	N	129	-0-	-26	-0-	23	1	106	2	N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	27	1	115	2	N	-0-					-0-
12	124	N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	13	1	111	2	N	-0-					-0-
02	140	N	87	-0-	-53	-0-	11	1	76	2	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 801 RRCID -> 259317 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11394 - 12690

10	20615 X	19147	-0-	-1468	-0-	108	1	18019	2	Y	927	972	1			186		
						1020	9											
*11	18930 X	18072	-0-	-858	-0-	102	1	16651	2	Y	1199	1089	1			296		
						1319	9											
*12	19561 X	17765	-0-	-1796	-0-	103	1	16466	2	Y	1087	1195	1			188		
						1196	9											
*01	20119 X	16606	-0-	-3513	-0-	108	1	15307	2	Y	1083	1058	1			213		
						1191	9											
*02	17304 X	16486	-0-	-818	-0-	99	1	15307	2	Y	982	983	1			212		
						1080	9											
03	19158 X	17932	-0-	-1226	-0-	108	1	16667	2	Y	1052	888	1			376		
						1157	9											

KING RANCH CANELO WELL #: 821 RRCID -> 261883 COMPL. DATE 06/13/2011 TOTAL DEPTH 13289 PERF.11416 - 12042

10	21762 X	19984	-0-	-1778	-0-	98	1	19271	2	Y	559	596	1			112		
						615	9											
*11	21060 X	18379	-0-	-2681	-0-	82	1	17794	2	Y	457	456	1			113		
						503	9											
*12	19499 X	18939	-0-	-560	-0-	87	1	18377	2	Y	432	470	1			75		
						475	9											
*01	19499 X	19226	-0-	-273	-0-	96	1	18613	2	Y	470	453	1			92		
						517	9											
*02	17612 X	16672	-0-	-940	-0-	79	1	16186	2	Y	370	382	1			80		
						407	9											
03	19499 X	18764	-0-	-735	-0-	89	1	18225	2	Y	409	343	1			146		
						450	9											

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 824 RRCID -> 263218 COMPL. DATE 01/16/2014 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11148 - 12567

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 828 RRCID -> 264858 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12338 - 12536

10	12772	X	10115	-0-	-2657	-0-	1266	1	8603	2	Y	224	241	1			45
							246	9									
*11	12360	X	9707	-0-	-2653	-0-	1294	1	8124	2	Y	263	243	1			65
							289	9									
*12	10912	X	9128	-0-	-1784	-0-	1617	1	7261	2	Y	227	253	1			39
							250	9									
*01	10912	X	9830	-0-	-1082	-0-	1701	1	7840	2	Y	263	250	1			52
							289	9									
*02	9716	X	8826	-0-	-890	-0-	1523	1	7069	2	Y	213	219	1			46
							234	9									
03	10106	X	9013	-0-	-1093	-0-	1377	1	7399	2	Y	215	184	1			77
							237	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 830 RRCID -> 267327 COMPL. DATE 03/12/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12820 - 13090

10	5890	X	4951	-0-	-939	-0-	600	1	4077	2	Y	249	265	1			50
							274	9									
*11	5430	X	4918	-0-	-512	-0-	618	1	3891	2	Y	372	330	1			92
							409	9									
*12	5301	X	4832	-0-	-469	-0-	810	1	3652	2	Y	336	370	1			58
							370	9									
*01	5301	X	4382	-0-	-919	-0-	713	1	3311	2	Y	325	319	1			64
							358	9									
*02	4704	X	4122	-0-	-582	-0-	675	1	3139	2	Y	280	284	1			60
							308	9									
03	4960	X	4660	-0-	-300	-0-	677	1	3640	2	Y	312	261	1			111
							343	9									

KING RANCH CANELO WELL #: 837 RRCID -> 267331 COMPL. DATE 03/10/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11940 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH CANELO WELL #: 848 RRCID -> 268058 COMPL. DATE 08/20/2015 TOTAL DEPTH 13240 PERF.11506 - 12721

10	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	286	1	1943	2	Y	45	47	1			9
							50	9									
*11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	314	1	1970	2	Y	40	39	1			10
							44	9									
*12	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	380	1	1703	2	Y	33	37	1			6
							36	9									
*01	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	386	1	1776	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
*02	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	345	1	1601	2	Y	30	31	1			6
							33	9									
03	2046	N	2045	-0-	-1	-0-	316	1	1695	2	Y	31	26	1			11
							34	9									

KR\BOA (VX CONS.) //CONT.// 47937 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH CANELO WELL #: 862 RRCID -> 269350 COMPL. DATE 01/01/2013 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11526 - 12668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					51
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					51
01	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					51
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51

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
10	930	N	914	-0-	-16	-0-	45	1	869	2	Y	-0-					-0-
11	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-	64	1	1379	2	Y	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	51	1	1054	2	Y	-0-					-0-
01	974	N	974	-0-	-0-	-0-	44	1	930	2	Y	-0-					-0-
*02	1344	N	837	-0-	-507	-0-	54	1	783	2	Y	-0-					-0-
03	1116	N	878	-0-	-238	-0-	62	1	816	2	Y	-0-					-0-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 57E RRCID -> 181194 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 12630 PERF.10580 - 12308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	278	1	5419	2	Y	13	12	0			3
							14	9									
*11	5648	X	5648	-0-	-0-	-0-	249	1	5357	2	Y	38	34	0			7
							42	9									
12	5673	X	5595	-0-	-78	-0-	257	1	5297	2	Y	37	33	0			11
							41	9									
*01	5704	X	5562	-0-	-142	-0-	251	1	5265	2	Y	42	43	0			10
							46	9									
*02	5264	X	5138	-0-	-126	-0-	330	1	4762	2	Y	42	41	0			11
							46	9									
03	5828	X	5556	-0-	-272	-0-	387	1	5125	2	Y	40	44	0			7
							44	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 59E RRCID -> 185189 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 9495 - 11833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4276	-0-	-219	-0-	204	1	4004	2	Y	62	57	0			14
							68	9									
*11	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	191	1	4115	2	Y	33	41	0			6
							36	9									
12	4278	X	4262	-0-	-16	-0-	196	1	4031	2	Y	32	28	0			10
							35	9									
*01	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	199	1	4177	2	Y	37	38	0			9
							41	9									
*02	4004	X	3847	-0-	-157	-0-	247	1	3561	2	Y	35	35	0			9
							39	9									
03	4433	X	4338	-0-	-95	-0-	302	1	3997	2	Y	35	38	0			6
							39	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 60E RRCID -> 186874 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9993 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 66E RRCID -> 189423 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 13126 PERF. 9988 - 9996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
*02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 63E RRCID -> 189676 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12720 PERF.10842 - 12460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M 61E RRCID -> 190012 COMPL. DATE 01/18/2002 TOTAL DEPTH 12628 PERF.11245 - 12486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	3789	-0-	-210	-0-	182	1	3567	2	Y	36	33	0			8
							40	9									
*11	3870	X	1695	-0-	-2175	-0-	72	1	1565	2	Y	53	51	0			10
							58	9									
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-	10	0			-0-
*01	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-
*02	3416	X	-0-	-0-	-3416	-0-					Y	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	5022	X	4575	-0-	-447	-0-	206	1	4112	2	Y	234	217	0			52
							257	9									
*11	4590	X	4425	-0-	-165	-0-	180	1	3959	2	Y	260	263	0			49
							286	9									
12	4588	X	4412	-0-	-176	-0-	186	1	3951	2	Y	250	222	0			77
							275	9									
*01	4588	X	4312	-0-	-276	-0-	177	1	3835	2	Y	273	286	0			64
							300	9									
*02	4144	X	3098	-0-	-1046	-0-	180	1	2678	2	Y	218	225	0			57
							240	9									
03	4588	X	4138	-0-	-450	-0-	264	1	3598	2	Y	251	265	0			43
							276	9									

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E148 RRCID -> 194636 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 12131 PERF.10096 - 11298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 71E RRCID -> 194923 COMPL. DATE 05/12/2012 TOTAL DEPTH 13255 PERF. 9276 - 9296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	192	1	3744	2	Y	-0-					-0-
*11	4020	X	3987	-0-	-33	-0-	177	1	3793	2	Y	15	12	0			3
							17	9									
12	4092	X	3941	-0-	-151	-0-	182	1	3742	2	Y	15	13	0			5
							17	9									
*01	4030	X	3927	-0-	-103	-0-	178	1	3731	2	Y	16	17	0			4
							18	9									
*02	3724	X	3631	-0-	-93	-0-	234	1	3379	2	Y	16	16	0			4
							18	9									
03	4123	X	3969	-0-	-154	-0-	278	1	3673	2	Y	16	17	0			3
							18	9									

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E149 RRCID -> 207592 COMPL. DATE 07/21/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10631 - 10641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8408	X	8408	-0-	-0-	-0-	404	1	7904	2	Y	91	82	0			20
							100	9									
*11	7650	X	5451	-0-	-2199	-0-	239	1	5149	2	Y	57	66	0			11
							63	9									
12	7905	X	-0-	-0-	-7905	-0-					Y	-0-	11	0			-0-
01	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-
*02	7588	X	-0-	-0-	-7588	-0-					Y	-0-					-0-
03	8401	X	-0-	-0-	-8401	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: E150 RRCID -> 214159 COMPL. DATE 06/11/2005 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11072 - 11216

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 74 E RRCID -> 214194 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 14015 PERF.10592 - 10614

10	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	81	1	1581	2	Y	7	6	0			1
							8	9									
*11	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	65	1	1425	2	Y	82	68	0			15
							90	9									
12	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	70	1	1468	2	Y	82	72	0			25
							90	9									
*01	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	76	1	1632	2	Y	102	103	0			24
							112	9									
*02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	102	1	1515	2	Y	108	104	0			28
							119	9									
*03	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	123	1	1671	2	Y	102	113	0			17
							112	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M839E RRCID -> 267677 COMPL. DATE 10/05/2013 TOTAL DEPTH 14230 PERF.11762 - 11878

10	32612	X	26262	-0-	-6350	-0-	187	1	24987	2	Y	989	927	0			218
							1088	9									
11	27480	X	22714	-0-	-4766	-0-	168	1	21004	2	Y	1402	1356	0			264
							1542	9									
12	22165	X	20599	-0-	-1566	-0-	179	1	19070	2	Y	1227	1112	0			379
							1350	9									
*01	22165	X	21807	-0-	-358	-0-	184	1	20030	2	Y	1448	1488	0			339
							1593	9									
*02	22176	X	22176	-0-	-0-	-0-	181	1	20196	2	Y	1635	1546	0			428
							1799	9									
*03	24190	X	24190	-0-	-0-	-0-	208	1	22289	2	Y	1539	1705	0			262
							1693	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M835E RRCID -> 268017 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13715 PERF.10212 - 11600

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KRB\ZUNI-NC (VXBG) //CONT.// 47939 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: M889E RRCID -> 274349 COMPL. DATE 04/10/2014 TOTAL DEPTH 13188 PERF.11682 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42024	X	42024	-0-	-0-	-0-	288	1	38890	2	Y	2587	2462	0			570
							2846	9									
11	40487	X	40487	-0-	-0-	-0-	299	1	37401	2	Y	2534	2627	0			477
							2787	9									
12	47554	X	40622	-0-	-6932	-0-	353	1	37571	2	Y	2453	2172	0			758
							2698	9									
*01	47058	X	41070	-0-	-5988	-0-	346	1	37681	2	Y	2766	2876	0			648
							3043	9									
*02	41020	X	36487	-0-	-4533	-0-	297	1	33191	2	Y	2726	2661	0			713
							2999	9									
03	42036	X	38589	-0-	-3447	-0-	332	1	35518	2	Y	2490	2779	0			424
							2739	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M895E RRCID -> 275673 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 13664 PERF.11690 - 13042

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M898E RRCID -> 276245 COMPL. DATE 01/22/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.11675 - 13541

10	13206	X	9725	-0-	-3481	-0-	452	1	8937	2	Y	305	289	0			67
							336	9									
*11	12780	X	8967	-0-	-3813	-0-	379	1	8244	2	Y	313	321	0			59
							344	9									
12	13206	X	5666	-0-	-7540	-0-	249	1	5207	2	Y	191	191	0			59
							210	9									
*01	10354	X	7179	-0-	-3175	-0-	308	1	6574	2	Y	270	266	0			63
							297	9									
*02	9268	X	8949	-0-	-319	-0-	544	1	7991	2	Y	376	341	0			98
							414	9									
03	9734	X	7287	-0-	-2447	-0-	485	1	6513	2	Y	263	316	0			45
							289	9									

KING RANCH BORREGOS WELL #: M897E RRCID -> 277795 COMPL. DATE 09/16/2014 TOTAL DEPTH 13807 PERF.12839 - 13318

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M921E RRCID -> 278590 COMPL. DATE 07/28/2015 TOTAL DEPTH 12568 PERF.10154 - 10168

10	16430	X	9853	-0-	-6577	-0-	457	1	9033	2	Y	330	312	0			73
							363	9									
*11	14250	X	9174	-0-	-5076	-0-	397	1	8584	2	Y	175	215	0			33
							193	9									
12	11873	X	8713	-0-	-3160	-0-	393	1	8142	2	Y	162	145	0			50
							178	9									
*01	11532	X	8423	-0-	-3109	-0-	371	1	7859	2	Y	175	184	0			41
							193	9									
*02	9408	X	7378	-0-	-2030	-0-	463	1	6726	2	Y	172	168	0			45
							189	9									
03	9858	X	7768	-0-	-2090	-0-	531	1	7068	2	Y	154	173	0			26
							169	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2201	N	2165	-0-	-36	-0-	2165	3			N	-0-					-0-
11	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			N	-0-					-0-
12	2077	N	1846	-0-	-231	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
01	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	2261	3			N	-0-					-0-
*02	1820	N	1766	-0-	-54	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
*03	2223	N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	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
10	1962	N	1940	-0-	-22	-0-	1940	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	3758	-0-	758	758	3758	3			N	-0-					-0-
12	2789	X	2031	-0-	-758	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
01	2635	X	969	-0-	-1666	-0-	969	3			N	-0-					-0-
*02	3416	X	1135	-0-	-2281	-0-	1135	3			N	-0-					-0-
03	3782	X	2426	-0-	-1356	-0-	2426	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
10	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
12	1767	N	1509	-0-	-258	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
01	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-					-0-
*02	1624	N	1604	-0-	-20	-0-	1604	3			N	-0-					-0-
*03	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JUAREZ, MIGUEL WELL #: 9 RRCID -> 139719 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 5726 - 5734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	204	-0-	-44	-0-	204	3			N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			N	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	3			N	-0-					-0-
01	217	N	198	-0-	-19	-0-	198	3			N	-0-					-0-
*02	196	N	112	-0-	-84	-0-	112	3			N	-0-					-0-
*03	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
*02	T. A.		479	-0-	479	479	479	3			N	-0-					-0-
03	T. A.		588	-0-	588	1067	588	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	1719	3			N	-0-					-0-
11	1231	X	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3			N	-0-					-0-
12	837	X	609	-0-	-228	-0-	609	3			N	-0-					-0-
01	1705	X	989	-0-	-716	-0-	989	3			N	-0-					-0-
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
*03	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	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
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	827	3			N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	806	3			N	-0-					-0-
12	806	N	629	-0-	-177	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	837	N	730	-0-	-107	-0-	730	3			N	-0-					-0-
*02	728	N	588	-0-	-140	-0-	588	3			N	-0-					-0-
*03	650	N	650	-0-	-0-	-0-	650	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 390 D RRCID -> 173886 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5935 - 5942

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2232	X	201	-0-	-2031	-0-	201	3			N	-0-					-0-
11	1860	X	643	-0-	-1217	-0-	643	3			N	-0-					-0-
12	1922	X	497	-0-	-1425	-0-	497	3			N	-0-					-0-
01	1922	X	453	-0-	-1469	-0-	453	3			N	-0-					-0-
*02	588	N	242	-0-	-346	-0-	242	3			N	-0-					-0-
03	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 48DF RRCID -> 193817 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6114 - 6352

10	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-					-0-
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3			N	-0-					-0-
*02	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*03	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1821	3			N	-0-					-0-

STATE-MARSHALL WELL #: 49DF RRCID -> 195041 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5354 - 5498

10	T. A.		3591	-0-	3591	9763	3591	3			N	-0-					-0-
11	T. A.		3556	-0-	3556	13319	3556	3			N	-0-					-0-
12	15875	X	2556	-0-	-13319	-0-	2556	3			N	-0-					-0-
01	4030	X	2876	-0-	-1154	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
*02	3640	X	2608	-0-	-1032	-0-	2608	3			N	-0-					-0-
03	3689	X	3021	-0-	-668	-0-	3021	3			N	-0-					-0-

BASS, A.M.K. MRS. "B" WELL #: 25DF RRCID -> 195213 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 6897 PERF. 5145 - 5149

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STATE MARSHALL WELL #: 50DF RRCID -> 196373 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 5486 - 6284

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	669	X	669	-0-	-0-	-0-	669	3			N	-0-					-0-
11	1680	X	346	-0-	-1334	-0-	346	3			N	-0-					-0-
12	1736	X	80	-0-	-1656	-0-	80	3			N	-0-					-0-
01	1736	X	360	-0-	-1376	-0-	360	3			N	-0-					-0-
*02	336	N	121	-0-	-215	-0-	121	3			N	-0-					-0-
*03	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-					-0-

BASS, A. M. K., MRS. WELL #: 51 RRCID -> 207019 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 8294 PERF. N/A

10	186	N	63	-0-	-123	-0-	63	3			N	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	216	-0-	-92	-0-	216	3			N	-0-					-0-
03	341	N	234	-0-	-107	-0-	234	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: 573F RRCID -> 212253 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5806 - 5908

10	6336	X	6336	-0-	-0-	-0-	6336	3			N	-0-					-0-
11	5776	X	5776	-0-	-0-	-0-	5776	3			N	-0-					-0-
12	3844	X	3651	-0-	-193	-0-	3651	3			N	-0-					-0-
01	6324	X	5461	-0-	-863	-0-	5461	3			N	-0-					-0-
*02	5712	X	3058	-0-	-2654	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
03	6324	X	2305	-0-	-4019	-0-	2305	3			N	-0-					-0-

STATE MARSHALL WELL #: 57 F RRCID -> 214027 COMPL. DATE 07/14/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5028 - 5034

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGILL BROS. WELL #: 567DF RRCID -> 218742 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4947 - 4978

10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	551	3			N	-0-					-0-
*02	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	558	N	30	-0-	-528	-0-	30	3			N	-0-					-0-

KELSEY UNIT WELL #: S 56MF RRCID -> 220829 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5608 - 5614

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE-MARSHALL WELL #: 47DF RRCID -> 226602 COMPL. DATE 09/23/2012 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5845 - 5916

10	2139	X	1769	-0-	-370	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
11	2070	X	-0-	-0-	-2070	-0-					N	-0-					-0-
12	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	3			N	-0-					-0-
01	1767	X	1263	-0-	-504	-0-	1263	3			N	-0-					-0-
*02	1596	X	567	-0-	-1029	-0-	567	3			N	-0-					-0-
03	2263	X	2228	-0-	-35	-0-	2228	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 395 RRCID -> 249018 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5188 - 5195

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA, JOSE "A" WELL #: 10 RRCID -> 125561 COMPL. DATE 05/04/1984 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 6003 - 6030

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 13 RRCID -> 127258 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5900 - 5908

10	8153	X	758	-0-	-7395	-0-	307	1	443	3	Y	7	5	1			2
							8	9									
11	5400	X	1039	-0-	-4361	-0-	317	1	697	3	Y	23	16	1			9
							25	9									
12	5580	X	555	-0-	-5025	-0-	243	1	312	3	Y	-0-	7	1			2
01	2511	X	679	-0-	-1832	-0-	305	1	373	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
02	1820	X	566	-0-	-1254	-0-	264	1	302	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

DR. GARCIA, JOSE G. WELL #: 8 RRCID -> 129367 COMPL. DATE 10/26/1988 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6107 - 6111

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY (FRIO CONSOL.) //CONT.// 48630 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARCIA, JOSE DR. WELL #: 6 RRCID -> 129563 COMPL. DATE 10/28/1988 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5768 - 5771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ, MIGUEL WELL #: 3 RRCID -> 146163 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7517 PERF. 5831 - 6006

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 33 RRCID -> 195186 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6388 - 6410

10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-	5	1			3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	66	X	66	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	7	5	1			2
							7	4	8	9							
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

WALLIS ENERGY, INC. 893997
STATE-MARSHALL WELL #: 45 L RRCID -> 125690 COMPL. DATE 06/30/1987 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6950 - 6960

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION 257128
MCGILL BROS. WELL #: 321 RRCID -> 034906 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8953 - 8977

10	1147	X	565	-0-	-582	B	-0-	565	3		N	-0-					-0-
11	2187	X	2187	-0-	-0-	B	-0-	2187	3		N	-0-					-0-
12	1176	X	1176	-0-	-0-	B	-0-	1176	3		N	-0-					-0-
01	1147	X	385	-0-	-762	B	-0-	385	3		N	-0-					-0-
*02	1406	X	1406	-0-	-0-	B	-0-	1406	3		N	-0-					-0-
*03	1371	N	1371	-0-	-0-	B	-0-	1371	3		N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 540 RRCID -> 157593 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9020 - 9042

10	1706	N	1706	-0-	-0-	B	-0-	1706	3		N	-0-					-0-
11	1470	N	986	-0-	-484	B	-0-	986	3		N	-0-					-0-
12	1023	N	904	-0-	-119	B	-0-	904	3		N	-0-					-0-
01	1705	N	1396	-0-	-309	B	-0-	1396	3		N	-0-					-0-
*02	1030	N	1030	-0-	-0-	B	-0-	1030	3		N	-0-					-0-
*03	1290	N	1290	-0-	-0-	B	-0-	1290	3		N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128

MCGILL BROS. WELL #: 546 RRCID -> 162385 COMPL. DATE 12/13/1996 TOTAL DEPTH 10879 PERF. 8644 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1409	N	1409	-0-	-0-	B	-0-	1409	3			N	-0-					-0-
11	1354	N	1354	-0-	-0-	B	-0-	1354	3			N	-0-					-0-
12	1116	N	882	-0-	-234	B	-0-	882	3			N	-0-					-0-
01	1443	N	1443	-0-	-0-	B	-0-	1443	3			N	-0-					-0-
*02	1327	N	1327	-0-	-0-	B	-0-	1327	3			N	-0-					-0-
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	B	-0-	1696	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 549 RRCID -> 165891 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8355 - 8548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	753	N	753	-0-	-0-	B	-0-	753	3			N	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	B	-0-	724	3			N	-0-					-0-
12	589	N	588	-0-	-1	B	-0-	588	3			N	-0-					-0-
01	744	N	694	-0-	-50	B	-0-	694	3			N	-0-					-0-
*02	672	N	550	-0-	-122	B	-0-	550	3			N	-0-					-0-
03	589	N	332	-0-	-257	B	-0-	332	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 553 RRCID -> 171792 COMPL. DATE 01/17/2000 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8584 - 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
10	1265	N	1265	-0-	-0-	B	-0-	1265	3			N	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	B	-0-	1532	3			N	-0-					-0-
12	1798	N	1026	-0-	-772	B	-0-	1026	3			N	-0-					-0-
01	1271	N	1039	-0-	-232	B	-0-	1039	3			N	-0-					-0-
*02	1428	N	1198	-0-	-230	B	-0-	1198	3			N	-0-					-0-
*03	1384	N	1384	-0-	-0-	B	-0-	1384	3			N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-14810					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	703	-0-	-413	B	-0-	703	3			N	-0-					-0-
11	870	N	869	-0-	-1	B	-0-	869	3			N	-0-					-0-
12	837	N	477	-0-	-360	B	-0-	477	3			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	B	-0-	921	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	475	-0-	-337	B	-0-	475	3			N	-0-					-0-
*03	585	N	585	-0-	-0-	B	-0-	585	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 555 RRCID -> 187374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8624 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-146904					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 564DF RRCID -> 190934 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 8340 PERF. 7140 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	748	-0-	-182	B	-35105	748	3			N	-0-					-0-
11	810	N	882	-0-	72	B	-35033	882	3			N	-0-					-0-
12	961	N	785	-0-	-176	B	-35033	785	3			N	-0-					-0-
01	744	N	738	-0-	-6	B	-35033	738	3			N	-0-					-0-
*02	812	N	617	-0-	-195	B	-35033	617	3			N	-0-					-0-
03	775	N	1196	-0-	421	B	-34612	1196	3			N	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128
MCGILL BROS. WELL #: 565 RRCID -> 191852 COMPL. DATE 09/04/2002 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10320 - 11356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	203	-0-	-138 B	-94431	203	3			N	-0-					-0-
11	150	N	350	-0-	200 B	-94231	350	3			N	-0-					-0-
12	341	N	9	-0-	-332 B	-94231	9	3			N	-0-					-0-
01	217	N	365	-0-	148 B	-94083	365	3			N	-0-					-0-
*02	308	N	219	-0-	-89 B	-94083	219	3			N	-0-					-0-
03	9	N	311	-0-	302 B	-93781	311	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 572 RRCID -> 212343 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8615 - 10740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	271	-0-	-504 B	-145477	271	3			N	-0-					-0-
11	630	N	647	-0-	17 B	-145460	647	3			N	-0-					-0-
12	651	N	443	-0-	-208 B	-145460	443	3			N	-0-					-0-
01	279	N	976	-0-	697 B	-144763	976	3			N	-0-					-0-
*02	616	N	503	-0-	-113 B	-144763	503	3			N	-0-					-0-
03	434	N	801	-0-	367 B	-144396	801	3			N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 574 D RRCID -> 225755 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7014 - 7026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-31151					N	-0-					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCGILL BROS. NCT-1 WELL #: 80 RRCID -> 162122 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8332 - 8577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5575	X	5575	-0-	-0- B	-0-	313 144	1 9	5118	3	Y	131					471
11	6240	X	6034	-0-	-206 B	-0-	317 107	1 9	5610	3	Y	97	158	1			410
12	6448	X	5260	-0-	-1188 B	-0-	285 188	1 9	4787	3	Y	171	342	1			239
01	6200	X	5000	-0-	-1200 B	-0-	302 86	1 9	4612	3	Y	78					317
02	5937	X	5937	-0-	-0- B	-0-	338 94	1 9	5505	3	Y	85					402
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231 B	-0-					Y	NO RPT					402

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
10	1488	N	1355	-0-	-133 B	-0-	1349	2	6	9	Y	5					79
11	1741	N	1741	-0-	-0- B	-0-	1733	2	8	9	Y	7					86
12	1798	N	1497	-0-	-301 B	-0-	1493	2	4	9	Y	4	78	1			12
01	2027	N	2027	-0-	-0- B	-0-	2019	2	8	9	Y	7					19
02	1624	N	1482	-0-	-142 B	-0-	1474	2	8	9	Y	7					26
*03	1654	N	1654	-0-	-0- B	-0-	1640	2	14	9	Y	13					39

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOPEZ, C. V. -B- WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	1065	N	1065	-0-	-0- B	-0-	61 19	1 9	985	2	N	17					49
11	734	N	734	-0-	-0- B	-0-	34 10	1 9	690	2	N	9					58
12	992	N	605	-0-	-387 B	-0-	24	1	581	2	N	-0-					58
01	512	N	512	-0-	-0- B	-0-	509	2	3	9	N	3					61
02	672	N	245	-0-	-427 B	-0-	231	2	14	9	N	13					74
03	620	N	255	-0-	-365 B	-0-	240	2	15	9	N	14					88

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCGILL BROS. WELL #: 600 RRCID -> 224467 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8312 - 9780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68	N	68	-0-	-0- B	-0-	6 33	1 3	29	2	N	-0-					5
11	90	N	76	-0-	-14 B	-0-	6 38	1 3	32	2	N	-0-					5
*12	93	N	88	-0-	-5 B	-0-	6 1	1 5	81	2	N	-0-					52
01	105	N	105	-0-	-0- B	-0-	1 1	1 5	103	2	N	-0-					52
*02	97	N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			N	-0-					52
*03	111	N	111	-0-	-0- B	-0-	111	2			N	-0-					52

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	-0-					27
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	9	3	1	42	8	14
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	13	16	1			11
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	7	3	1			15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-31495					N	14	4	1			25

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 602 RRCID -> 225845 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10344 - 10676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2991	-0-	-450 B	-0-	266	1	1265	2	N	-0-					18
							1460	3									
11	3644	X	3644	-0-	-0- B	-0-	306	1	1519	2	N	-0-					18
							1819	3									
*12	3762	X	3762	-0-	-0- B	-0-	268	1	3329	2	N	116	175	1			21
							37	5	128	9							
01	3720	X	3514	-0-	-206 B	-0-	25	1	3387	2	N	72	3	1			90
							23	5	79	9							
*02	3360	X	3047	-0-	-313 B	-0-	2	1	2961	2	N	68	47	1			111
							9	5	75	9							
03	3720	X	3426	-0-	-294 B	-0-	5	1	3409	2	N	11	11	1			111
							12	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
10	1306	X	1306	-0-	-0- B	-0-	116	1	552	2	N	-0-					-0-
							638	3									
11	969	X	969	-0-	-0- B	-0-	81	1	404	2	N	-0-					-0-
							484	3									
*12	1452	X	1452	-0-	-0- B	-0-	107	1	1330	2	N	-0-					-0-
							15	5									
01	530	X	530	-0-	-0- B	-0-	4	1	522	2	N	-0-					-0-
							4	5									
*02	2749	X	2749	-0-	-0- B	-0-	2	1	2738	2	N	-0-					-0-
							9	5									
*03	2960	X	2960	-0-	-0- B	-0-	4	1	2955	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									

MCGILL BROS. WELL #: 605 RRCID -> 226968 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9857 - 9990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	295	-0-	-77 B	-85951	26	1	125	2	N	-0-					18
							144	3									
11	360	N	347	-0-	-13 B	-85951	29	1	145	2	N	-0-					18
							173	3									
*12	310	N	480	-0-	170 B	-85781	34	1	418	2	N	21	2	1			56
							5	5	23	9							
01	310	N	509	-0-	199 B	-85582	3	1	469	2	N	31	1	1			86
							3	5	34	9							
*02	336	N	568	-0-	232 B	-85350	538	2	2	5	N	25	102	1			9
							28	9									
03	0	N	530	-0-	530 B	-84820	1	1	503	2	N	24	2	1			31
							26	9									

MCGILL BROS. WELL #: 604 RRCID -> 227027 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8976 - 10066

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	-0-					23
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	3	1			1
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	1	1			2
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	2	3	1			1
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-64536					N	4	4	1			1

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1266	-0-		-253 B	-115436	113	1	535	2	N	-0-					13
								618	3									
11	1470	N	1334	-0-		-136 B	-115436	112	1	556	2	N	-0-					13
								666	3									
*12	1395	N	1493	-0-		98 B	-115338	110	1	1368	2	N	-0-					32
								15	5									
01	1271	N	1394	-0-		123 B	-115215	10	1	1375	2	N	-0-					32
								9	5									
*02	1232	N	1318	-0-		86 B	-115129	1	1	1312	2	N	1	1	1			32
								4	5	1	9							
03	0	N	1478	-0-		1478 B	-113651	2	1	1469	2	N	6	1	1			37
								7	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	760	-0-		-46 B	-8555	68	1	321	2	N	-0-					42
								371	3									
11	780	N	881	-0-		101 B	-8454	74	1	367	2	N	-0-					42
								440	3									
*12	744	N	850	-0-		106 B	-8348	62	1	768	2	N	10	77	1	20	8	25
								9	5	11	9							
01	775	N	749	-0-		-26 B	-8348	5	1	720	2	N	17	4	1	7	8	31
								5	5	19	9							
*02	812	N	817	-0-		5 B	-8343	1	1	798	2	N	14	15	1			30
								3	5	15	9							
03	0	N	852	-0-		852 B	-7491	1	1	827	2	N	22	17	1			35
								24	9									

MCGILL BROS. WELL #: 609 RRCID -> 231957 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8034 - 11212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	372	N	601	-0-		229 B	-270844	54	1	254	2	N	-0-					14
								293	3									
11	690	N	590	-0-		-100 B	-270844	50	1	246	2	N	-0-					14
								294	3									
*12	527	N	542	-0-		15 B	-270829	39	1	485	2	N	12					42
								5	5	13	9							
01	589	N	576	-0-		-13 B	-270829	4	1	554	2	N	13					55
								4	5	14	9							
*02	560	N	492	-0-		-68 B	-270829	426	2	1	5	N	59					114
								65	9									
03	0	N	504	-0-		504 B	-270325	1	1	472	2	N	28	53	1			89
								31	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
10	3720	X	2976	-0-		-744 B	-0-	262	1	1243	2	N	33	150	1			22
								1435	3	36	9							
11	3600	X	2632	-0-		-968 B	-0-	221	1	1097	2	N	-0-					22
								1314	3									
*12	3720	X	3547	-0-		-173 B	-0-	254	1	3153	2	N	95	135	1	16	8	56
								35	5	105	9							
01	3565	X	3220	-0-		-345 B	-0-	23	1	3126	2	N	45	3	1	6	8	92
								21	5	50	9							
*02	2973	X	2973	-0-		-0- B	-0-	2	1	2890	2	N	65	11	1			146
								9	5	72	9							
*03	3329	X	3329	-0-		-0- B	-0-	4	1	3200	2	N	114	197	1			63
								125	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 612 RRCID -> 233207 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9760 - 10602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	B	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	2	1			7
01	19	N	19	-0-	-0-	B	-0-	19	2			N	-0-					7
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	1	1	1			7
*03	4	N	4	-0-	-0-	B	-0-	3	2	1	9	N	1	1	1			7

MCGILL BROS. WELL #: 611 RRCID -> 233649 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10346 - 10620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1177	-0-	-1	B	-0-	105	1	498	2	N	-0-					59
								574	3									
11	1260	N	1228	-0-	-32	B	-0-	103	1	512	2	N	-0-					59
								613	3									
*12	1333	N	466	-0-	-867	B	-0-	34	1	427	2	N	-0-	2	1			94
								5	5									
01	1178	N	-0-	-0-	-1178	B	-0-					N	2	1	1			95
*02	1148	N	-0-	-0-	-1148	B	-0-					N	3	2	1			96
*03	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	42	2	22	9	N	20	3	1			113

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
10	1209	N	1147	-0-	-62	B	-0-	102	1	485	2	N	-0-					54
								560	3									
11	1389	N	1389	-0-	-0-	B	-0-	117	1	579	2	N	-0-					54
								693	3									
*12	1364	N	1084	-0-	-280	B	-0-	80	1	987	2	N	5	103	1			50
								11	5	6	9							
01	1147	N	586	-0-	-561	B	-0-	4	1	569	2	N	8	4	1			54
								4	5	9	9							
*02	1288	N	314	-0-	-974	B	-0-	300	2	1	5	N	12	14	1			52
								13	9									
*03	82	N	82	-0-	-0-	B	-0-	61	2	21	9	N	19	16	1			55

MCGILL BROS. WELL #: 613 RRCID -> 235229 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 11736 PERF. 9030 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	2	16	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	1	1	2	8	4
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	4	5	1			3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	7	6	1			4

MCGILL BROS. WELL #: 615 RRCID -> 238123 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11170 PERF. 9346 - 10488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	N	2688	-0-	859	B	-17876	229	1	1087	2	N	106	165	1			12
								1255	3	117	9							
11	2520	N	2686	-0-	166	B	-17710	226	1	1119	2	N	-0-					12
								1341	3									
*12	1829	N	2252	-0-	423	B	-17287	165	1	2046	2	N	16	20	1	20	8	48
								23	5	18	9							
01	2697	N	1454	-0-	-1243	B	-17287	10	1	1410	2	N	22	7	1	7	8	56
								10	5	24	9							
*02	2520	N	2071	-0-	-449	B	-17287	2	1	2033	2	N	27	24	1			59
								6	5	30	9							
03	0	N	2121	-0-	2121	B	-15166	3	1	2039	2	N	72	29	1			102
								79	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 616 RRCID -> 239643 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9500 - 10994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0- B	-0-	65	1	310	2	N	-0-					18
							358	3									
11	390	N	381	-0-	-9 B	-0-	32	1	159	2	N	-0-					18
							190	3									
*12	448	N	448	-0-	-0- B	-0-	33	1	410	2	N	-0-	16	8			21
							5	5									
01	643	N	643	-0-	-0- B	-0-	5	1	634	2	N	-0-	1	8			20
							4	5									
*02	364	N	107	-0-	-257 B	-0-	107	2			N	-0-					20
*03	595	N	595	-0-	-0- B	-0-	1	1	594	2	N	-0-					20

MCGILL BROS. WELL #: 617 RRCID -> 239694 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9486 - 9596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	70	N	70	-0-	-0- B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					35
							34	3									
11	90	N	72	-0-	-18 B	-0-	6	1	30	2	N	-0-					35
							36	3									
*12	93	N	93	-0-	-0- B	-0-	7	1	85	2	N	-0-	2	1	1	8	26
							1	5									
01	77	N	77	-0-	-0- B	-0-	1	1	73	2	N	2	1	1			27
							1	5	2	9							
*02	374	N	374	-0-	-0- B	-0-	371	2	1	5	N	2	2	1			27
							2	9									
*03	255	N	255	-0-	-0- B	-0-	251	2	4	9	N	4	3	1			28

MCGILL BROS. WELL #: 619 RRCID -> 241602 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 11509 PERF. 10682 - 11354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	2739	-0-	-516 B	-0-	226	1	1074	2	N	181	188	1			18
							1240	3	199	9							
11	3150	X	2971	-0-	-179 B	-0-	232	1	1152	2	N	188	188	1			18
							1380	3	207	9							
*12	3255	X	1775	-0-	-1480 B	-0-	126	1	1558	2	N	67	84	1			14
							17	5	74	9							
01	3007	X	822	-0-	-2185 B	-0-	5	1	732	2	N	73	52	1			35
							5	5	80	9							
*02	2772	X	1196	-0-	-1576 B	-0-	1	1	1105	2	N	79					114
							3	5	87	9							
03	3069	X	1455	-0-	-1614 B	-0-	2	1	1378	2	N	68	131	1			51
							75	9									

MCGILL BROS. WELL #: 621 RRCID -> 242208 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9850 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	300	-0-	238 B	-182408	27	1	127	2	N	-0-					62
							146	3									
11	60	N	32	-0-	-28 B	-182408	3	1	13	2	N	-0-					62
							16	3									
*12	62	N	39	-0-	-23 B	-182408	2	1	22	2	N	14	22	1	34	8	50
							15	9									
01	310	N	58	-0-	-252 B	-182408	30	2	28	9	N	25	8	1	12	8	55
*02	28	N	80	-0-	52 B	-182356	52	2	28	9	N	25	27	1			53
03	0	N	96	-0-	96 B	-182260	53	2	43	9	N	39	31	1			61

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 618 RRCID -> 242850 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF. 9624 - 10862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0- B	-0-	36	1	170	2	N	12	39	1			62
							196	3	13	9							
11	1050	N	597	-0-	-453 B	-0-	50	1	249	2	N	-0-					62
							298	3									
*12	713	N	463	-0-	-250 B	-0-	32	1	399	2	N	25	16	8			93
							4	5	28	9							
01	430	N	430	-0-	-0- B	-0-	3	1	424	2	N	-0-	1	8			92
							3	5									
*02	560	N	440	-0-	-120 B	-0-	410	2	1	5	N	26					118
							29	9									
*03	449	N	449	-0-	-0- B	-0-	344	2	105	9	N	95	42	1			171

MCGILL BROS. WELL #: 622 RRCID -> 243480 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8942 - 9173

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3 B	-6386					N	-0-					13
11	2	N	4	-0-	2 B	-6384	2	2	2	3	N	-0-					13
*12	4	N	1	-0-	-3 B	-6384	1	2			N	-0-	16	8			1
01	0	N	2	-0-	2 B	-6382	2	2			N	-0-	1	8			-0-
*02	4	N	1	-0-	-3 B	-6382	1	2			N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6382					N	-0-					-0-

MCGILL BROS. WELL #: 623 RRCID -> 243671 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10134 - 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
10	2356	X	4147	-0-	1791 B	-411596	364	1	1729	2	N	53	192	1			54
							1996	3	58	9							
11	2280	X	4127	-0-	1847 B	-409749	347	1	1720	2	N	-0-					54
							2060	3									
*12	2356	X	4015	-0-	1659 B	-408090	295	1	3662	2	N	15	29	1	28	8	96
							41	5	17	9							
01	2356	X	3188	-0-	832 B	-407258	22	1	3049	2	N	87	10	1	10	8	163
							21	5	96	9							
*02	2128	X	3961	-0-	1833 B	-405425	3	1	3761	2	N	168	190	1			141
							12	5	185	9							
03	2356	X	4197	-0-	1841 B	-403584	6	1	4034	2	N	143	101	1			183
							157	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. (I) GAS 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	279	N	225	-0-	-54 B	-14607	20	1	95	2	N	-0-					18
							110	3									
11	240	N	213	-0-	-27 B	-14607	18	1	89	2	N	-0-					18
							106	3									
*12	248	N	175	-0-	-73 B	-14607	13	1	159	2	N	1	2	1	2	8	64
							2	5	1	9							
01	217	N	165	-0-	-52 B	-14607	1	1	161	2	N	2	1	1	1	8	64
							1	5	2	9							
*02	196	N	188	-0-	-8 B	-14607	159	2	29	9	N	26	3	1			87
03	0	N	186	-0-	186 B	-14421	178	2	8	9	N	7	4	1			90

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	676	-0-		428 B	-185048		60	1	286	2	N	-0-					20
									330	3									
11	300	N	1703	-0-		1403 B	-183645		143	1	710	2	N	-0-					20
									850	3									
*12	403	N	2066	-0-		1663 B	-181982		151	1	1869	2	N	23	35	1	45	8	50
									21	5	25	9							
01	682	N	2019	-0-		1337 B	-180645		14	1	1951	2	N	37	12	1	16	8	59
									13	5	41	9							
*02	1596	N	1992	-0-		396 B	-180249		1	1	1787	2	N	180	178	1			61
									6	5	198	9							
03	0	N	2071	-0-		2071 B	-178178		3	1	1958	2	N	100	50	1			111
									110	9									

MCGILL BROS. WELL #: 620 RRCID -> 245803 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11465 PERF. 9542 - 11130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8370	X	10600	-0-		2230 B	-639519		939	1	4456	2	N	55					99
									5144	3	61	9							
11	7380	X	10149	-0-		2769 B	-636750		836	1	4148	2	N	178	178	1			99
									4969	3	196	9							
*12	8959	X	8888	-0-		-71 B	-636750		641	1	7952	2	N	187	357	1	107	8	115
									89	5	206	9							
01	8959	X	7150	-0-		-1809 B	-636750		50	1	6912	2	N	128	42	1	38	8	163
									47	5	141	9							
*02	8092	X	6035	-0-		-2057 B	-636750		5	1	5868	2	N	131	148	1			146
									18	5	144	9							
03	8959	X	6221	-0-		-2738 B	-636750		8	1	5936	2	N	252	176	1			222
									277	9									

MCGILL BROS. WELL #: 626 RRCID -> 246613 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10546 - 11226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	837	-0-		186 B	-8768		75	1	354	2	N	-0-					121
									408	3									
11	1170	N	770	-0-		-400 B	-8768		65	1	321	2	N	-0-					121
									384	3									
*12	899	N	880	-0-		-19 B	-8768		61	1	757	2	N	49	56	1	8	8	54
									8	5	54	9							
01	837	N	690	-0-		-147 B	-8768		5	1	663	2	N	15	5	1	3	8	61
									5	5	17	9							
*02	728	N	633	-0-		-95 B	-8768		595	2	2	5	N	33	16	1			78
									36	9									
03	0	N	769	-0-		769 B	-7999		1	1	733	2	N	32	19	1			91
									35	9									

MCGILL BROS. WELL #: 625 RRCID -> 247282 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11535 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	X	8377	-0-		5649 B	-529096		744	1	3530	2	N	25	174	1			64
									4075	3	28	9							
11	2640	X	6485	-0-		3845 B	-525251		545	1	2703	2	N	-0-					64
									3237	3									
*12	2728	X	8592	-0-		5864 B	-519387		630	1	7820	2	N	50	74	1	91	8	197
									87	5	55	9							
01	2728	X	8718	-0-		5990 B	-513397		61	1	8356	2	N	222	299	1	33	8	87
									57	5	244	9							
*02	2464	X	7318	-0-		4854 B	-508543		5	1	7019	2	N	247	143	1			191
									22	5	272	9							
03	2728	X	6880	-0-		4152 B	-504391		9	1	6661	2	N	191	251	1			131
									210	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCGILL BROS. WELL #: 630 RRCID -> 247363 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 11563 PERF. 9470 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5553	-0-	66	B	-215214	477	1	2263	2	N	183	187	1			43
								2612	3	201	9							
11	5580	X	4852	-0-	-728	B	-215214	408	1	2022	2	N	-0-					43
								2422	3									
*12	5859	X	4523	-0-	-1336	B	-215214	332	1	4124	2	N	19	8	1			99
								46	5	21	9							
01	5859	X	4881	-0-	-978	B	-215214	35	1	4784	2	N	26	92	1			33
								33	5	29	9							
*02	5292	X	4265	-0-	-1027	B	-215214	3	1	3936	2	N	285	202	1			116
								12	5	314	9							
03	5549	X	4042	-0-	-1507	B	-215214	5	1	3991	2	N	42	12	1			146
								46	9									

MCGILL BROS. WELL #: 636 RRCID -> 250097 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9986 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	217	N	2275	-0-	2058	B	-494033	203	1	962	2	N	-0-					76
								1110	3									
11	300	N	2578	-0-	2278	B	-491755	217	1	1074	2	N	-0-					76
								1287	3									
*12	589	N	822	-0-	233	B	-491522	61	1	753	2	N	-0-	16	8			106
								8	5									
01	2263	N	905	-0-	-1358	B	-491522	5	1	756	2	N	126	177	1	1	8	54
								5	5	139	9							
*02	2072	N	2171	-0-	99	B	-491423	2	1	2152	2	N	9					63
								7	5	10	9							
03	0	N	4614	-0-	4614	B	-486809	6	1	4554	2	N	49					112
								54	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
10	1518	N	1518	-0-	-0-	B	-0-	135	1	642	2	N	-0-					23
								741	3									
11	810	N	226	-0-	-584	B	-0-	19	1	94	2	N	-0-					23
								113	3									
*12	837	N	-0-	-0-	-837	B	-0-					N	2	5	1			103
01	837	N	557	-0-	-280	B	-0-	4	1	545	2	N	4	2	1			105
								4	5	4	9							
*02	900	N	900	-0-	-0-	B	-0-	1	1	890	2	N	5	6	1			104
								3	5	6	9							
*03	1446	N	1446	-0-	-0-	B	-0-	2	1	1361	2	N	75	148	1			31
								83	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
10	5146	X	4818	-0-	-328	B	-0-	422	1	2003	2	N	74	155	1			31
								2312	3	81	9							
11	4701	X	4701	-0-	-0-	B	-0-	395	1	1959	2	N	-0-					31
								2347	3									
*12	5076	X	5076	-0-	-0-	B	-0-	373	1	4629	2	N	20	16	8			104
								52	5	22	9							
01	5359	X	5359	-0-	-0-	B	-0-	38	1	5200	2	N	78	101	1	1	8	80
								35	5	86	9							
*02	4396	X	4189	-0-	-207	B	-0-	3	1	4114	2	N	54					134
								13	5	59	9							
*03	7737	X	7737	-0-	-0-	B	-0-	11	1	7716	2	N	9					143
								10	9									

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	6050	X	6050	-0-	-0- B	-0-	539	1	2558	2	N	-0-					35
							2953	3									
11	4591	X	4591	-0-	-0- B	-0-	386	1	1913	2	N	-0-					35
							2292	3									
*12	5474	X	5474	-0-	-0- B	-0-	403	1	4995	2	N	18	16	8			111
							56	5	20	9							
01	6045	X	5033	-0-	-1012 B	-0-	36	1	4928	2	N	32	110	1	1	8	32
							34	5	35	9							
*02	5460	X	3816	-0-	-1644 B	-0-	3	1	3801	2	N	-0-					32
							12	5									
*03	6143	X	6143	-0-	-0- B	-0-	8	1	6102	2	N	30					62
							33	9									

MCGILL BROS. WELL #: 634 RRCID -> 256021 COMPL. DATE 03/29/2010 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 9378 - 11236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5084	X	4334	-0-	-750 B	-0-	369	1	1754	2	N	169	189	1			35
							2025	3	186	9							
11	4830	X	4040	-0-	-790 B	-0-	339	1	1684	2	N	-0-					35
							2017	3									
*12	4991	X	4145	-0-	-846 B	-0-	304	1	3777	2	N	20	16	8			88
							42	5	22	9							
01	4929	X	3797	-0-	-1132 B	-0-	27	1	3711	2	N	31	98	1	1	8	20
							25	5	34	9							
*02	4060	X	3520	-0-	-540 B	-0-	3	1	3474	2	N	29					49
							11	5	32	9							
03	4340	X	3925	-0-	-415 B	-0-	5	1	3878	2	N	38					87
							42	9									

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
10	5246	X	5246	-0-	-0- B	-0-	210	1	4355	2	N	619	549	1			230
							681	9									
11	5010	X	4484	-0-	-526 B	-0-	210	1	3734	2	N	491	558	1			163
							540	9									
12	5239	X	4712	-0-	-527 B	-0-	210	1	3822	2	N	618	574	1			207
							680	9									
01	5239	X	4314	-0-	-925 B	-0-	210	1	3641	2	N	421	385	1			243
							463	9									
02	4732	X	3999	-0-	-733 B	-0-	210	1	3316	2	N	430	570	1			103
							473	9									
03	5239	X	4477	-0-	-762 B	-0-	150	1	3800	2	N	479	379	1			203
							527	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
10	2542	X	1472	-0-	-1070 B	-0-	372	1	1100	2	N	-0-					157
11	2070	N	1832	-0-	-238 B	-0-	372	1	1460	2	N	-0-					157
12	1835	N	1835	-0-	-0- B	-0-	372	1	1463	2	N	-0-					157
01	2071	N	2071	-0-	-0- B	-0-	372	1	1699	2	N	-0-					157
02	1708	N	1570	-0-	-138 B	-0-	372	1	1198	2	N	-0-					157
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829 B	-0-					N	NO RPT					157

KELSEY (VXKBG. CONSOL.) //CONT.// 48630 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY 891175
VILLARREAL WELL #: 28 RRCID -> 129651 COMPL. DATE 12/06/1988 TOTAL DEPTH 8242 PERF. 7016 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-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

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							34	3									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							32	3									
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									

KELSEY, DEEP (ZONE 19-A, SEG 7) 48631 313 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS., -B- WELL #: 18 F RRCID -> 080917 COMPL. DATE 06/03/1986 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5824 - 5832

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40

KELSEY, DEEP (ZONE 19-B, BASS) 48631 326 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, MRS. A.M.K. WELL #: 40 RRCID -> 148251 COMPL. DATE 07/29/1993 TOTAL DEPTH 8927 PERF. 6457 - 6473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							36	3									
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	1	1	30	2	N	-0-					-0-
							39	3									
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-					-0-
							32	3									
01	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-					-0-
							35	3									
*03	71	N	71	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	N	-0-					-0-
							39	3									

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	186	#	162	-0-	-24	-0-	3	1	70	2	N	-0-					-0-
							89	3									
11	150	#	140	-0-	-10	-0-	3	1	61	2	N	-0-					-0-
							76	3									
12	155	#	110	-0-	-45	-0-	2	1	48	2	N	-0-					-0-
							60	3									
01	155	N	153	-0-	-2	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
							83	3									
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	3	1	60	2	N	-0-					-0-
							75	3									
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	3	1	67	2	N	-0-					-0-
							83	3									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KELSEY, DEEP (6110) 48631 956 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
J.P. OIL COMPANY, INC. 427858
BASS, A.M.K. MRS WELL #: 41 RRCID -> 139540 COMPL. DATE 08/14/1991 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6110 - 6117

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	500					N	NO RPT					-0-
03	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
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	674	3			N	-0-					27
11	390	N	367	-0-	-23	-0-	367	3			N	-0-					27
12	992	N	563	-0-	-429	-0-	563	3			N	-0-					27
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	3			N	-0-					27
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	612	3			N	-0-					27
*03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	840	3			N	-0-					27

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20	132	1	-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 187132 COMPL. DATE 10/07/2001 TOTAL DEPTH 13760 PERF.12332 - 12596

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	33	1	7
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	7			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SW KINGSVILLE SWD WELL #: 1 RRCID -> 190469 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 3500 PERF. 2802 - 3008

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 192504 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 14495 PERF.12526 - 13032

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 193119 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12310 - 12818

*05	3100	N	3863	-0-	763	763	1448	2	2023	5	Y	356	190	1			223
							392	9									
*06	763	N	-0-	-0-	-763	-0-					Y	244	329	1			138
*07	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	1746	2	151	5	Y	123	190	1			71
							135	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	430	284	1			217
*09	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	504	560	1			161
*10	1798	X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	236	187	1			210
*11	1740	X	-0-	-0-	-1740	-0-					Y	214	183	1			241
*12	2015	X	666	-0-	-1349	-0-	497	2	169	9	Y	154	190	1			205
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	127	253	1			79
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77					156
*03	176	X	176	-0-	-0-	-0-	14	2	11	5	Y	137					293
							151	9									

OTTO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 194247 COMPL. DATE 03/04/2003 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12502 - 13064

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					155
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	149	0			7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSVILLE, SW (COCHITI) //CONT.// 49516 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	341	X	160	-0-	-181	-0-	53	2	74	5	Y	30					251
							33	9									
*06	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	1197	2	64	5	Y	258	235	0			274
							284	9									
*07	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	1821	2	157	5	Y	402	559	0			117
							442	9									
*08	3100	N	14394	-0-	11294	11294	10112	2	3637	5	Y	586	376	0			327
							645	9									
*09	3000	N	18790	-0-	15790	27084	12192	2	5903	5	Y	632	583	0	55	1	321
							695	9									
*10	3100	N	21030	-0-	17930	45014	10120	2	10275	5	Y	577	579	0			319
							635	9									
*11	62057	X	17043	-0-	-45014	-0-	9273	2	7179	5	Y	537	565	0			291
							591	9									
*12	18352	X	3455	-0-	-14897	-0-	2913	2	542	9	Y	493	375	0			409
*01	18352	X	11669	-0-	-6683	-0-	5562	2	5501	5	Y	551	579	0	71	1	310
							606	9									
*02	16576	X	10304	-0-	-6272	-0-	4402	2	5509	5	Y	357	386	0			281
							393	9									
03	18352	X	15406	-0-	-2946	-0-	8199	2	6451	5	Y	687	559	0			409
							756	9									

SMITH GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209132 COMPL. DATE 09/06/2017 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12340 - 12450

*05	3100	N	4853	-0-	1753	1753	1937	2	2705	5	Y	192	118	1			168
							211	9									
*06	2224	N	471	-0-	-1753	-0-	191	2	10	5	Y	245	238	1			175
							270	9									
*07	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	122	190	1			107
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	99	1			105
*09	2580	X	-0-	-0-	-2580	-0-					Y	39	59	1			7
*10	2666	X	1071	-0-	-1595	-0-	531	2	540	5	Y	-0-	6	1			1
*11	480	X	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					1
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
*02	1904	X	-0-	-0-	-1904	-0-					Y	-0-					-0-
03	2108	X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH GAS UNIT ONE WELL #: 7 RRCID -> 209774 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 13515 PERF.12820 - 12928

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	33	1			7
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M103E RRCID -> 195064 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 12080 PERF.11534 - 11591

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	159					Y	NO RPT					-0-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	0			7
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	112	-0-	112	112	34 51	2 9	27	5	Y	46	1	1			45

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	14B2	EXT	46	-0-	46	46	43 1	2 9	2	5	Y	1	11	0			7
*07	96	X	50	-0-	-46	-0-	46	2	4	5	Y	-0-					7
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	7					-0-
*10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 191422 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 12558 PERF.11050 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			19
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			7
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2170	X	-0-	-0-	-2170	-0-					Y	91					115
*06	2100	X	-0-	-0-	-2100	-0-					Y	99	136	0			78
*07	2230	X	2230	-0-	-0-	-0-	1997	2	172	5	Y	55					133
							61	9									
*08	4888	X	4888	-0-	-0-	-0-	3414	2	1228	5	Y	224	120	0			237
							246	9									
*09	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	2198	2	1064	5	Y	236	345	0	32	1	96
							260	9									
*10	2232	X	2144	-0-	-88	-0-	846	2	859	5	Y	399	167	0	201	1	127
							439	9									
*11	4710	X	1686	-0-	-3024	-0-	816	2	631	5	Y	217	160	0	104	1	80
							239	9									
*12	4867	X	214	-0-	-4653	-0-	69	2	145	9	Y	132					212
*01	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	58	31	1			239
*02	3304	X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	72	155	0			156
03	2139	X	86	-0-	-2053	-0-	7	2	6	5	Y	66	71	1			151
							73	9									

YEARY WELL #: 4 RRCID -> 191865 COMPL. DATE 11/14/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11400 - 11574

*05	1922	X	-0-	-0-	-1922	-0-					Y	14					118
*06	1020	N	685	-0-	-335	-0-	650	2	35	5	Y	-0-	24	0			94
*07	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	2279	2	196	5	Y	74					168
							81	9									
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	74	0			120
*09	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	63	41	0	4	1	12
*10	2046	N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	83	28	0	42	1	25
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	44	33	0	21	1	15
*12	2542	X	2361	-0-	-181	-0-	2330	2	31	9	Y	28					43
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	5	1			62
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	32	0			52
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	105	43	1			114

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 192179 COMPL. DATE 12/15/2006 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11436 - 11660

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 193078 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 12709 PERF.11389 - 12413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			19
*07	7813	X	7813	-0-	-0-	-0-	6703	2	578	5	Y	484	250	1			253
							532	9									
*08	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	4418	2	1589	5	Y	297	370	1			180
							327	9									
*09	2939	X	2939	-0-	-0-	-0-	1812	2	877	5	Y	227	207	1			200
							250	9									
*10	7812	X	2219	-0-	-5593	-0-	939	2	953	5	Y	297	326	1			171
							327	9									
*11	7560	X	2096	-0-	-5464	-0-	1062	2	822	5	Y	193	254	1			110
							212	9									
*12	4092	X	675	-0-	-3417	-0-	413	2	262	9	Y	238	185	1			163
*01	4092	X	1276	-0-	-2816	-0-	562	2	556	5	Y	144	214	1			93
							158	9									
*02	2744	X	746	-0-	-1998	-0-	285	2	356	5	Y	95					188
							105	9									
03	2232	X	1365	-0-	-867	-0-	658	2	518	5	Y	172	239	1			121
							189	9									

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194255 COMPL. DATE 08/22/2004 TOTAL DEPTH 13470 PERF.11178 - 12406

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WALKER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 194709 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 12521 PERF.11362 - 12162

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					45
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	26	1			19
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			7
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KINGSVILLE, SW (TAOS) //CONT.// 49516 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	4650	X	4650	-0-	-0-	-0-	1887	2	2636	5	Y	115					250
							127	9									
*06	3952	X	3952	-0-	-0-	-0-	3699	2	196	5	Y	52	103	1			199
							57	9									
*07	6740	X	6740	-0-	-0-	-0-	6192	2	534	5	Y	13	108	1			104
							14	9									
*08	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	2571	2	925	5	Y	-0-	6	1			98
*09	4500	X	403	-0-	-4097	-0-	199	2	96	5	Y	98					-0-
							108	9									
*10	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-
*11	6510	X	-0-	-0-	-6510	-0-					Y	-0-					-0-
*12	6727	X	2272	-0-	-4455	-0-	2272	2			Y	-0-					-0-
*01	3503	X	-0-	-0-	-3503	-0-					Y	8					8
*02	280	X	-0-	-0-	-280	-0-					Y	5					13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	60	19	1			54

YEARY WELL #: 5 RRCID -> 196869 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11558 - 11658

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					17
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	11	0			7
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-					593
11	443	N	443	-0-	-0-	-0-	441	2	2	9	N	2					595
12	518	N	518	-0-	-0-	-0-	515	2	3	9	N	3					598
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					598
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	230	2	1	9	N	1					599
03	527	N	495	-0-	-32	-0-	493	2	2	9	N	2					601

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					-0-
11	570	N	-0-	-0-	-570	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, NE. (KAYLA) 50088 137 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 184 RRCID -> 155373 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 2765 PERF. 1033 - 1120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 1ST) 50088 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A" WELL #: 133 RRCID -> 158685 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5772 - 5782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KOHLER, NE. (QUEEN CITY 4TH) 50088 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 201 RRCID -> 197818 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6054 - 6058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	179	-0-	-38	-0-	179	1			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	1			N	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	1			N	-0-					-0-
01	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	1			N	-0-					-0-
02	224	N	152	-0-	-72	-0-	152	1			N	-0-					-0-
03	217	N	69	-0-	-148	-0-	69	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KOHLER, V. "A" WELL #: 186 RRCID -> 209695 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 2760 PERF. 946 - 952

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	558 N	175	-0-	-383	-0-	175	2			N	-0-					48
11	418 N	418	-0-	-0-	-0-	418	2			N	-0-					48
12	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-					48
01	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					48
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					48
03	961 N	791	-0-	-170	-0-	791	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
10	961	N	411	-0-	-550	-0-	411	2			N	-0-					100
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			N	-0-					100
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	799	2			N	-0-					100
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	817	2			N	-0-					100
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			N	-0-					100
*03	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-					100

KRISTI (HOCKLEY) 50300 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MILAM PETROLEUM COMPANY 566810
SALINAS, DORA M WELL #: 3 RRCID -> 124379 COMPL. DATE 04/14/1987 TOTAL DEPTH 849 PERF. 784 - 791

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 011328 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7623 - 7635

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 011338 COMPL. DATE 05/20/1961 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7971 - 8012

10	4584	X	4584	-0-	-0-	-0-	4584	2			Y	-0-					12
11	4782	X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2			Y	-0-					12
12	4732	X	4732	-0-	-0-	-0-	4732	2			Y	-0-					12
01	4712	X	4279	-0-	-433	-0-	4279	2			Y	-0-					12
02	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	4564	2			Y	-0-					12
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					12

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011341 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6603 - 6632

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			Y	-0-					28
11	390	N	384	-0-	-6	-0-	384	2			Y	-0-					28
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			Y	-0-					28
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			Y	-0-					28
02	364	N	251	-0-	-113	-0-	251	2			Y	-0-					28
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					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
10	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	4836	2			Y	-0-					4
11	4800	X	4668	-0-	-132	-0-	4668	2			Y	-0-					4
12	4960	X	4626	-0-	-334	-0-	4626	2			Y	-0-					4
01	4960	X	4616	-0-	-344	-0-	4616	2			Y	-0-					4
02	4368	X	4136	-0-	-232	-0-	4136	2			Y	-0-					4
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 101372 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 6606 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA FIELD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 138237 COMPL. DATE 08/14/1989 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 7926 - 7969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	3309	-0-	-721	-0-	3309	2			Y	-0-					11
11	3900	X	1818	-0-	-2082	-0-	1818	2			Y	-0-					11
12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	4360	2			Y	-0-					11
01	4030	X	2027	-0-	-2003	-0-	1962	2	65	9	Y	59	57	1			13
02	3640	X	1571	-0-	-2069	-0-	1527	2	44	9	Y	40	28	1			25
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					25

LA BLANCA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 50658 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 265843 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7774 - 7982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	4254	2			N	-0-					19
11	4260	X	4201	-0-	-59	-0-	4122	2	79	9	N	72	61	1			30
12	4450	X	4450	-0-	-0-	-0-	4366	2	84	9	N	76	62	1			44
01	4580	X	4580	-0-	-0-	-0-	4495	2	85	9	N	77	113	1			8
02	3976	X	3475	-0-	-501	-0-	3388	2	87	9	N	79	56	1			31
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					31

LA BLANCA (FRIO 6890) 50658 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 C RRCID -> 170444 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 6996 - 7005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 8090) 50658 009 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA G.U. WELL #: 45 T RRCID -> 170447 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 8655 PERF. 8218 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (FRIO 11300) 50658 013 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 44 RRCID -> 167196 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11230 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	6531					N	NO RPT					-0-

LA BLANCA (9400) 50658 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 011350 COMPL. DATE 09/24/1957 TOTAL DEPTH 9552 PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2759	X	2606	-0-	-153	-0-	2361	2	245	9	Y	223	177	1			102
11	2730	X	2561	-0-	-169	-0-	2561	2			Y	-0-					102
12	2821	X	2207	-0-	-614	-0-	2207	2			Y	-0-					102
01	2945	X	2101	-0-	-844	-0-	2101	2			Y	-0-					102
02	2660	X	2136	-0-	-524	-0-	2136	2			Y	-0-					102
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					102

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 011352 COMPL. DATE 12/22/1958 TOTAL DEPTH 9490 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
10	3410	X	3362	-0-	-48	-0-	3362	2			Y	-0-					132
11	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	3243	2	153	9	Y	139	118	1			153
12	3444	X	3444	-0-	-0-	-0-	3282	2	162	9	Y	147	119	1			181
01	3503	X	3351	-0-	-152	-0-	3208	2	143	9	Y	130	191	1			120
02	3164	X	3086	-0-	-78	-0-	2940	2	146	9	Y	133	94	1			159
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					159

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 163818 COMPL. DATE 05/12/1997 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9305 - 9382

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 167274 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 13477 PERF. 9163 - 9210

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BURRITA CREEK (JACKSON) 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY 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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5859	X	5154	-0-	-705 B	-0-	126	1	5009	2	N	17	160	1			26
							19	9									
11	5310	X	4135	-0-	-1175 B	-0-	112	1	4022	2	N	1					27
							1	9									
12	5487	X	4027	-0-	-1460 B	-0-	116	1	3904	2	N	6					33
							7	9									
01	5146	X	3641	-0-	-1505 B	-0-	111	1	3521	2	N	8					41
							9	9									
02	4648	X	3613	-0-	-1035 B	-0-	109	1	3494	2	N	9					50
							10	9									
03	5146	X	3747	-0-	-1399 B	-0-	117	1	3620	2	N	9					59
							10	9									

LA BURRITA CREEK (JACKSON) //CONT.// 50675 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
REILLY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 280251 COMPL. DATE 12/20/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 4766 - 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
10	4836	X	3816	-0-	-1020 B	-0-	93	1	3704	2	N	17					99
							19	9									
11	4200	X	3365	-0-	-835 B	-0-	90	1	3228	2	N	43					142
							47	9									
12	3875	X	3119	-0-	-756 B	-0-	90	1	3021	2	N	7					149
							8	9									
01	3875	X	2671	-0-	-1204 B	-0-	81	1	2570	2	N	18					167
							20	9									
02	3500	X	2763	-0-	-737 B	-0-	84	1	2671	2	N	7					174
							8	9									
03	3813	X	2782	-0-	-1031 B	-0-	87	1	2678	2	N	15					189
							17	9									

LA COPITA (FRIO -A- 4800) 50700 116 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 12 RRCID -> 177166 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 4823 - 4835

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA COPITA (FRIO 5100) 50700 464 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 8 RRCID -> 216783 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 5095 - 5130

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 5 RRCID -> 174738 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 9082 - 9290

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HOWELL, J.J. WELL #: 6 RRCID -> 178689 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8506 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	705	-0-	-380	-0-	300	1	405	3	Y	-0-					17
11	1119	X	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			Y	-0-					17
12	1829	X	415	-0-	-1414	-0-	415	3			Y	-0-					17
01	1829	X	1466	-0-	-363	-0-	39	1	1427	3	Y	-0-					17
02	1036	N	774	-0-	-262	-0-	774	3			Y	-0-					17
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HOWELL J J WELL #: 8 RRCID -> 187270 COMPL. DATE 01/19/2005 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8743 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					67
11	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					67
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					67
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					67

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS.-STATE WELL #: 3 RRCID -> 011360 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9907 PERF. 7736 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1019	X	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	842	2	Y	133	133	0			9
							146	9									
06	1200	X	1037	-0-	-163	-0-	41	1	867	2	Y	117	118	0			8
							129	9									
07	1240	X	1048	-0-	-192	-0-	42	1	868	2	Y	125	128	0			5
							138	9									
08	643	X	643	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	121	121	0			5
							133	9									
09	1020	X	655	-0-	-365	-0-	25	1	546	2	Y	76	75	0			6
							84	9									
10	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-	6	0			-0-
11	1020	X	813	-0-	-207	-0-	27	1	662	2	Y	113	107	0			6
							124	9									
12	1054	X	163	-0-	-891	-0-	1	2	162	9	Y	147	141	0			12
01	682	X	161	-0-	-521	-0-	1	2	160	9	Y	145	144	0			13
*02	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	84	1	2049	2	Y	139	137	0			15
							153	9									
03	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	144	147	0			12

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 011366 COMPL. DATE 02/15/1996 TOTAL DEPTH 9516 PERF. 8064 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7006	X	6695	-0-	-311	-0-	263	1	6432	2	Y	-0-					-0-
11	6630	X	6598	-0-	-32	-0-	250	1	6247	2	Y	92	87	0			5
							101	9									
12	6944	X	6212	-0-	-732	-0-	241	1	5826	2	Y	132	127	0			10
							145	9									
01	6944	X	6129	-0-	-815	-0-	155	1	5831	2	Y	130	129	0			11
							143	9									
*02	6272	X	5927	-0-	-345	-0-	227	1	5559	2	Y	128	125	0			14
							141	9									
03	6820	X	-0-	-0-	-6820	-0-					Y	129	132	0			11

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
*05	2077	X	330	-0-	-1747	-0-	12	1	316	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	1200	X	170	-0-	-1030	-0-	8	1	162	2	Y	-0-					-0-
07	1240	X	236	-0-	-1004	-0-	11	1	225	2	Y	-0-					-0-
08	219	X	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	Y	-0-					-0-
09	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	123	1	2697	2	Y	27	25	0			2
							30	9									
10	6708	X	6708	-0-	-0-	-0-	261	1	6397	2	Y	45	44	0			3
							50	9									
11	5115	X	5115	-0-	-0-	-0-	195	1	4868	2	Y	47	47	0			3
							52	9									
12	6338	X	6338	-0-	-0-	-0-	250	1	6029	2	Y	54	53	0			4
							59	9									
01	12042	X	12042	-0-	-0-	-0-	310	1	11642	2	Y	82	79	0			7
							90	9									
*02	11866	X	11866	-0-	-0-	-0-	463	1	11315	2	Y	80	78	0			9
							88	9									
03	6696	X	-0-	-0-	-6696	-0-					Y	81	83	0			7

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 3 RRCID -> 047953 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8630 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	55	1	1509	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
06	1320	X	1119	-0-	-201	-0-	49	1	1033	2	Y	34	34	0			2
							37	9									
07	1364	X	1014	-0-	-350	-0-	45	1	929	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
08	734	X	734	-0-	-0-	-0-	34	1	666	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
09	1560	X	481	-0-	-1079	-0-	19	1	418	2	Y	40	38	0			3
							44	9									
10	1612	X	998	-0-	-614	-0-	37	1	907	2	Y	49	49	0			3
							54	9									
11	2889	X	2889	-0-	-0-	-0-	110	1	2736	2	Y	39	40	0			2
							43	9									
12	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	150	1	3623	2	Y	15	16	0			1
							17	9									
01	2701	X	2701	-0-	-0-	-0-	70	1	2628	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*02	2688	X	2302	-0-	-386	-0-	90	1	2209	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	3	3	0			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA, F. - STATE WELL #: 1 RRCID -> 056420 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 7704 - 8000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6031	X	6031	-0-	-0-	-0-	210	1	5766	2	Y	50	50	0			3
							55	9									
06	5499	X	5499	-0-	-0-	-0-	245	1	5204	2	Y	45	45	0			3
							50	9									
07	6050	X	6050	-0-	-0-	-0-	276	1	5722	2	Y	47	48	0			2
							52	9									
08	5028	X	5028	-0-	-0-	-0-	242	1	4749	2	Y	34	35	0			1
							37	9									
09	5700	X	5563	-0-	-137	-0-	241	1	5270	2	Y	47	45	0			3
							52	9									
10	5890	X	5297	-0-	-593	-0-	207	1	5067	2	Y	21	23	0			1
							23	9									
11	5700	X	5335	-0-	-365	-0-	206	1	5127	2	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	5890	X	5088	-0-	-802	-0-	202	1	4884	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	5735	X	5033	-0-	-702	-0-	130	1	4901	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*02	4879	X	4879	-0-	-0-	-0-	192	1	4685	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	4557	X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	2	2	0			-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 4 RRCID -> 067228 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7630 - 8536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14013	X	14013	-0-	-0-	-0-	485	1	13289	2	Y	217	217	0			14
							239	9									
06	14468	X	14468	-0-	-0-	-0-	640	1	13613	2	Y	195	195	0			14
							215	9									
07	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	665	1	13791	2	Y	205	211	0			8
							226	9									
08	12052	X	12052	-0-	-0-	-0-	575	1	11278	2	Y	181	182	0			7
							199	9									
09	14858	X	14858	-0-	-0-	-0-	644	1	14085	2	Y	117	115	0			9
							129	9									
10	13607	X	13607	-0-	-0-	-0-	534	1	13073	2	Y	-0-	9	0			-0-
11	13645	X	13645	-0-	-0-	-0-	517	1	12888	2	Y	218	206	0			12
							240	9									
12	14857	X	14857	-0-	-0-	-0-	581	1	14015	2	Y	237	230	0			19
							261	9									
01	13339	X	13339	-0-	-0-	-0-	339	1	12744	2	Y	233	232	0			20
							256	9									
*02	13860	X	10788	-0-	-3072	-0-	414	1	10121	2	Y	230	225	0			25
							253	9									
03	14849	X	-0-	-0-	-14849	-0-					Y	233	238	0			20

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 076318 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7858 - 8869

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARTINEZ-STATE WELL #: 1 RRCID -> 080451 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9040 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	35	39	0			2
06	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					Y	-0-	2	0			-0-
07	9114	X	-0-	-0-	-9114	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	5721	X	5721	-0-	-0-	-0-	245	1	5352	2	Y	113	105	0			8
							124	9									
10	299	X	299	-0-	-0-	-0-	6	1	139	2	Y	140	139	0			9
							154	9									
11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	18	26	0			1
							20	9									
12	10294	X	10294	-0-	-0-	-0-	406	1	9798	2	Y	82	77	0			6
							90	9									
01	8249	X	8249	-0-	-0-	-0-	211	1	7911	2	Y	115	111	0			10
							127	9									
*02	5348	X	4080	-0-	-1268	-0-	157	1	3836	2	Y	79	80	0			9
							87	9									
03	10292	X	-0-	-0-	-10292	-0-					Y	-0-	9	0			-0-

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 082017 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 10373 PERF. 8000 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12917	X	12917	-0-	-0-	-0-	446	1	12210	2	Y	237	237	0			15
							261	9									
06	13210	X	13210	-0-	-0-	-0-	583	1	12395	2	Y	211	211	0			15
							232	9									
07	13052	X	13052	-0-	-0-	-0-	590	1	12219	2	Y	221	227	0			9
							243	9									
08	10891	X	10891	-0-	-0-	-0-	519	1	10177	2	Y	177	179	0			7
							195	9									
09	12747	X	12747	-0-	-0-	-0-	544	1	11910	2	Y	266	253	0			20
							293	9									
10	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	464	1	11370	2	Y	202	210	0			12
							222	9									
11	12106	X	12106	-0-	-0-	-0-	462	1	11526	2	Y	107	113	0			6
							118	9									
12	11571	X	11571	-0-	-0-	-0-	456	1	10992	2	Y	112	109	0			9
							123	9									
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	288	1	10807	2	Y	111	110	0			10
							122	9									
*02	11403	X	11403	-0-	-0-	-0-	443	1	10841	2	Y	108	106	0			12
							119	9									
03	11067	X	-0-	-0-	-11067	-0-					Y	109	112	0			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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	2024	X	2024	-0-	-0-	-0-	78	1	1915	2	Y	28	26	0			2
							31	9									
11	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
12	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	238	1	5744	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
01	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	123	1	4605	2	Y	36	36	0			3
							40	9									
*02	2800	N	3249	-0-	449	449	126	1	3084	2	Y	35	34	0			4
							39	9									
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	35	36	0			3

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
10	14B2 EXT		18435	-0-	18435	18435	692	1	16951	2	Y	720	676	0			44
							792	9									
11	14B2 EXT		8167	-0-	8167	26602	285	1	7117	2	Y	695	702	0			37
							765	9									
12	14B2 EXT		7662	-0-	7662	34264	273	1	6582	2	Y	734	713	0			58
							807	9									
01	T. A.		6978	-0-	6978	41242	160	1	6022	2	Y	724	719	0			63
							796	9									
*02	47515	X	6273	-0-	-41242	-0-	225	1	5499	2	Y	499	507	0			55
							549	9									
03	18445	X	-0-	-0-	-18445	-0-					Y	321	348	0			28

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
*05	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	262	1	7166	2	Y	328	328	0			21
							361	9									
06	7826	X	7826	-0-	-0-	-0-	337	1	7164	2	Y	295	295	0			21
							325	9									
07	7802	X	7802	-0-	-0-	-0-	343	1	7116	2	Y	312	320	0			13
							343	9									
08	6692	X	6692	-0-	-0-	-0-	312	1	6108	2	Y	247	250	0			10
							272	9									
09	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	326	1	7131	2	Y	331	317	0			24
							364	9									
10	7316	X	7316	-0-	-0-	-0-	273	1	6682	2	Y	328	332	0			20
							361	9									
11	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	285	1	7117	2	Y	179	189	0			10
							197	9									
12	7396	X	7396	-0-	-0-	-0-	286	1	6903	2	Y	188	183	0			15
							207	9									
01	7347	X	7347	-0-	-0-	-0-	185	1	6957	2	Y	186	185	0			16
							205	9									
*02	6867	X	6867	-0-	-0-	-0-	262	1	6405	2	Y	182	178	0			20
							200	9									
03	7285	X	-0-	-0-	-7285	-0-					Y	185	189	0			16

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	7612	X	7612	-0-	-0-	-0-	260	1	7114	2	Y	216	216	0			14
							238	9									
06	7195	X	7195	-0-	-0-	-0-	314	1	6668	2	Y	194	194	0			14
							213	9									
07	6727	X	5855	-0-	-872	-0-	259	1	5372	2	Y	204	210	0			8
							224	9									
08	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	277	1	5433	2	Y	163	165	0			6
							179	9									
09	9683	X	9683	-0-	-0-	-0-	413	1	9030	2	Y	218	208	0			16
							240	9									
10	9274	X	9274	-0-	-0-	-0-	356	1	8711	2	Y	188	192	0			12
							207	9									
11	9166	X	9166	-0-	-0-	-0-	353	1	8813	2	Y	-0-	12	0			-0-
12	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	359	1	8666	2	Y	-0-					-0-
01	8729	X	8729	-0-	-0-	-0-	226	1	8503	2	Y	-0-					-0-
*02	8428	X	8201	-0-	-227	-0-	322	1	7879	2	Y	-0-					-0-
03	9331	X	-0-	-0-	-9331	-0-					Y	-0-					-0-

NEBLETT G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093756 COMPL. DATE 05/04/1998 TOTAL DEPTH 8634 PERF. 7742 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3162	X	2858	-0-	-304	-0-	100	1	2743	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
06	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	150	1	3184	2	Y	13	13	0			1
							14	9									
07	3162	X	2977	-0-	-185	-0-	136	1	2826	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
08	2400	X	2400	-0-	-0-	-0-	116	1	2274	2	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
09	3060	X	2676	-0-	-384	-0-	116	1	2543	2	Y	15	14	0			1
							17	9									
10	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	148	1	3635	2	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	135	1	3374	2	Y	-0-					-0-
12	2976	X	2649	-0-	-327	-0-	105	1	2544	2	Y	-0-					-0-
01	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	86	1	3247	2	Y	-0-					-0-
*02	3416	X	3313	-0-	-103	-0-	130	1	3183	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. "B" RPU WELL #: 10 RRCID -> 100061 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6658 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	498					Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	256	240	0			16
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202	207	0			11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	213	207	0			17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	204	203	0			18
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	0			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 9 RRCID -> 150643 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7720 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4482	X	4482	-0-	-0-	-0-	157	1	4291	2	Y	31	31	0			2
							34	9									
06	4345	X	4345	-0-	-0-	-0-	194	1	4120	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
07	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	188	1	3903	2	Y	30	31	0			1
							33	9									
08	3651	X	3651	-0-	-0-	-0-	176	1	3453	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
09	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	198	1	4325	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	165	1	4046	2	Y	-0-					-0-
11	3740	X	3740	-0-	-0-	-0-	142	1	3542	2	Y	51	48	0			3
							56	9									
12	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	160	1	3860	2	Y	69	67	0			5
							76	9									
01	3868	X	3868	-0-	-0-	-0-	98	1	3693	2	Y	70	69	0			6
							77	9									
*02	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	163	1	3981	2	Y	67	66	0			7
							74	9									
03	4216	X	-0-	-0-	-4216	-0-					Y	69	70	0			6

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LA COPITA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151468 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8645 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		17974	-0-	17974	20737	687	1	16819	2	Y	425	399	0			26
							468	9									
11	14B2 EXT		15297	-0-	15297	36034	575	1	14337	2	Y	350	357	0			19
							385	9									
12	48416	X	12382	-0-	-36034	-0-	477	1	11500	2	Y	368	358	0			29
							405	9									
01	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	48	1	1795	2	Y	357	355	0			31
							393	9									
*02	14868	X	9771	-0-	-5097	-0-	373	1	9116	2	Y	256	259	0			28
							282	9									
03	16461	X	-0-	-0-	-16461	-0-					Y	183	195	0			16

HOWELL, J.J. WELL #: 2 RRCID -> 151766 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8494 - 10151

*05	4743	X	3806	-0-	-937	-0-	133	1	3631	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
06	4590	X	3254	-0-	-1336	-0-	145	1	3073	2	Y	33	33	0			2
							36	9									
07	4743	X	4410	-0-	-333	-0-	201	1	4169	2	Y	36	37	0			1
							40	9									
08	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	126	1	2463	2	Y	29	29	0			1
							32	9									
09	4380	X	4238	-0-	-142	-0-	183	1	4013	2	Y	38	36	0			3
							42	9									
10	4402	X	3184	-0-	-1218	-0-	124	1	3032	2	Y	25	26	0			2
							28	9									
11	4260	X	3584	-0-	-676	-0-	138	1	3446	2	Y	-0-	2	0			-0-
12	4402	X	2265	-0-	-2137	-0-	90	1	2175	2	Y	-0-					-0-
01	4371	X	1595	-0-	-2776	-0-	41	1	1554	2	Y	-0-					-0-
*02	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	66	1	1610	2	Y	-0-					-0-
03	2883	X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-					-0-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 152686 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 7960 - 8570

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
G. E. NEBLETT ET AL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 155703 COMPL. DATE 10/11/1995 TOTAL DEPTH 10521 PERF. 7678 - 8466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12927	X	10889	-0-	-2038	-0-	374	1	10239	2	Y	251	251	0			16
							276	9									
06	12330	X	10897	-0-	-1433	-0-	478	1	10173	2	Y	224	224	0			16
							246	9									
07	12558	X	12558	-0-	-0-	-0-	566	1	11732	2	Y	236	242	0			10
							260	9									
08	10120	X	10120	-0-	-0-	-0-	481	1	9434	2	Y	186	189	0			7
							205	9									
09	13969	X	13969	-0-	-0-	-0-	598	1	13094	2	Y	252	240	0			19
							277	9									
10	13767	X	13767	-0-	-0-	-0-	526	1	12881	2	Y	327	326	0			20
							360	9									
11	12546	X	12546	-0-	-0-	-0-	472	1	11774	2	Y	273	278	0			15
							300	9									
12	13392	X	13078	-0-	-314	-0-	508	1	12256	2	Y	285	278	0			22
							314	9									
01	13392	X	13062	-0-	-330	-0-	330	1	12418	2	Y	285	282	0			25
							314	9									
*02	13048	X	11967	-0-	-1081	-0-	458	1	11206	2	Y	275	270	0			30
							303	9									
03	13764	X	-0-	-0-	-13764	-0-					Y	282	288	0			24

HOWELL, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 156755 COMPL. DATE 11/09/1999 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6576 - 9000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 173707 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8366 - 8630

*05	7502	X	6407	-0-	-1095	-0-	225	1	6174	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	6750	X	6333	-0-	-417	-0-	284	1	6042	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	6727	X	6614	-0-	-113	-0-	304	1	6302	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
08	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	273	1	5343	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
09	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	307	1	6723	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	6696	X	6696	-0-	-0-	-0-	263	1	6433	2	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6055	-0-	-335	-0-	233	1	5816	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	7254	X	6617	-0-	-637	-0-	263	1	6345	2	Y	8	7	0			1
							9	9									
01	7254	X	6930	-0-	-324	-0-	179	1	6743	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
*02	6004	X	6004	-0-	-0-	-0-	236	1	5760	2	Y	7	7	0			1
							8	9									
03	5053	X	-0-	-0-	-5053	-0-					Y	7	7	0			1

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3743	X	3743	-0-	-0-	-0-	129	1	3530	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
06	3591	X	3591	-0-	-0-	-0-	158	1	3358	2	Y	68	68	0			5
							75	9									
07	3627	X	3161	-0-	-466	-0-	142	1	2941	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
08	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	132	1	2585	2	Y	56	57	0			2
							62	9									
09	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	169	1	3688	2	Y	76	72	0			6
							84	9									
10	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	158	1	3861	2	Y	93	93	0			6
							102	9									
11	4244	X	4244	-0-	-0-	-0-	161	1	4005	2	Y	71	73	0			4
							78	9									
12	4148	X	4148	-0-	-0-	-0-	162	1	3906	2	Y	73	71	0			6
							80	9									
01	4123	X	3933	-0-	-190	-0-	100	1	3754	2	Y	72	72	0			6
							79	9									
*02	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	144	1	3529	2	Y	70	68	0			8
							77	9									
03	3720	X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	71	73	0			6

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
*05	10886	X	10886	-0-	-0-	-0-	381	1	10442	2	Y	57	57	0			4
							63	9									
06	10448	X	10448	-0-	-0-	-0-	467	1	9925	2	Y	51	51	0			4
							56	9									
07	10245	X	10245	-0-	-0-	-0-	469	1	9718	2	Y	53	55	0			2
							58	9									
08	8768	X	8768	-0-	-0-	-0-	423	1	8298	2	Y	43	43	0			2
							47	9									
09	8879	X	8879	-0-	-0-	-0-	385	1	8429	2	Y	59	57	0			4
							65	9									
10	10117	X	10117	-0-	-0-	-0-	393	1	9637	2	Y	79	78	0			5
							87	9									
11	9705	X	9705	-0-	-0-	-0-	371	1	9253	2	Y	74	75	0			4
							81	9									
12	10304	X	10304	-0-	-0-	-0-	407	1	9812	2	Y	77	75	0			6
							85	9									
01	9198	X	9198	-0-	-0-	-0-	236	1	8877	2	Y	77	76	0			7
							85	9									
*02	8835	X	8835	-0-	-0-	-0-	344	1	8410	2	Y	74	73	0			8
							81	9									
03	9579	X	-0-	-0-	-9579	-0-					Y	77	78	0			7

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	349	1	9556	2	Y	62	62	0			4
							68	9									
06	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	431	1	9169	2	Y	55	55	0			4
							61	9									
07	10204	X	10204	-0-	-0-	-0-	467	1	9674	2	Y	57	59	0			2
							63	9									
08	8062	X	8062	-0-	-0-	-0-	389	1	7622	2	Y	46	46	0			2
							51	9									
09	9660	X	8241	-0-	-1419	-0-	357	1	7816	2	Y	62	59	0			5
							68	9									
10	10199	X	8709	-0-	-1490	-0-	339	1	8301	2	Y	63	64	0			4
							69	9									
11	9870	X	8203	-0-	-1667	-0-	314	1	7844	2	Y	41	43	0			2
							45	9									
12	10199	X	8874	-0-	-1325	-0-	351	1	8476	2	Y	43	42	0			3
							47	9									
01	8711	X	8276	-0-	-435	-0-	213	1	8015	2	Y	44	43	0			4
							48	9									
*02	7756	X	7334	-0-	-422	-0-	286	1	7002	2	Y	42	41	0			5
							46	9									
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					Y	43	44	0			4

BARRERA, F. - STATE WELL #: 6 RRCID -> 191858 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8668 - 8766

10	2635	N	1872	-0-	-763	-0-	73	1	1799	2	Y	-0-					-0-
11	2040	N	2018	-0-	-22	-0-	78	1	1940	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	66	1	1584	2	Y	-0-					-0-
01	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	48	1	1812	2	Y	-0-					-0-
*02	1736	N	1332	-0-	-404	-0-	52	1	1280	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	-0-	-0-	-1643	-0-					Y	-0-					-0-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 11 RRCID -> 195623 COMPL. DATE 11/25/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7062 - 7790

*05	5363	X	5031	-0-	-332	-0-	174	1	4780	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
06	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	231	1	4904	2	Y	62	63	0			4
							68	9									
07	5363	X	5223	-0-	-140	-0-	237	1	4911	2	Y	68	69	0			3
							75	9									
08	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	225	1	4408	2	Y	52	53	0			2
							57	9									
09	5878	X	5878	-0-	-0-	-0-	253	1	5547	2	Y	71	68	0			5
							78	9									
10	5363	X	4640	-0-	-723	-0-	178	1	4366	2	Y	87	87	0			5
							96	9									
11	5599	X	5599	-0-	-0-	-0-	213	1	5317	2	Y	63	65	0			3
							69	9									
12	5792	X	5792	-0-	-0-	-0-	228	1	5492	2	Y	65	63	0			5
							72	9									
01	5677	X	5677	-0-	-0-	-0-	145	1	5460	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
*02	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	203	1	4967	2	Y	62	61	0			7
							68	9									
03	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					Y	63	65	0			5

BARRERA, F. - STATE WELL #: 7 RRCID -> 199162 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8936 - 9370

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. "B" WELL #: 14 RRCID -> 199557 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 6964 - 7056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 12 RRCID -> 199634 COMPL. DATE 02/17/2004 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9605 - 9794

10	1643	N	1505	-0-	-138	-0-	59	1	1446	2	Y	-0-					-0-
11	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	62	1	1550	2	Y	54	51	0			3
							59	9									
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	64	1	1535	2	Y	93	89	0			7
							102	9									
01	1519	N	1507	-0-	-12	-0-	36	1	1369	2	Y	93	92	0			8
							102	9									
*02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	59	1	1437	2	Y	90	88	0			10
							99	9									
03	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	92	94	0			8

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 15 RRCID -> 203830 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9621 PERF. 7221 - 8192

10	7068	X	4136	-0-	-2932	-0-	162	1	3974	2	Y	-0-					-0-
11	6180	X	4924	-0-	-1256	-0-	189	1	4726	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
12	6386	X	4523	-0-	-1863	-0-	179	1	4331	2	Y	12	11	0			1
							13	9									
01	4567	X	4567	-0-	-0-	-0-	118	1	4437	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*02	4592	X	4371	-0-	-221	-0-	171	1	4189	2	Y	10	10	0			1
							11	9									
03	5084	X	-0-	-0-	-5084	-0-					Y	11	11	0			1

NEBLETT, G.E. ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205373 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7746 - 8774

*05	4605	X	4605	-0-	-0-	-0-	151	1	4124	2	Y	300	300	0			19
							330	9									
06	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	193	1	4097	2	Y	270	270	0			19
							297	9									
07	4187	X	4187	-0-	-0-	-0-	178	1	3694	2	Y	286	293	0			12
							315	9									
08	3542	X	3542	-0-	-0-	-0-	160	1	3133	2	Y	226	229	0			9
							249	9									
09	4560	X	4519	-0-	-41	-0-	183	1	4003	2	Y	303	290	0			22
							333	9									
10	4712	X	4207	-0-	-505	-0-	159	1	3903	2	Y	132	146	0			8
							145	9									
11	4560	X	4235	-0-	-325	-0-	163	1	4072	2	Y	-0-	8	0			-0-
12	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	249	1	6017	2	Y	-0-					-0-
01	4681	X	4280	-0-	-401	-0-	111	1	4169	2	Y	-0-					-0-
*02	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	177	1	4320	2	Y	-0-					-0-
03	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14016	X	14016	-0-	-0-	-0-	488	1	13373	2	Y	141	141	0			9
							155	9									
06	13660	X	13660	-0-	-0-	-0-	607	1	12914	2	Y	126	126	0			9
							139	9									
07	13610	X	13610	-0-	-0-	-0-	620	1	12844	2	Y	133	137	0			5
							146	9									
08	11611	X	11611	-0-	-0-	-0-	557	1	10924	2	Y	118	118	0			5
							130	9									
09	12858	X	12858	-0-	-0-	-0-	558	1	12212	2	Y	80	79	0			6
							88	9									
10	12021	X	12021	-0-	-0-	-0-	472	1	11549	2	Y	-0-	6	0			-0-
11	12125	X	12125	-0-	-0-	-0-	464	1	11581	2	Y	73	69	0			4
							80	9									
12	12006	X	12006	-0-	-0-	-0-	474	1	11435	2	Y	88	85	0			7
							97	9									
01	12399	X	12399	-0-	-0-	-0-	319	1	11983	2	Y	88	87	0			8
							97	9									
*02	10864	X	10741	-0-	-123	-0-	418	1	10231	2	Y	84	83	0			9
							92	9									
03	12028	X	-0-	-0-	-12028	-0-					Y	87	89	0			7

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
*05	4960	X	167	-0-	-4793	-0-	1	1	19	2	Y	134	133	0			9
							147	9									
06	4800	X	3083	-0-	-1717	-0-	133	1	2821	2	Y	117	118	0			8
							129	9									
07	5409	X	5409	-0-	-0-	-0-	243	1	5028	2	Y	125	128	0			5
							138	9									
08	4742	X	4742	-0-	-0-	-0-	225	1	4408	2	Y	99	100	0			4
							109	9									
09	4828	X	4828	-0-	-0-	-0-	205	1	4477	2	Y	133	127	0			10
							146	9									
10	5451	X	5451	-0-	-0-	-0-	207	1	5065	2	Y	163	163	0			10
							179	9									
11	5676	X	5676	-0-	-0-	-0-	214	1	5343	2	Y	108	112	0			6
							119	9									
12	4960	X	4663	-0-	-297	-0-	181	1	4368	2	Y	104	102	0			8
							114	9									
01	4960	X	4888	-0-	-72	-0-	124	1	4650	2	Y	104	103	0			9
							114	9									
*02	5292	X	4007	-0-	-1285	-0-	153	1	3743	2	Y	101	99	0			11
							111	9									
03	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					Y	104	106	0			9

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	7688	X	7493	-0-	-195	-0-	257	1	7043	2	Y	175	175	0			11
							193	9									
06	7440	X	6448	-0-	-992	-0-	282	1	5994	2	Y	156	156	0			11
							172	9									
07	7688	X	6543	-0-	-1145	-0-	293	1	6068	2	Y	165	169	0			7
							182	9									
08	5318	X	5318	-0-	-0-	-0-	251	1	4924	2	Y	130	132	0			5
							143	9									
09	7260	X	4858	-0-	-2402	-0-	204	1	4460	2	Y	176	168	0			13
							194	9									
10	7502	X	6436	-0-	-1066	-0-	243	1	5956	2	Y	215	215	0			13
							237	9									
11	6450	X	5398	-0-	-1052	-0-	206	1	5148	2	Y	40	51	0			2
							44	9									
12	6907	X	6907	-0-	-0-	-0-	275	1	6632	2	Y	-0-	2	0			-0-
01	6954	X	6954	-0-	-0-	-0-	180	1	6774	2	Y	-0-					-0-
*02	6914	X	6914	-0-	-0-	-0-	272	1	6642	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	-0-	-0-	-3441	-0-					Y	-0-					-0-

SAGA WELL #: 1 RRCID -> 212783 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9556 - 10481

*05	3596	X	1732	-0-	-1864	-0-	1660	2	72	9	Y	65	166	1			100
*06	3480	X	2041	-0-	-1439	-0-	1998	2	43	9	Y	39					139
*07	3162	X	1332	-0-	-1830	-0-	1312	2	20	9	Y	18					157
*08	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2540	2	42	9	Y	38	107	1			88
09	2529	X	2529	-0-	-0-	-0-	2514	2	15	9	Y	14					102
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	2440	2	76	9	Y	69					171
11	2490	X	2311	-0-	-179	-0-	2247	2	64	9	Y	58	86	1			143
12	2604	X	2197	-0-	-407	-0-	2102	2	95	9	Y	86					229
01	2604	X	1945	-0-	-659	-0-	1877	2	68	9	Y	62	99	1			192
*02	2352	X	1411	-0-	-941	-0-	1355	2	56	9	Y	51	136	1			107
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	54	61	1			100

LA COPITA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213687 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 7696 - 8846

*05	22630	X	17140	-0-	-5490	-0-	582	1	15954	2	Y	549	548	0			36
							604	9									
06	20610	X	13480	-0-	-7130	-0-	581	1	12356	2	Y	494	495	0			35
							543	9									
07	20181	X	17581	-0-	-2600	-0-	783	1	16227	2	Y	519	533	0			21
							571	9									
08	14657	X	14657	-0-	-0-	-0-	689	1	13513	2	Y	414	419	0			16
							455	9									
09	18060	X	17024	-0-	-1036	-0-	717	1	15694	2	Y	557	532	0			41
							613	9									
10	17577	X	15969	-0-	-1608	-0-	607	1	14869	2	Y	448	462	0			27
							493	9									
11	17010	X	15474	-0-	-1536	-0-	585	1	14593	2	Y	269	282	0			14
							296	9									
12	17577	X	14386	-0-	-3191	-0-	560	1	13515	2	Y	283	275	0			22
							311	9									
01	17577	X	14038	-0-	-3539	-0-	356	1	13375	2	Y	279	277	0			24
							307	9									
*02	14448	X	12604	-0-	-1844	-0-	483	1	11820	2	Y	274	268	0			30
							301	9									
03	15996	X	-0-	-0-	-15996	-0-					Y	278	284	0			24

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 11 RRCID -> 214065 COMPL. DATE 02/01/2016 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7162 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5331	-0-	-993	-0-	209	1	5122	2	Y	-0-					-0-
11	5685	X	5685	-0-	-0-	-0-	217	1	5403	2	Y	59	56	0			3
							65	9									
12	5642	X	5188	-0-	-454	-0-	204	1	4914	2	Y	64	62	0			5
							70	9									
01	5642	X	5136	-0-	-506	-0-	131	1	4933	2	Y	65	64	0			6
							72	9									
*02	5320	X	4875	-0-	-445	-0-	189	1	4618	2	Y	62	61	0			7
							68	9									
03	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	63	65	0			5

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 16 RRCID -> 215048 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 6826 - 6836

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 14 RRCID -> 215481 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9061 PERF. 6870 - 6880

*05	4216	X	4072	-0-	-144	-0-	142	1	3899	2	Y	28	28	0			2
							31	9									
06	4080	X	3716	-0-	-364	-0-	166	1	3522	2	Y	25	25	0			2
							28	9									
07	4216	X	3938	-0-	-278	-0-	180	1	3729	2	Y	26	27	0			1
							29	9									
08	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	158	1	3092	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
09	3990	X	2934	-0-	-1056	-0-	127	1	2777	2	Y	27	26	0			2
							30	9									
10	4061	X	3976	-0-	-85	-0-	154	1	3783	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
11	3810	X	3615	-0-	-195	-0-	137	1	3420	2	Y	53	52	0			3
							58	9									
12	3937	X	3800	-0-	-137	-0-	148	1	3579	2	Y	66	64	0			5
							73	9									
01	3968	X	3790	-0-	-178	-0-	96	1	3621	2	Y	66	65	0			6
							73	9									
*02	3584	X	3435	-0-	-149	-0-	132	1	3233	2	Y	64	63	0			7
							70	9									
03	3968	X	-0-	-0-	-3968	-0-					Y	66	67	0			6

SAGA WELL #: 3 RRCID -> 219650 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9752 - 10426

*05	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	2			N	-0-	61	1			135
*06	996	N	996	-0-	-0-	-0-	970	2	26	9	N	24					159
*07	1085	N	1008	-0-	-77	-0-	993	2	15	9	N	14					173
*08	T. A.		752	-0-	652	652	730	2	22	9	N	20	175	1			18
*09	T. A.		1058	-0-	1058	1710	1043	2	15	9	N	14					32
*10	T. A.		887	-0-	887	2597	862	2	25	9	N	23					55
*11	T. A.		877	-0-	877	3474	866	2	11	9	N	10					65
*12	4110	X	636	-0-	-3474	-0-	619	2	17	9	N	15					80
*01	1085	X	681	-0-	-404	-0-	668	2	13	9	N	12					92
*02	812	N	594	-0-	-218	-0-	590	2	4	9	N	4					96
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					96

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	4203	X	4203	-0-	-0-	-0-	4147	2	56	9	Y	51	103	1			88
*06	2580	X	1847	-0-	-733	-0-	1811	2	36	9	Y	33					121
*07	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4072	2	20	9	Y	18					139
*08	2613	X	2613	-0-	-0-	-0-	2577	2	36	9	Y	33	85	1			87
09	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	3154	2	18	9	Y	16					103
10	5591	X	5591	-0-	-0-	-0-	5526	2	65	9	Y	59					162
11	6038	X	6038	-0-	-0-	-0-	5984	2	54	9	Y	49	91	1			120
12	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	6858	2	33	9	Y	30					150
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	5396	2	50	9	Y	45	88	1			107
*02	5628	X	5003	-0-	-625	-0-	4970	2	33	9	Y	30	60	1			77
03	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	102	131	1			48

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
*05	7843	X	7459	-0-	-384	-0-	258	1	7070	2	Y	119	119	0			8
							131	9									
06	7470	X	7353	-0-	-117	-0-	325	1	6912	2	Y	105	106	0			7
							116	9									
07	7719	X	6039	-0-	-1680	-0-	272	1	5644	2	Y	112	114	0			5
							123	9									
08	6224	X	6224	-0-	-0-	-0-	297	1	5831	2	Y	87	89	0			3
							96	9									
09	7350	X	2471	-0-	-4879	-0-	102	1	2238	2	Y	119	113	0			9
							131	9									
10	7595	X	7527	-0-	-68	-0-	285	1	6988	2	Y	231	226	0			14
							254	9									
11	7350	X	6486	-0-	-864	-0-	239	1	5963	2	Y	258	258	0			14
							284	9									
12	7331	X	7331	-0-	-0-	-0-	280	1	6755	2	Y	269	262	0			21
							296	9									
01	7533	X	7139	-0-	-394	-0-	177	1	6667	2	Y	268	266	0			23
							295	9									
*02	6804	X	6676	-0-	-128	-0-	251	1	6138	2	Y	261	255	0			29
							287	9									
03	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					Y	266	272	0			23

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	61	1			17
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					17

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	6665	X	6490	-0-	-175	-0-	226	1	6195	2	Y	63	63	0			4
							69	9									
06	9641	X	9641	-0-	-0-	-0-	430	1	9149	2	Y	56	56	0			4
							62	9									
07	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	393	1	8138	2	Y	59	61	0			2
							65	9									
08	6919	X	6919	-0-	-0-	-0-	333	1	6529	2	Y	52	52	0			2
							57	9									
09	8139	X	8139	-0-	-0-	-0-	353	1	7718	2	Y	62	59	0			5
							68	9									
10	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	290	1	7115	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
11	6450	X	5262	-0-	-1188	-0-	199	1	4957	2	Y	96	96	0			5
							106	9									
12	7480	X	7480	-0-	-0-	-0-	293	1	7076	2	Y	101	98	0			8
							111	9									
01	7439	X	7439	-0-	-0-	-0-	190	1	7138	2	Y	101	100	0			9
							111	9									
*02	7028	X	6602	-0-	-426	-0-	255	1	6240	2	Y	97	95	0			11
							107	9									
03	7502	X	-0-	-0-	-7502	-0-					Y	100	102	0			9

JUDD ESTATE-STATE WELL #: 15 RRCID -> 229293 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 19140 PERF. 8358 - 8997

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 13 RRCID -> 229344 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8402 - 8412

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	15	1	376	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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. GAS	(I) 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	6944	X	6084	-0-		-860	-0-	207	1	5683	2	Y	176	176	0			11
								194	9									
06	6300	X	6173	-0-		-127	-0-	270	1	5731	2	Y	156	156	0			11
								172	9									
07	6510	X	6067	-0-		-443	-0-	271	1	5614	2	Y	165	169	0			7
								182	9									
08	4309	X	4309	-0-		-0-	-0-	202	1	3964	2	Y	130	132	0			5
								143	9									
09	6150	X	4990	-0-		-1160	-0-	210	1	4586	2	Y	176	168	0			13
								194	9									
10	6355	X	6248	-0-		-107	-0-	236	1	5775	2	Y	215	215	0			13
								237	9									
11	6150	X	6014	-0-		-136	-0-	226	1	5628	2	Y	145	150	0			8
								160	9									
12	6076	X	4295	-0-		-1781	-0-	165	1	3973	2	Y	143	140	0			11
								157	9									
01	6262	X	4980	-0-		-1282	-0-	125	1	4697	2	Y	144	142	0			13
								158	9									
*02	5516	X	4297	-0-		-1219	-0-	163	1	3982	2	Y	138	136	0			15
								152	9									
03	6107	X	-0-	-0-		-6107	-0-					Y	142	145	0			12

HOWELL, J. J. WELL #: 7 RRCID -> 248025 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 7720 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6828	X	6828	-0-		-0-	-0-	235	1	6438	2	Y	141	141	0			9
								155	9									
06	6671	X	6671	-0-		-0-	-0-	293	1	6238	2	Y	127	127	0			9
								140	9									
07	6620	X	6620	-0-		-0-	-0-	298	1	6176	2	Y	133	137	0			5
								146	9									
08	5605	X	5605	-0-		-0-	-0-	266	1	5222	2	Y	106	107	0			4
								117	9									
09	6152	X	6152	-0-		-0-	-0-	261	1	5723	2	Y	153	146	0			11
								168	9									
10	6268	X	6268	-0-		-0-	-0-	239	1	5861	2	Y	153	155	0			9
								168	9									
11	6630	X	6630	-0-		-0-	-0-	250	1	6249	2	Y	119	122	0			6
								131	9									
12	6388	X	6388	-0-		-0-	-0-	249	1	6000	2	Y	126	122	0			10
								139	9									
01	5611	X	4954	-0-		-657	-0-	125	1	4693	2	Y	124	123	0			11
								136	9									
*02	6188	X	5213	-0-		-975	-0-	200	1	4880	2	Y	121	119	0			13
								133	9									
03	6851	X	-0-	-0-		-6851	-0-					Y	124	126	0			11

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	56	1	1546	2	Y	9	9	0			1
							10	9									
06	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	69	1	1477	2	Y	8	8	0			1
							9	9									
07	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	73	1	1509	2	Y	8	9	0			-0-
							9	9									
08	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	67	1	1322	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	68	1	1494	2	Y	10	9	0			1
							11	9									
10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	56	1	1363	2	Y	5	6	0			-0-
							6	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	57	1	1431	2	Y	-0-					-0-
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	58	1	1399	2	Y	-0-					-0-
01	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	38	1	1430	2	Y	-0-					-0-
*02	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	52	1	1272	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	6262	X	4981	-0-	-1281	-0-	195	1	4786	2	Y	-0-					-0-
11	6060	X	4836	-0-	-1224	-0-	185	1	4623	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
12	6014	X	4746	-0-	-1268	-0-	187	1	4523	2	Y	33	31	0			3
							36	9									
01	4991	X	4796	-0-	-195	-0-	123	1	4638	2	Y	32	32	0			3
							35	9									
*02	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	181	1	4422	2	Y	30	30	0			3
							33	9									
03	4960	X	-0-	-0-	-4960	-0-					Y	32	32	0			3

BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 265965 COMPL. DATE 06/14/2012 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8354 - 9174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23724	X	23724	-0-	-0-	-0-	833	1	22804	2	Y	79	79	0			5
							87	9									
06	22920	X	22102	-0-	-818	-0-	989	1	21036	2	Y	70	70	0			5
							77	9									
07	23715	X	21619	-0-	-2096	-0-	991	1	20547	2	Y	74	76	0			3
							81	9									
08	17784	X	17784	-0-	-0-	-0-	860	1	16852	2	Y	65	65	0			3
							72	9									
09	18815	X	18815	-0-	-0-	-0-	818	1	17913	2	Y	76	73	0			6
							84	9									
10	19831	X	19831	-0-	-0-	-0-	774	1	18955	2	Y	93	93	0			6
							102	9									
11	19423	X	19423	-0-	-0-	-0-	742	1	18510	2	Y	155	153	0			8
							171	9									
12	19309	X	19309	-0-	-0-	-0-	761	1	18366	2	Y	165	160	0			13
							182	9									
01	19068	X	19068	-0-	-0-	-0-	490	1	18399	2	Y	163	162	0			14
							179	9									
*02	17289	X	17289	-0-	-0-	-0-	672	1	16443	2	Y	158	155	0			17
							174	9									
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	163	166	0			14

BENTSEN BROS. "B" WELL #: 18 RRCID -> 265966 COMPL. DATE 12/14/2012 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 7774 - 8980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	256	-0-	-736	-0-	10	1	246	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	299	-0-	-271	-0-	12	1	287	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	331	-0-	-134	-0-	13	1	318	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
*02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
HIDALGO-WILLACY WELL #: 1 H RRCID -> 148331 COMPL. DATE 06/11/1993 TOTAL DEPTH 10758 PERF.10100 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					184

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/13/2016 - P/A 10/13/2016

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067153 COMPL. DATE 05/26/1976 TOTAL DEPTH 10027 PERF. N/A

10	775	N	318	-0-	-457	-0-	46	1	272	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	252	-0-	-78	-0-	39	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	53	1	357	3	Y	-0-					-0-
01	310	N	268	-0-	-42	-0-	34	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	215	-0-	-9	-0-	28	1	187	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 116797 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9975 - 10018

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA HITCHCOCK ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139699 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9710 - 10030

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 1 RRCID -> 161039 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9433 - 10600

10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					94
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					94
12	1426	N	320	-0-	-1106	-0-	317	3	3	9	N	3	52	1			45
01	1116	N	325	-0-	-791	-0-	323	3	2	9	N	2					47
02	560	N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-					47
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					47

BRANNAN WELL #: 1 RRCID -> 165080 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 9542 - 9682

10	2821	X	1998	-0-	-823	-0-	289	1	1694	3	Y	14	17	1			14
							15	9									
11	2100	X	1763	-0-	-337	-0-	273	1	1484	3	Y	5	11	1			8
							6	9									
12	2461	X	2461	-0-	-0-	-0-	321	1	2140	3	Y	-0-	7	1			1
01	2201	X	2052	-0-	-149	-0-	260	1	1791	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	1988	X	1774	-0-	-214	-0-	228	1	1546	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DON CAMERON ET AL G. U. WELL #: 6A RRCID -> 166618 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8096 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO.1 WELL #: 3P RRCID -> 168052 COMPL. DATE 09/01/1997 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9000 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 2 RRCID -> 179274 COMPL. DATE 09/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8648 - 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
10	2516	X	2516	-0-	-0-	-0-	204	1	2312	3	Y	-0-	2	1			1
11	1576	X	1576	-0-	-0-	-0-	126	1	1438	3	Y	11	7	1			5
							12	9									
12	1798	X	1489	-0-	-309	-0-	129	1	1332	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
01	1798	X	648	-0-	-1150	-0-	52	1	584	3	Y	11	8	1			8
							12	9									
02	2268	X	973	-0-	-1295	-0-	75	1	880	3	Y	16	20	1			4
							18	9									
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRANNAN WELL #: 3 RRCID -> 186019 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8355 - 8662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	206	1	2332	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	134	1	1522	3	Y	9	8	1			6
							10	9									
12	2558	N	2558	-0-	-0-	-0-	225	1	2313	3	Y	18	20	1			4
							20	9									
01	2916	N	2916	-0-	-0-	-0-	236	1	2660	3	Y	18	11	1			11
							20	9									
02	2800	N	2966	-0-	166	166	230	1	2719	3	Y	15	22	1			4
							17	9									
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					4

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BRANNAN WELL #: 4 RRCID -> 190698 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8918 - 9837

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4898	X	4532	-0-	-366	-0-	354 164	1 9	4014	3	Y	149	136	1			114
11	4694	X	4694	-0-	-0-	-0-	367 156	1 9	4171	3	Y	142	144	1			112
12	4836	X	4586	-0-	-250	-0-	382 272	1 9	3932	3	Y	247	302	1			57
01	4836	X	4593	-0-	-243	-0-	348 320	1 9	3925	3	Y	291	170	1			178
02	4368	X	3798	-0-	-570	-0-	279 232	1 9	3287	3	Y	211	329	1			60
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					60

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5P RRCID -> 191114 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8814 - 8846

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7P RRCID -> 192918 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7970 - 9020

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3256	-0-	-371	-0-	3244	3	12	9	N	11					143
11	3510	X	3114	-0-	-396	-0-	3101	3	13	9	N	12					155
12	3968	X	2992	-0-	-976	-0-	2978	3	14	9	N	13					168
01	3968	X	3095	-0-	-873	-0-	3076	3	19	9	N	17					185
02	3584	X	2716	-0-	-868	-0-	2704	3	12	9	N	11	166	1			30
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					30

DON CAMERON ET AL GAS UNIT WELL #: 8A RRCID -> 193947 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9190 - 9288

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

NIMMO GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6P RRCID -> 194405 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8416 - 9640

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1195	X	1195	-0-	-0-	-0-	1072	3	123	9	N	112	193	1			147
11	856	X	856	-0-	-0-	-0-	755	3	101	9	N	92					239
12	1127	X	1127	-0-	-0-	-0-	1027	3	100	9	N	91	195	1			135
01	1209	X	1029	-0-	-180	-0-	921	3	108	9	N	98					233
02	956	N	956	-0-	-0-	-0-	866	3	90	9	N	82	203	1			112
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					112

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 9A RRCID -> 197762 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8448

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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 #: 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
10	3007	X	2929	-0-	-78	-0-	224	1	2620	3	Y	77	51	1			71
							85	9									
11	2580	X	2456	-0-	-124	-0-	192	1	2188	3	Y	69	102	1			38
							76	9									
12	3503	X	3258	-0-	-245	-0-	257	1	2951	3	Y	45	41	1			42
							50	9									
01	3503	X	3364	-0-	-139	-0-	219	1	3115	3	Y	27					69
							30	9									
02	2800	X	2697	-0-	-103	-0-	200	1	2464	3	Y	30	80	1			19
							33	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	2015	X	1513	-0-	-502	-0-	119	1	1394	3	Y	-0-	3	1			5
11	2090	X	2090	-0-	-0-	-0-	168	1	1912	3	Y	9	10	1			4
							10	9									
12	2139	X	1963	-0-	-176	-0-	155	1	1786	3	Y	20	12	1			12
							22	9									
01	2139	X	2062	-0-	-77	-0-	134	1	1914	3	Y	13					25
							14	9									
02	1960	X	1249	-0-	-711	-0-	93	1	1143	3	Y	12	30	1			7
							13	9									
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 6 RRCID -> 206628 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9993 - 10300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1264	-0-	-472	-0-	102	1	1161	3	Y	1	3	1			4
							1	9									
11	1533	X	1533	-0-	-0-	-0-	124	1	1409	3	Y	-0-	3	1			1
12	1550	X	1393	-0-	-157	-0-	123	1	1270	3	Y	-0-					1
01	1550	X	1208	-0-	-342	-0-	98	1	1110	3	Y	-0-					-0-
02	1428	X	1070	-0-	-358	-0-	84	1	986	3	Y	-0-					-0-
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEARD WELL #: 3 RRCID -> 207519 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9498 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	728	-0-	-295	-0-	728	3			Y	-0-					-0-
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	768	-0-	-131	-0-	768	3			Y	-0-					-0-
01	713	N	698	-0-	-15	-0-	698	3			Y	-0-					-0-
02	672	N	626	-0-	-46	-0-	626	3			Y	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON CAMERON ET AL G.U. WELL #: 10 RRCID -> 207916 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 9036 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 7 RRCID -> 208762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9482 - 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
10	3410	X	344	-0-	-3066	-0-	28	1	316	3	Y	-0-			-0-
11	3300	X	309	-0-	-2991	-0-	25	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	2387	X	282	-0-	-2105	-0-	25	1	257	3	Y	-0-			-0-
01	558	X	287	-0-	-271	-0-	23	1	264	3	Y	-0-			-0-
02	504	X	266	-0-	-238	-0-	21	1	245	3	Y	-0-			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 8 RRCID -> 218682 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9490 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	390	-0-	-1408	-0-	32	1	358	3	Y	-0-			-0-
11	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
12	403	X	118	-0-	-285	-0-	10	1	108	3	Y	-0-			-0-
01	666	X	666	-0-	-0-	-0-	54	1	612	3	Y	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	89	1	1050	3	Y	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	279	1	1634	3	Y	-0-			-0-
11	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	211	1	1149	3	Y	-0-			-0-
12	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	279	1	1863	3	Y	-0-			-0-
01	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	270	1	1863	3	Y	-0-			-0-
02	2800	N	3064	-0-	264	264	394	1	2670	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRANNAN WELL #: 5 RRCID -> 218967 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8414 - 9175

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	936	-0-	-676	-0-	76	1	860	3	Y	-0-			-0-
11	1500	X	751	-0-	-749	-0-	61	1	690	3	Y	-0-			-0-
12	1550	X	586	-0-	-964	-0-	52	1	534	3	Y	-0-			-0-
01	1519	X	386	-0-	-1133	-0-	31	1	355	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	312	-0-	-388	-0-	24	1	288	3	Y	-0-			-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 9 RRCID -> 222801 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9565 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 10 RRCID -> 222934 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9940 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA COPITA (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 50700 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 12 RRCID -> 233140 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9671 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	88	1	1034	3	Y	-0-	1	1			1
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	61	1	693	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	1333	N	1258	-0-	-75	-0-	100	1	1149	3	Y	8	4	1			4
							9	9									
01	1116	N	726	-0-	-390	-0-	47	1	673	3	Y	5					9
							6	9									
02	819	N	819	-0-	-0-	-0-	61	1	752	3	Y	5	11	1			3
							6	9									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2449	X	2293	-0-	-156	-0-	185	1	2099	3	Y	8	5	1			7
							9	9									
11	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	179	1	2035	3	Y	8	11	1			4
							9	9									
12	2542	X	2274	-0-	-268	-0-	200	1	2065	3	Y	8	6	1			6
							9	9									
01	2542	X	2116	-0-	-426	-0-	172	1	1938	3	Y	5					11
							6	9									
02	2296	X	1945	-0-	-351	-0-	152	1	1787	3	Y	5	13	1			3
							6	9									
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2914	X	1786	-0-	-1128	-0-	144	1	1638	3	Y	4	8	1			11
							4	9									
11	2820	X	1328	-0-	-1492	-0-	107	1	1217	3	Y	4	11	1			4
							4	9									
12	3850	X	3850	-0-	-0-	-0-	340	1	3506	3	Y	4	4	1			4
							4	9									
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	305	1	3446	3	Y	3					7
							3	9									
02	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	209	1	2464	3	Y	2	7	1			2
							2	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1779	X	1779	-0-	-0-	-0-	140	1	1639	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1560	X	1366	-0-	-194	-0-	110	1	1256	3	Y	-0-					-0-
12	1860	X	1628	-0-	-232	-0-	130	1	1498	3	Y	-0-					-0-
01	1860	X	1656	-0-	-204	-0-	109	1	1547	3	Y	-0-					-0-
02	1288	N	1248	-0-	-40	-0-	94	1	1154	3	Y	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1426	N	905	-0-	-521	-0-	71	1	834	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	784	-0-	-206	-0-	63	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	908	N	908	-0-	-0-	-0-	73	1	835	3	Y	-0-					-0-
01	899	N	875	-0-	-24	-0-	57	1	818	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	550	-0-	-178	-0-	41	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 19 RRCID -> 253728 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9396 - 9536

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2312	-0-	-137	-0-	173 111	1 9	2028	3	Y	101	66	1			93
11	2268	X	2268	-0-	-0-	-0-	175 98	1 9	1995	3	Y	89	133	1			49
12	2635	X	2182	-0-	-453	-0-	167 88	1 9	1927	3	Y	80	64	1			65
01	2635	X	2234	-0-	-401	-0-	143 55	1 9	2036	3	Y	50					115
02	2380	X	1843	-0-	-537	-0-	134 59	1 9	1650	3	Y	54	136	1			33
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					33

BRANNAN WELL #: 7 RRCID -> 254191 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8375 - 8422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2739	-0-	-764	-0-	219 37	1 9	2483	3	Y	34	30	1			25
11	3000	X	2966	-0-	-34	-0-	239 12	1 9	2715	3	Y	11	20	1			16
12	3038	X	2578	-0-	-460	-0-	227 10	1 9	2341	3	Y	9	21	1			4
01	3007	X	2238	-0-	-769	-0-	181 11	1 9	2046	3	Y	10	7	1			7
02	2772	X	2158	-0-	-614	-0-	168 9	1 9	1981	3	Y	8	13	1			2
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					2

GARZA-HITCHCOCK ET AL G. U. WELL #: 21 RRCID -> 256160 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9342 - 9686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1808	X	1808	-0-	-0-	-0-	135 88	1 9	1585	3	Y	80	56	1			78
11	1766	X	1766	-0-	-0-	-0-	136 80	1 9	1550	3	Y	73	110	1			41
12	2046	X	998	-0-	-1048	-0-	74 73	1 9	851	3	Y	66	53	1			54
01	2046	X	1035	-0-	-1011	-0-	66 35	1 9	934	3	Y	32					86
02	1652	N	1294	-0-	-358	-0-	94 47	1 9	1153	3	Y	43	104	1			25
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					25

HEARD WELL #: 12 RRCID -> 256318 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9115 - 9393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	3612	3	65	9	Y	59					191
11	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	3312	3	74	9	Y	67	183	1			75
12	3813	X	3319	-0-	-494	-0-	3213	3	106	9	Y	96	136	1			35
01	3813	X	2810	-0-	-1003	-0-	2733	3	77	9	Y	70					105
02	3444	X	2888	-0-	-556	-0-	2805	3	83	9	Y	75					180
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					180

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	713	N	158	-0-	-555	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	84	-0-	-366	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
12	220	N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	3			Y	-0-					-0-
02	149	N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	7688	X	7591	-0-	-97	-0-	26 88	1 9	7477	2	N	80					245
11	13202	X	13202	-0-	-0-	-0-	46 15	1 9	13141	2	N	14	179	1			80
12	19226	X	19226	-0-	-0-	-0-	66 198	1 9	18962	2	N	180					260
01	18849	X	18849	-0-	-0-	-0-	65 215	1 9	18569	2	N	195	181	1	2	8	272
02	19260	X	19260	-0-	-0-	-0-	66 202	1 9	18992	2	N	184	172	1			284
*03	20865	X	20865	-0-	-0-	-0-	72 152	1 9	20641	2	N	138	180	1			242

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
10	8339	X	4528	-0-	-3811	-0-	16	1	4512	2	N	-0-					145
11	8741	X	8741	-0-	-0-	-0-	30	1	8699	2	N	11					156
							12	9									
12	8339	X	2666	-0-	-5673	-0-	9	1	2593	2	N	58	175	1	1	8	38
							64	9									
01	15309	X	15309	-0-	-0-	-0-	53	1	15025	2	N	210					248
							231	9									
02	21880	X	21880	-0-	-0-	-0-	75	1	21485	2	N	291	173	1			366
							320	9									
*03	23224	X	23224	-0-	-0-	-0-	80	1	22796	2	N	316	340	1			342
							348	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	9	1	36	3	N	-0-					-0-
12	10	N	6	-0-	-4	-0-	1	1	5	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
02	56	N	10	-0-	-46	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 24 RRCID -> 096838 COMPL. DATE 04/07/1981 TOTAL DEPTH 7971 PERF. 4887 - 5123

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	172	N	172	-0-	-0-	-0-	54	1	118	3	N	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	3	N	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	28	1	114	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	32	1	110	3	N	-0-					-0-
02	140	N	122	-0-	-18	-0-	23	1	99	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA ENCANTADA (VICKSBURG E) 50715 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC 195797
MANGEL A WELL #: 1 RRCID -> 173316 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8562 - 8760

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					62
03	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

O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -A- ZONE) 50744 026 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 126 RRCID -> 275511 COMPL. DATE 12/02/2014 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6802 - 6808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -B- ZONE) 50744 039 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. 253162
MURPHY-KRUSE GU WELL #: 1 RRCID -> 270911 COMPL. DATE 12/06/2013 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7498 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 15 RRCID -> 275302 COMPL. DATE 10/20/2014 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7472 - 7476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	62					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (ATLEE -F- ZONE) 50744 078 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114C RRCID -> 256358 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6997 - 7013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8786	X	8786	-0-	-0-	-0-	8786	2			Y	-0-					-0-
11	8956	X	8956	-0-	-0-	-0-	8956	2			Y	-0-					-0-
12	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
01	2623	R	2623	-0-	-0-	-0-	2623	2			Y	-0-					-0-
02	4620		2521	-0-	-2099	-0-	2521	2			Y	-0-					-0-
03	5115		NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (BRANSON) 50744 195 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
CHURCH OF THE BRETHREN UNIT WELL #: 9 F RRCID -> 179758 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8226 - 8247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 248712 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8091 - 8138

10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					185

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

10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					-0-
*02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	5673	#	5663	-0-	-10	-0-	5646	2	17	9	Y	15					136
11	5490	#	4818	-0-	-672	-0-	4795	2	23	9	Y	21					157
12	6169	#	5695	-0-	-474	-0-	5667	2	28	9	Y	25					182
01	6169	#	5268	-0-	-901	-0-	5231	2	37	9	Y	34					216
02	5572	#	4642	-0-	-930	-0-	4617	2	25	9	Y	23					239
03	5704	#	5268	-0-	-436	-0-	5237	2	31	9	Y	28					267

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	586	N	586	-0-	-0-	-0-	586	2			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (HORNSBY -A-) 50744 442 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 114T RRCID -> 256364 COMPL. DATE 05/02/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7231 - 7270

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROYKO OIL COMPANY 732198
JORDAN WELL #: 2 RRCID -> 096958 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 7180 - 7194

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2015	X	1332	-0-	-683	-0-	1143	2	189	9	Y	172					267
11	1380	X	756	-0-	-624	-0-	756	2			Y	-0-	180	1			87
12	1426	X	750	-0-	-676	-0-	618	2	132	9	Y	120					207
01	765	X	765	-0-	-0-	-0-	618	2	147	9	Y	134					341
02	1204	X	711	-0-	-493	-0-	711	2			Y	-0-					341
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					341

LA GLORIA (LOS OLMOS) 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
DCP OPERATING COMPANY, LP 195959
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 116013 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5927 - 5967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 115 RRCID -> 276357 COMPL. DATE 12/05/2014 TOTAL DEPTH 8309 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURPHY-KRUSE GU WELL #: 2 RRCID -> 282281 COMPL. DATE 05/12/2017 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6992 - 7000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	63307	X	63307	-0-	-0-	-0-	119	1	62544	2	N	585	570	1			201
							644	9									
11	62779	X	62779	-0-	-0-	-0-	60	1	62141	2	N	525	582	1			144
							578	9									
12	61192	X	61192	-0-	-0-	-0-	61	1	60558	2	N	521	389	1			276
							573	9									
01	60820	X	60820	-0-	-0-	-0-	62	1	60112	2	N	587	694	1			169
							646	9									
*02	56784	X	56784	-0-	-0-	-0-	59	1	56292	2	N	394	381	1			182
							433	9									
03	59334	X	57692	-0-	-1642	-0-	65	1	57157	2	N	427	462	1			147
							470	9									

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
10	2821	X	1571	-0-	-1250	-0-	1570	2	1	9	Y	1					37
11	2730	X	1779	-0-	-951	-0-	1775	2	4	9	Y	4					41
12	2821	X	1539	-0-	-1282	-0-	1537	2	2	9	Y	2					43
01	2263	X	2108	-0-	-155	-0-	2101	2	7	9	Y	6					49
02	2044	X	1480	-0-	-564	-0-	1477	2	3	9	Y	3					52
*03	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	2059	2	6	9	Y	5					57

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

10	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	1232	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 27 T RRCID -> 011400 COMPL. DATE 03/29/1950 TOTAL DEPTH 7966 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 8 T RRCID -> 011403 COMPL. DATE 01/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	14	2			N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 25 C RRCID -> 011444 COMPL. DATE 05/25/1948 TOTAL DEPTH 7560 PERF. N/A

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3069	X	2886	-0-	-183	-0-	2886	2			N	-0-					-0-
11	2970	X	2573	-0-	-397	-0-	2573	2			N	-0-					-0-
12	3069	X	875	-0-	-2194	-0-	875	2			N	-0-					-0-
01	2852	X	875	-0-	-1977	-0-	875	2			N	-0-					-0-
*02	7359	X	7359	-0-	-0-	-0-	7359	2			N	-0-					-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1953	X	1393	-0-	-560	-0-	1393	2			N	-0-					-0-
11	2084	X	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					-0-
12	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
01	1899	X	1899	-0-	-0-	-0-	1899	2			N	-0-					-0-
*02	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			N	-0-					-0-
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-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
10	2314	N	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	875	-0-	-595	-0-	875	2			N	-0-					-0-
12	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
01	2395	N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-					-0-
*02	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	1906	2			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 045880 COMPL. DATE 12/01/1991 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5956 - 5972

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 T RRCID -> 047257 COMPL. DATE 09/17/1955 TOTAL DEPTH 6774 PERF. N/A

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 70 RRCID -> 047737 COMPL. DATE 02/02/1970 TOTAL DEPTH 6998 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 049798 COMPL. DATE 02/07/1971 TOTAL DEPTH 6570 PERF. N/A

10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	2			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			N	-0-					-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-					-0-
*02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-					-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 65 RRCID -> 054459 COMPL. DATE 02/09/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

10	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	5026	2			N	-0-					-0-
11	4980	X	4918	-0-	-62	-0-	4918	2			N	-0-					-0-
12	5146	X	5112	-0-	-34	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
01	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	2			N	-0-					-0-
*02	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	4553	2			N	-0-					-0-
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1455	X	1455	-0-	-0-	-0-	1455	2			N	-0-					-0-
11	1650	X	826	-0-	-824	-0-	826	2			N	-0-					-0-
12	1705	X	670	-0-	-1035	-0-	670	2			N	-0-					-0-
01	3596	X	670	-0-	-2926	-0-	670	2			N	-0-					-0-
02	3248	X	1102	-0-	-2146	-0-	1102	2			N	-0-					-0-
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	13702	X	11346	-0-	-2356	-0-	11346	2			N	-0-					-0-
11	14850	X	12296	-0-	-2554	-0-	12296	2			N	-0-					-0-
12	15345	X	12138	-0-	-3207	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
01	12138	X	12138	-0-	-0-	-0-	12138	2			N	-0-					-0-
02	10248	X	9874	-0-	-374	-0-	9874	2			N	-0-					-0-
03	12710	X	NO RPT	-0-	-12710	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	496	X	279	-0-	-217	-0-	279	2			N	-0-					-0-
11	330	X	238	-0-	-92	-0-	238	2			N	-0-					-0-
12	341	X	173	-0-	-168	-0-	173	2			N	-0-					-0-
01	279	X	173	-0-	-106	-0-	173	2			N	-0-					-0-
02	252	X	65	-0-	-187	-0-	65	2			N	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 97 RRCID -> 119345 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 5680 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			N	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
01	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	736	N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-					-0-
11	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 108 RRCID -> 124046 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5662 - 6634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	2			N	-0-					-0-
*02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 133161 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 6697 PERF. 5716 - 5750

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 32 RRCID -> 133165 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 7740 PERF. 5836 - 5846

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 138038 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6170 - 6179

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 100 RRCID -> 139055 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5470 - 5478

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 109 RRCID -> 146057 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 5502 - 6568

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 112 RRCID -> 150614 COMPL. DATE 10/30/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6022 - 6028

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOS OLMOS) //CONT.// 50744 663 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 98 RRCID -> 151470 COMPL. DATE 10/06/1994 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 6615 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5206	X	5206	-0-	-0-	-0-	5206	2			N	-0-					-0-
11	4901	X	4901	-0-	-0-	-0-	4901	2			N	-0-					-0-
12	3968	X	3506	-0-	-462	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
01	4495	X	3506	-0-	-989	-0-	3506	2			N	-0-					-0-
*02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	4081	2			N	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 113 RRCID -> 208073 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6313 - 6693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			N	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
01	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			N	-0-					-0-
*02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	18383	X	18383	-0-	-0-	-0-	18383	2			Y	-0-					-0-
11	21420	X	21142	-0-	-278	-0-	21142	2			Y	-0-					-0-
12	22134	X	8161	-0-	-13973	-0-	8161	2			Y	-0-					-0-
01	22134	X	8161	-0-	-13973	-0-	8161	2			Y	-0-					-0-
*02	22495	X	22495	-0-	-0-	-0-	22495	2			Y	-0-					-0-
03	21855	X	NO RPT	-0-	-21855	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 118 RRCID -> 268872 COMPL. DATE 07/31/2013 TOTAL DEPTH 9592 PERF. 5976 - 5996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2929	-0-	-109	-0-	2929	2			Y	-0-					-0-
11	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	5075	2			Y	-0-					-0-
12	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
01	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	3576	2			Y	-0-					-0-
*02	3529	X	3529	-0-	-0-	-0-	3529	2			Y	-0-					-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 119 RRCID -> 270802 COMPL. DATE 07/30/2013 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6008 - 6013

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		6128	-0-	6128	10778	6128	2			Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		7047	-0-	7047	17825	7047	2			Y	-0-					-0-
12	21665	X	3840	-0-	-17825	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
01	4650	X	3840	-0-	-810	-0-	3840	2			Y	-0-					-0-
02	5544	X	3970	-0-	-1574	-0-	3970	2			Y	-0-					-0-
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 120 RRCID -> 274766 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 6906 PERF. 5446 - 6627

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					-0-
*02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 121 RRCID -> 275515 COMPL. DATE 12/04/2014 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 5459 - 6662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18268	X	17573	-0-	-695	-0-	17573	2			N	-0-					-0-
11	15226	X	15226	-0-	-0-	-0-	15226	2			N	-0-					-0-
12	17166	X	17166	-0-	-0-	-0-	17166	2			N	-0-					-0-
01	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					-0-
*02	18907	X	18907	-0-	-0-	-0-	18907	2			N	-0-					-0-
03	17577	X	NO RPT	-0-	-17577	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (LOUELLA) 50744 670 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
US. FUELS, INC. 879264
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 125814 COMPL. DATE 10/17/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9233 - 9278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 129785 COMPL. DATE 11/12/1988 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9018 - 9034

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MCGEHEE -A-) 50744 702 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
MYRICK WELL #: 1 RRCID -> 223048 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8547 PERF. 8476 - 8505

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MYRICK WELL #: 2 RRCID -> 238512 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8380 - 8424

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	283					Y	NO RPT					-0-

LA GLORIA (MYRICK) 50744 715 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
CHURCH OF THE BRETHREN WELL #: 11 RRCID -> 278150 COMPL. DATE 07/17/2015 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7956 - 7964

10	2666	#	2447	-0-	-219	-0-	149	1	2298	2	Y	-0-								99
*11	2580	#	2103	-0-	-477	-0-	101	1	1985	2	Y	15								114
							17	9												
12	2232	N	2166	-0-	-66	-0-	135	1	2020	2	Y	10								124
							11	9												
01	2449	N	2220	-0-	-229	-0-	133	1	1997	2	Y	82								206
							90	9												
*02	1960	N	1929	-0-	-31	-0-	121	1	1757	2	Y	46	160	1						92
							51	9												
03	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	146	1	1760	2	Y	53								145
							58	9												

LA GLORIA (ROMONA) 50744 793 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC 505860
SEELIGSON, A. A. WELL #: 4 C RRCID -> 011452 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 7022 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	932	N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			N	-0-					193
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					193
12	589	N	476	-0-	-113	-0-	476	2			N	-0-					193
01	930	N	724	-0-	-206	-0-	724	2			N	-0-					193
02	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					193
*03	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			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
10	2170	X	2071	-0-	-99	-0-	2071	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	1484	-0-	-1756	-0-	1484	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	850	-0-	-2498	-0-	850	2			N	-0-					-0-
01	2139	X	850	-0-	-1289	-0-	850	2			N	-0-					-0-
*02	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	1963	2			N	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA GAS UNIT WELL #: 80 RRCID -> 138644 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7303 - 7308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18104	X	2430	-0-	-15674	-0-	2430	2			N	-0-					-0-
11	4860	X	1536	-0-	-3324	-0-	1536	2			N	-0-					-0-
12	5022	X	618	-0-	-4404	-0-	618	2			N	-0-					-0-
01	6107	X	618	-0-	-5489	-0-	618	2			N	-0-					-0-
02	5516	X	237	-0-	-5279	-0-	237	2			N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GLORIA, S. (GILLRING 7900) 50749 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
ENERQUEST OPERATING L.L.C. 252058
DIXON/PENLY WELL #: 1 RRCID -> 210974 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7994 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	#	1727	-0-	-9	-0-	1673	2	54	9	N	49					73
11	1692	R	1692	-0-	-0-	-0-	1642	2	50	9	N	45					118
12	1891	#	1779	-0-	-112	-0-	1726	2	53	9	N	48					166
01	1891	#	1816	-0-	-75	-0-	1761	2	55	9	N	50	181	1			35
02	1708	#	1641	-0-	-67	-0-	1598	2	43	9	N	39					74
*03	1809	R	1809	-0-	-0-	-0-	1762	2	47	9	N	43					117

LA GRULLA (YEGUA 7100) 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
REYNOLDS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250187 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6490 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15624	X	14740	-0-	-884	-0-	360	1	14300	2	N	73	173	1			146
							80	9									
11	15120	X	13370	-0-	-1750	-0-	358	1	12896	2	N	105					251
							116	9									
12	13981	X	12968	-0-	-1013	-0-	370	1	12467	2	N	119	177	1			193
							131	9									
01	14725	X	12841	-0-	-1884	-0-	391	1	12391	2	N	54					247
							59	9									
02	13300	X	10845	-0-	-2455	-0-	327	1	10448	2	N	64					311
							70	9									
03	14725	X	11842	-0-	-2883	-0-	369	1	11373	2	N	91	185	1			217
							100	9									

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 258774 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 6462 - 6482

10	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	63	1	2486	2	N	-0-					113
11	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	62	1	2242	2	N	-0-					113
12	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	72	1	2416	2	N	-0-					113
01	2542	N	2081	-0-	-461	-0-	64	1	2017	2	N	-0-					113
02	2156	N	1854	-0-	-302	-0-	56	1	1798	2	N	-0-					113
03	2480	N	2046	-0-	-434	-0-	62	1	1907	2	N	70					183
							77	9									

BLOCK WELL #: 1 RRCID -> 277340 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6346 - 6368

10	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	133	1	5260	2	N	62					160
							68	9									
11	5130	X	4793	-0-	-337	-0-	128	1	4589	2	N	69	180	1			49
							76	9									
12	4712	X	4482	-0-	-230	-0-	127	1	4293	2	N	56					105
							62	9									
01	5456	X	4241	-0-	-1215	-0-	128	1	4043	2	N	64					169
							70	9									
02	4928	X	4159	-0-	-769	-0-	124	1	3980	2	N	50					219
							55	9									
03	5456	X	4524	-0-	-932	-0-	140	1	4330	2	N	49	183	1			85
							54	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
REILLY HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 267332 COMPL. DATE 02/09/2017 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6638 - 6644

10	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	2			N	-0-					-0-
11	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	2			N	-0-					-0-
12	6087	X	6087	-0-	-0-	-0-	443	1	5644	2	N	-0-					-0-
01	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	224	1	3357	2	N	-0-					-0-
02	2800	N	2909	-0-	109	109	156	1	2753	2	N	-0-					-0-
*03	3515	X	3406	-0-	-109	-0-	181	1	3225	2	N	-0-					-0-

LA GRULLA (YEGUA 7100) //CONT.// 50780 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161076 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 13951 PERF. 7139 - 8264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	122	-0-	-1490	-0-	37	1	85	2	N	-0-					168
11	240	N	159	-0-	-81	-0-	48	1	111	2	N	-0-	9	7			159
12	434	N	180	-0-	-254	-0-	52	1	121	2	N	6					165
							7	9									
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					165
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					165

VERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162883 COMPL. DATE 04/27/1997 TOTAL DEPTH 8499 PERF. 6370 - 6970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1495	-0-	-241	-0-	441	1	1006	2	N	44	1	1			279
							48	9									
11	1934	X	1934	-0-	-0-	-0-	576	1	1315	2	N	39	211	7			107
							43	9									
*12	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-	628	1	1432	2	N	77					184
							85	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					184
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					184

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
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	163	1	372	2	N	-0-					148
11	699	N	699	-0-	-0-	-0-	213	1	486	2	N	-0-	55	7			93
*12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	232	1	530	2	N	40					133
							44	9									
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					133
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					133

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA GRULLA, DEEP (11,300 SAND) //CONT.// 50783 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	2573	X	1390	-0-	-1183	-0-	38	1	1349	2	N	3					80
							3	9									
11	2490	X	1295	-0-	-1195	-0-	35	1	1260	2	N	-0-	48	7			32
12	1891	X	1412	-0-	-479	-0-	39	1	1373	2	N	-0-					32
01	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	775	#	603	-0-	-172	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	750	#	455	-0-	-295	-0-	455	2			N	-0-					-0-
12	775	#	561	-0-	-214	-0-	561	2			N	-0-					-0-
01	775	#	474	-0-	-301	-0-	474	2			N	-0-					-0-
02	588	#	400	-0-	-188	-0-	400	2			N	-0-					-0-
03	589	#	330	-0-	-259	-0-	330	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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					-0-
11	105	N	105	-0-	-0-	-0-	13	1	92	3	N	-0-					-0-
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	14	1	130	3	N	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	16	1	153	3	N	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	17	1	146	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
HUBBERD ESTATE F WELL #: 1 RRCID -> 135920 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8109 - 8418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1519	X	1355	-0-	-164	-0-	125	1	1228	2	Y	2	29	1			18
							2	9									
11	1470	X	1210	-0-	-260	-0-	140	1	1062	2	Y	7					25
							8	9									
12	1333	N	1212	-0-	-121	-0-	154	1	1051	2	Y	6					31
							7	9									
01	1364	N	1317	-0-	-47	-0-	184	1	1124	2	Y	8	35	1			4
							9	9									
02	1120	N	1093	-0-	-27	-0-	148	1	938	2	Y	6					10
							7	9									
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	185	1	1059	2	Y	4					14
							4	9									

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
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	194	1	1911	2	Y	11	40	1			7
							12	9									
11	2610	N	1997	-0-	-613	-0-	230	1	1754	2	Y	12					19
							13	9									
12	2480	N	1848	-0-	-632	-0-	234	1	1602	2	Y	11					30
							12	9									
01	2108	N	1654	-0-	-454	-0-	231	1	1413	2	Y	9	35	1			4
							10	9									
02	1876	N	1547	-0-	-329	-0-	210	1	1329	2	Y	7					11
							8	9									
*03	1860	N	1395	-0-	-465	-0-	206	1	1182	2	Y	6					17
							7	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
10	4730	X	4730	-0-	-0-	-0-	434	1	4268	2	Y	25	62	1			16
							28	9									
11	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	442	1	3367	2	Y	23					39
							25	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	442	1	3027	2	Y	18					57
							20	9									
01	2675	X	2675	-0-	-0-	-0-	374	1	2286	2	Y	14	65	1			6
							15	9									
02	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	374	1	2365	2	Y	14					20
							15	9									
*03	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	422	1	2416	2	Y	11					31
							12	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					54
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					39

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
10	1829	N	1613	-0-	-216	-0-	148	1	1455	2	Y	9	34	1			13
							10	9									
11	2070	N	1513	-0-	-557	-0-	175	1	1328	2	Y	9					22
							10	9									
12	1581	N	1494	-0-	-87	-0-	189	1	1296	2	Y	8					30
							9	9									
01	1612	N	1452	-0-	-160	-0-	203	1	1240	2	Y	8	35	1			3
							9	9									
02	1400	N	1392	-0-	-8	-0-	189	1	1195	2	Y	7					10
							8	9									
*03	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	208	1	1192	2	Y	6					16
							7	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M-99142 WELL #: 1 RRCID -> 173218 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8354 - 9384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	120	-0-	-35	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	27	1	372	2	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	40	1	537	2	N	-0-					-0-
02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	56	1	705	2	N	-0-					-0-
*03	510	N	510	-0-	-0-	-0-	37	1	473	2	N	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 107 RRCID -> 181504 COMPL. DATE 12/18/1999 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6760 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARAL WELL #: 4 RRCID -> 185497 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11485 - 11585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1877	-0-	1877	1877	501	1	1376	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1429	-0-	1429	3306	472	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		2634	-0-	2634	5940	664	1	1970	2	Y	-0-					-0-
01	8327	X	2387	-0-	-5940	-0-	608	1	1779	2	Y	-0-					-0-
02	1977	X	1977	-0-	-0-	-0-	532	1	1445	2	Y	-0-					-0-
*03	1583	X	1583	-0-	-0-	-0-	462	1	1121	2	Y	-0-					-0-

MECOM, J. W. WELL #: 73 RRCID -> 261465 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MECOM, J. W. WELL #: 71 RRCID -> 261855 COMPL. DATE 11/28/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	N	-0-					32
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	48	1	786	3	N	-0-					32
12	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	60	1	1157	3	N	-0-					32
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	50	1	1005	3	N	-0-					32
02	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	51	1	971	3	N	-0-					32
*03	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	48	1	964	3	N	-0-					32

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
10	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	180	3	N	-0-					-0-
11	150	N	64	-0-	-86	-0-	4	1	60	3	N	-0-					-0-
12	140	N	140	-0-	-0-	-0-	7	1	133	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	13	1	269	3	N	-0-					-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	17	1	328	3	N	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	16	1	321	3	N	-0-					-0-

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
10	7440	X	7061	-0-	-379	-0-	415	1	6623	3	Y	21	180	1			55
							23	9									
11	7200	X	6704	-0-	-496	-0-	398	1	6282	3	Y	22					77
							24	9									
12	7347	X	6573	-0-	-774	-0-	362	1	6189	3	Y	20					97
							22	9									
01	7223	X	6098	-0-	-1125	-0-	412	1	5661	3	Y	23					120
							25	9									
02	6384	X	5980	-0-	-404	-0-	369	1	5592	3	Y	17					137
							19	9									
03	7068	X	6161	-0-	-907	-0-	388	1	5754	3	Y	17					154
							19	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
10	1364	N	1309	-0-	-55	-0-	77	1	1232	3	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	81	1	1277	3	Y	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	66	1	1132	3	Y	-0-					-0-
01	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	74	1	1016	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1225	-0-	-35	-0-	76	1	1149	3	Y	-0-					-0-
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	89	1	1328	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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	301	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	19	1	299	3	N	-0-					-0-
12	309	N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	292	3	N	-0-					-0-
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	23	1	317	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	20	1	296	3	N	-0-					-0-
03	310	N	297	-0-	-13	-0-	19	1	278	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
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	118	1	1887	3	N	-0-					4
11	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	116	1	1823	3	N	-0-					4
12	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	106	1	1819	3	N	-0-					4
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	115	1	1579	3	N	-0-					4
02	1820	N	1663	-0-	-157	-0-	103	1	1560	3	N	-0-					4
03	1922	N	1832	-0-	-90	-0-	116	1	1716	3	N	-0-					4

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					132
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39
03	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
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	25 131	1 3	354 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	446	N	446	-0-	-0-	-0-	24 110	1 3	312	2	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17 84	1 3	226	2	N	-0-					-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	13 71	1 3	199 1	2 9	N	1					1
02	607	N	607	-0-	-0-	-0-	27 146	1 3	434	2	N	-0-					1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	14 72	1 3	196	2	N	-0-					-0-
11	270	N	253	-0-	-17	-0-	14 62	1 3	177	2	N	-0-					-0-
12	279	N	49	-0-	-230	-0-	4 12	1 3	33	2	N	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	19 97	1 3	282	2	N	-0-					-0-
02	251	N	251	-0-	-0-	-0-	11 61	1 3	179	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 12 RRCID -> 063917 COMPL. DATE 08/12/1975 TOTAL DEPTH 9782 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	104 523	1 3	1425	2	N	-0-					-0-
11	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	113 519	1 3	1462	2	N	-0-					-0-
12	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	108 537	1 3	1487	2	N	-0-					-0-
01	2017	N	2017	-0-	-0-	-0-	95 500	1 3	1422	2	N	-0-					-0-
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	86 460	1 3	1364	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 10 RRCID -> 065056 COMPL. DATE 12/11/1975 TOTAL DEPTH 9290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3990	X	3990	-0-	-0-	-0-	201 1018	1 3	2771	2	N	-0-					-0-
11	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	209 959	1 3	2711	2	N	-0-					-0-
12	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	203 995	1 3	2768	2	N	-0-					-0-
01	3764	X	3764	-0-	-0-	-0-	176 932	1 3	2656	2	N	-0-					-0-
02	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	159 852	1 3	2516	2	N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	434	N	417	-0-	-17	-0-	21	1	290	2	N	-0-					-0-
							106	3									
11	480	N	374	-0-	-106	-0-	19	1	261	2	N	-0-					-0-
							94	3									
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	43	1	597	2	N	-0-					-0-
							217	3									
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	35	1	514	2	N	-0-					-0-
							181	3									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	N	-0-					-0-
							164	3									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 21 RRCID -> 068912 COMPL. DATE 11/05/1976 TOTAL DEPTH 10334 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	77	1	1084	2	N	-0-					-0-
							399	3									
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	82	1	1077	2	N	-0-					-0-
							381	3									
12	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	90	1	1206	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	1550	N	1447	-0-	-103	-0-	69	1	1021	2	N	-0-					-0-
							357	3									
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	59	1	951	2	N	-0-					-0-
							324	3									
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 26 RRCID -> 072384 COMPL. DATE 07/06/1977 TOTAL DEPTH 10165 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2652	N	2652	-0-	-0-	-0-	132	1	1841	2	N	-0-					-0-
							679	3									
11	2420	N	2420	-0-	-0-	-0-	130	1	1691	2	N	-0-					-0-
							599	3									
12	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	125	1	1696	2	N	-0-					-0-
							610	3									
01	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	109	1	1633	2	N	-0-					-0-
							575	3									
02	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	103	1	1620	2	N	-0-					-0-
							547	3									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 15 RRCID -> 073795 COMPL. DATE 10/19/1977 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	41	1	558	2	N	1	1	1			-0-
							206	3	1	9							
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	514	2	N	-0-					-0-
							183	3									
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	35	1	485	2	N	-0-					-0-
							176	3									
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	36	1	530	2	N	1					1
							185	3	1	9							
02	738	N	738	-0-	-0-	-0-	33	1	527	2	N	-0-					1
							178	3									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

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
10	5053	X	4891	-0-	-162	-0-	246	1	3399	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
11	4890	X	4858	-0-	-32	-0-	260	1	3395	2	N	-0-					-0-
							1203	3									
12	5053	X	4718	-0-	-335	-0-	242	1	3292	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
01	5251	X	5251	-0-	-0-	-0-	247	1	3703	2	N	1					1
							1300	3	1	9							
02	5124	X	5124	-0-	-0-	-0-	229	1	3656	2	N	-0-					1
							1239	3									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	69	1	949	2	N	1	1	1			-0-
							348	3	1	9							
11	1200	N	1192	-0-	-8	-0-	64	1	834	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	1240	N	84	-0-	-1156	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	1240	N	26	-0-	-1214	-0-	2	1	16	2	N	1					1
							7	3	1	9							
02	1120	N	207	-0-	-913	-0-	8	1	147	2	N	-0-					1
							52	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1633	N	1633	-0-	-0-	-0-	82	1	1135	2	N	-0-					-0-
							416	3									
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	106	1	1392	2	N	-0-					-0-
							494	3									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	2	N	-0-					-0-
							376	3									
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	68	1	998	2	N	1					1
							350	3	1	9							
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	55	1	858	2	N	-0-					1
							290	3									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	76	1	1052	2	N	-0-					-0-
							386	3									
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	78	1	1016	2	N	-0-					-0-
							359	3									
12	1240	N	981	-0-	-259	-0-	51	1	684	2	N	-0-					-0-
							246	3									
01	1240	N	538	-0-	-702	-0-	25	1	380	2	N	-0-					-0-
							133	3									
02	1120	N	788	-0-	-332	-0-	36	1	562	2	N	-0-					-0-
							190	3									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 21 RRCID -> 078488 COMPL. DATE 09/16/1978 TOTAL DEPTH 9869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2787	-0-	-344	-0-	140	1	1937	2	N	-0-					-0-
							710	3									
11	2880	X	2448	-0-	-432	-0-	132	1	1711	2	N	-0-					-0-
							605	3									
12	2976	X	2812	-0-	-164	-0-	146	1	1964	2	N	-0-					-0-
							702	3									
01	2976	X	2844	-0-	-132	-0-	134	1	2008	2	N	-0-					-0-
							702	3									
02	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	120	1	1905	2	N	-0-					-0-
							644	3									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 23 RRCID -> 078959 COMPL. DATE 10/15/1978 TOTAL DEPTH 9897 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1398	2	N	1	1	1			-0-
							514	3	1	9							
11	1650	N	923	-0-	-727	-0-	48	1	644	2	N	-0-					-0-
							231	3									
12	1705	N	1357	-0-	-348	-0-	71	1	948	2	N	-0-					-0-
							338	3									
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	132	1	1993	2	N	-0-					-0-
							702	3									
02	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	85	1	1360	2	N	-0-					-0-
							459	3									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 22 RRCID -> 079712 COMPL. DATE 11/23/1978 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9024 - 9623

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2354	N	2354	-0-	-0-	-0-	119	1	1634	2	N	-0-					-0-
							601	3									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	122	1	1597	2	N	-0-					-0-
							566	3									
12	2608	N	2608	-0-	-0-	-0-	135	1	1821	2	N	-0-					-0-
							652	3									
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	112	1	1695	2	N	1					1
							595	3	1	9							
02	2800	N	4412	-0-	1612	1612	197	1	3148	2	N	-0-					1
							1067	3									
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					1

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
10	6783	X	6783	-0-	-0-	-0-	341	1	4711	2	N	-0-					-0-
							1731	3									
11	6240	X	6190	-0-	-50	-0-	333	1	4326	2	N	-0-					-0-
							1531	3									
12	6882	X	6043	-0-	-839	-0-	310	1	4216	2	N	-0-					-0-
							1517	3									
01	6882	X	5966	-0-	-916	-0-	280	1	4208	2	N	-0-					-0-
							1478	3									
02	6216	X	5428	-0-	-788	-0-	243	1	3874	2	N	-0-					-0-
							1311	3									
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 26 RRCID -> 082016 COMPL. DATE 04/18/1979 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8965 - 9085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1212	-0-	-183	-0-	61	1	841	2	N	-0-					-0-
							310	3									
11	1260	N	1184	-0-	-76	-0-	63	1	827	2	N	-0-					-0-
							294	3									
12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	62	1	854	2	N	-0-					-0-
							308	3									
01	1209	N	1031	-0-	-178	-0-	49	1	726	2	N	-0-					-0-
							256	3									
02	1092	N	944	-0-	-148	-0-	42	1	673	2	N	-0-					-0-
							229	3									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 2 RRCID -> 083875 COMPL. DATE 05/15/1979 TOTAL DEPTH 9089 PERF. 8675 - 8745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	987	N	987	-0-	-0-	-0-	55	1	682	2	N	-0-					-0-
							250	3									
11	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	68	1	840	2	N	-0-					-0-
							298	3									
12	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	57	1	744	2	N	-0-					-0-
							267	3									
01	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	81	1	700	2	N	-0-					-0-
							246	3									
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					-0-
							124	3									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 27 RRCID -> 083997 COMPL. DATE 06/08/1979 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9245 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	81	1	1120	2	N	-0-					-0-
							410	3									
11	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	85	1	1076	2	N	-0-					-0-
							379	3									
12	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	2	N	-0-					-0-
							376	3									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	69	1	1057	2	N	-0-					-0-
							372	3									
02	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	63	1	995	2	N	-0-					-0-
							336	3									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	57	1	804	2	N	-0-					-0-
							295	3									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1054	N	1051	-0-	-3	-0-	54	1	734	2	N	-0-					-0-
							263	3									
01	1147	N	1072	-0-	-75	-0-	51	1	756	2	N	1					1
							264	3	1	9							
02	1008	N	962	-0-	-46	-0-	42	1	688	2	N	-0-					1
							232	3									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA "A" WELL #: 1 RRCID -> 084896 COMPL. DATE 09/17/1979 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 9084 - 9325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2835	-0-	-172	-0-	143	1	1970	2	N	-0-					-0-
							722	3									
11	2910	X	2455	-0-	-455	-0-	132	1	1716	2	N	-0-					-0-
							607	3									
12	3007	X	2565	-0-	-442	-0-	132	1	1789	2	N	-0-					-0-
							644	3									
01	2821	X	2422	-0-	-399	-0-	115	1	1708	2	N	-0-					-0-
							599	3									
02	3103	X	3103	-0-	-0-	-0-	139	1	2214	2	N	-0-					-0-
							750	3									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3968	X	3618	-0-	-350	-0-	182	1	2512	2	N	-0-					116
							924	3									
11	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	200	1	2615	2	N	-0-					116
							926	3									
12	3751	X	3267	-0-	-484	-0-	167	1	2281	2	N	-0-					116
							819	3									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	180	1	2725	2	N	-0-					116
							960	3									
02	3500	X	3274	-0-	-226	-0-	145	1	2309	2	N	34					150
							783	3	37	9							
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					150

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
10	55	N	55	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	N	1					1
							14	3	1	9							
11	71	N	71	-0-	-0-	-0-	4	1	49	2	N	-0-					1
							18	3									
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					1
							15	3									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	N	-0-					1
							24	3									
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	7	1	72	2	N	-0-					1
							24	3									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 33 RRCID -> 092219 COMPL. DATE 10/16/1980 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8306 - 8496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	125	N	125	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	N	1	1	1			-0-
							32	3	1	9							
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	72	2	N	-0-					-0-
							24	3									
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	-0-					-0-
							33	3									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							33	3									
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
							23	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 4 RRCID -> 092236 COMPL. DATE 10/21/1980 TOTAL DEPTH 11310 PERF.10166 - 10272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	23	1	213	2	N	-0-					-0-
							78	3									
11	360	N	155	-0-	-205	-0-	10	1	106	2	N	-0-					-0-
							39	3									
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	39	1	387	2	N	-0-					-0-
							140	3									
01	310	N	153	-0-	-157	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
							38	3									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	18	1	224	2	N	-0-					-0-
							77	3									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 36 RRCID -> 093190 COMPL. DATE 03/23/1981 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8043 - 8153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	X	5707	-0-	-245	-0-	286	1	3964	2	N	-0-					-0-
							1457	3									
11	5760	X	5413	-0-	-347	-0-	291	1	3782	2	N	-0-					-0-
							1340	3									
12	5673	X	5474	-0-	-199	-0-	279	1	3820	2	N	-0-					-0-
							1375	3									
01	5704	X	5256	-0-	-448	-0-	247	1	3706	2	N	-0-					-0-
							1303	3									
02	5152	X	4970	-0-	-182	-0-	223	1	3547	2	N	-0-					-0-
							1200	3									
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 37 RRCID -> 095556 COMPL. DATE 12/09/1983 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8830 - 9323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							422	3									
11	1579	N	1579	-0-	-0-	-0-	83	1	1104	2	Y	-0-					-0-
							392	3									
12	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	87	1	1189	2	Y	-0-					-0-
							427	3									
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	80	1	1178	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
02	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	66	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							358	3									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	341	N	216	-0-	-125	-0-	16	1	145	2	N	-0-					-0-
							55	3									
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	22	1	228	2	N	-0-					-0-
							81	3									
12	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	402	2	N	-0-					-0-
							145	3									
01	217	N	214	-0-	-3	-0-	13	1	148	2	N	-0-					-0-
							53	3									
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
							103	3									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 40 RRCID -> 102216 COMPL. DATE 05/20/1982 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8831 - 9031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	507	N	507	-0-	-0-	-0-	25	1	351	2	N	1	1	1			-0-
							130	3	1	9							
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	23	1	304	2	N	-0-					-0-
							109	3									
12	449	N	449	-0-	-0-	-0-	24	1	312	2	N	-0-					-0-
							113	3									
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	29	1	422	2	N	-0-					-0-
							148	3									
02	414	N	414	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
							100	3									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 5 RRCID -> 102747 COMPL. DATE 07/12/1982 TOTAL DEPTH 10141 PERF. 8166 - 8240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	153	-0-	-343	-0-	9	1	106	2	N	-0-					-0-
							38	3									
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	-0-					-0-
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 103498 COMPL. DATE 11/18/1982 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9020 - 9326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4427	X	4427	-0-	-0-	-0-	222	1	3075	2	N	-0-					-0-
							1130	3									
11	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	217	1	2822	2	N	-0-					-0-
							1000	3									
12	3070	X	3070	-0-	-0-	-0-	156	1	2142	2	N	-0-					-0-
							772	3									
01	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	138	1	2070	2	N	-0-					-0-
							728	3									
02	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	107	1	1715	2	N	-0-					-0-
							581	3									
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 9 RRCID -> 103708 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10921 - 11052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
							50	3									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-					-0-
							94	3									
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	180	2	N	-0-					-0-
							66	3									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	N	-0-					-0-
							81	3									
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	22	1	261	2	N	-0-					-0-
							89	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 43 RRCID -> 104103 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8833 - 9006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5701	X	5701	-0-	-0-	-0-	285	1	3960	2	N	-0-					-0-
							1456	3									
11	5438	X	5438	-0-	-0-	-0-	292	1	3800	2	N	-0-					-0-
							1346	3									
12	5394	X	5334	-0-	-60	-0-	275	1	3720	2	N	-0-					-0-
							1339	3									
01	5394	X	5224	-0-	-170	-0-	245	1	3683	2	N	-0-					-0-
							1296	3									
02	4872	X	4724	-0-	-148	-0-	212	1	3371	2	N	-0-					-0-
							1141	3									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 44 RRCID -> 104589 COMPL. DATE 02/26/1983 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8759 - 8956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	157	1	2158	2	N	1	1	1			-0-
							790	3	1	9							
11	2850	X	2395	-0-	-455	-0-	128	1	1675	2	N	-0-					-0-
							592	3									
12	3131	X	2569	-0-	-562	-0-	132	1	1792	2	N	-0-					-0-
							645	3									
01	3131	X	2760	-0-	-371	-0-	131	1	1946	2	N	-0-					-0-
							683	3									
02	2828	X	2755	-0-	-73	-0-	123	1	1966	2	N	-0-					-0-
							666	3									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 10 RRCID -> 104773 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10874 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	93	1	864	2	N	-0-					-0-
							317	3									
11	898	N	898	-0-	-0-	-0-	62	1	618	2	N	-0-					-0-
							218	3									
12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	57	1	561	2	N	-0-					-0-
							203	3									
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	58	1	632	2	N	-0-					-0-
							221	3									
02	762	N	762	-0-	-0-	-0-	45	1	535	2	N	-0-					-0-
							182	3									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	144	1	1975	2	N	-0-					-0-
							726	3									
11	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	136	1	1790	2	N	-0-					-0-
							636	3									
12	2604	N	2452	-0-	-152	-0-	126	1	1710	2	N	-0-					-0-
							616	3									
01	2604	N	2498	-0-	-106	-0-	118	1	1763	2	N	-0-					-0-
							617	3									
02	2352	N	2207	-0-	-145	-0-	99	1	1575	2	N	-0-					-0-
							533	3									
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 32 RRCID -> 105709 COMPL. DATE 05/03/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8753 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2758	X	2758	-0-	-0-	-0-	139	1	1916	2	N	-0-					-0-
							703	3									
11	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	147	1	1915	2	N	-0-					-0-
							678	3									
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	145	1	1998	2	N	-0-					-0-
							721	3									
01	2430	X	2430	-0-	-0-	-0-	113	1	1713	2	N	-0-					-0-
							604	3									
02	2573	N	2573	-0-	-0-	-0-	116	1	1837	2	N	-0-					-0-
							620	3									
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 34 RRCID -> 105805 COMPL. DATE 04/02/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8764 - 9517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14539	X	14539	-0-	-0-	-0-	732	1	10098	2	N	-0-					-0-
							3709	3									
11	14359	X	14359	-0-	-0-	-0-	769	1	10036	2	N	-0-					-0-
							3554	3									
12	14050	X	14050	-0-	-0-	-0-	718	1	9803	2	N	-0-					-0-
							3529	3									
01	14539	X	13200	-0-	-1339	-0-	619	1	9311	2	N	-0-					-0-
							3270	3									
02	13412	X	11812	-0-	-1600	-0-	529	1	8428	2	N	-0-					-0-
							2855	3									
03	14849	X	NO RPT	-0-	-14849	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	4805	X	4765	-0-	-40	-0-	239 1215	1 3	3311	2	N	-0-					-0-
11	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	263 1217	1 3	3437	2	N	-0-					-0-
12	4998	X	4998	-0-	-0-	-0-	257 1255	1 3	3486	2	N	-0-					-0-
01	5722	X	5722	-0-	-0-	-0-	269 1417	1 3	4036	2	N	-0-					-0-
02	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	207 1126	1 3	3324	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 29 RRCID -> 107093 COMPL. DATE 05/17/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8691 - 8981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	85 429	1 3	1168	2	N	-0-					1
11	2400	N	1250	-0-	-1150	-0-	67 309	1 3	874	2	N	-0-					1
12	2170	N	983	-0-	-1187	-0-	51 246	1 3	686	2	N	-0-					1
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	108 569	1 3	1618	2	N	-0-					1
02	2293	N	2293	-0-	-0-	-0-	103 554	1 3	1636	2	N	-0-					1
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					1

MCASKILL WELL #: 13 RRCID -> 107442 COMPL. DATE 08/28/1983 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11386 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1263	-0-	-39	-0-	93 314	1 3	856	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1170	-0-	-90	-0-	80 285	1 3	805	2	N	-0-					-0-
12	1302	N	1204	-0-	-98	-0-	83 296	1 3	825	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	77 295	1 3	839	2	N	-0-					-0-
02	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	81 327	1 3	968	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 33 RRCID -> 107636 COMPL. DATE 07/12/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9062 - 10025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	X	2600	-0-	-35	-0-	131 664	1 3	1805	2	N	-0-					-0-
11	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	143 656	1 3	1856	2	N	-0-					-0-
12	2635	X	2553	-0-	-82	-0-	131 640	1 3	1782	2	N	-0-					-0-
01	2635	X	2464	-0-	-171	-0-	116 610	1 3	1738	2	N	-0-					-0-
02	2380	N	2278	-0-	-102	-0-	103 549	1 3	1626	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-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 #: 45 RRCID -> 107670 COMPL. DATE 07/26/1983 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8857 - 9018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	88	1	1222	2	N	1	1	1			-0-
							448	3	1	9							
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	84	1	1066	2	N	-0-					-0-
							374	3									
12	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	69	1	932	2	N	-0-					-0-
							332	3									
01	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-	61	1	925	2	N	-0-					-0-
							325	3									
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	48	1	786	2	N	-0-					-0-
							265	3									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 107687 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8478 - 8780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	241	N	241	-0-	-0-	-0-	13	1	166	2	N	1					1
							61	3	1	9							
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14	1	181	2	N	-0-					1
							65	3									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	14	1	183	2	N	-0-					1
							66	3									
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	20	1	172	2	N	-0-					1
							61	3									
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	11	1	103	2	N	-0-					1
							35	3									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 46 RRCID -> 108095 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7926 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	31	1	421	2	N	-0-					-0-
							154	3									
11	811	N	811	-0-	-0-	-0-	45	1	567	2	N	-0-					-0-
							199	3									
12	607	N	607	-0-	-0-	-0-	32	1	424	2	N	-0-					-0-
							151	3									
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
							195	3									
02	823	N	823	-0-	-0-	-0-	38	1	588	2	N	-0-					-0-
							197	3									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 47 RRCID -> 108549 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8728 - 9052

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6832	X	6832	-0-	-0-	-0-	344	1	4745	2	N	-0-					-0-
							1743	3									
11	6357	X	6357	-0-	-0-	-0-	341	1	4443	2	N	-0-					-0-
							1573	3									
12	6448	X	5634	-0-	-814	-0-	288	1	3931	2	N	-0-					-0-
							1415	3									
01	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	304	1	4575	2	N	-0-					-0-
							1608	3									
02	5824	X	5495	-0-	-329	-0-	246	1	3921	2	N	-0-					-0-
							1328	3									
03	6448	X	NO RPT	-0-	-6448	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	14	1	51	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	18	-0-	-42	-0-	10	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	48	1	36	3	Y	23	19	1			4
							25	9									
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	37	1	43	3	Y	-0-					4
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	64	1	24	3	Y	-0-					4
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 14 RRCID -> 111155 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10823 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8619	X	8619	-0-	-0-	-0-	434	1	5987	2	N	-0-					-0-
							2198	3									
11	8253	X	8253	-0-	-0-	-0-	442	1	5765	2	N	4					4
							2042	3	4	9							
12	8250	X	8250	-0-	-0-	-0-	423	1	5755	2	N	-0-					4
							2072	3									
01	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	386	1	5805	2	N	-0-					4
							2041	3									
02	7510	X	7510	-0-	-0-	-0-	335	1	5341	2	N	23					27
							1809	3	25	9							
03	8184	X	NO RPT	-0-	-8184	-0-					N	NO RPT					27

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
10	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	54	1	751	2	N	1	1	1			-0-
							276	3	1	9							
11	961	N	961	-0-	-0-	-0-	51	1	672	2	N	-0-					-0-
							238	3									
12	970	N	970	-0-	-0-	-0-	50	1	678	2	N	-0-					-0-
							242	3									
01	969	N	969	-0-	-0-	-0-	45	1	684	2	N	-0-					-0-
							240	3									
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	40	1	660	2	N	-0-					-0-
							227	3									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 50 RRCID -> 112384 COMPL. DATE 05/25/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8564 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9112	X	9112	-0-	-0-	-0-	459	1	6329	2	N	-0-					-0-
							2324	3									
11	8730	X	8349	-0-	-381	-0-	448	1	5836	2	N	-0-					-0-
							2065	3									
12	9021	X	7561	-0-	-1460	-0-	388	1	5276	2	N	-0-					-0-
							1897	3									
01	9052	X	7125	-0-	-1927	-0-	334	1	5026	2	N	-0-					-0-
							1765	3									
02	8176	X	7554	-0-	-622	-0-	338	1	5390	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 51 RRCID -> 112841 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9486 - 9862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3555	-0-	455	455	180	1	2470	2	N	-0-					-0-
							905	3									
11	3000	N	2965	-0-	-35	420	158	1	2073	2	N	-0-					-0-
							734	3									
12	2878	N	2458	-0-	-420	-0-	125	1	1714	2	N	-0-					-0-
							619	3									
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	101	1	1525	2	N	-0-					-0-
							537	3									
02	2001	X	2001	-0-	-0-	-0-	89	1	1429	2	N	-0-					-0-
							483	3									
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 36 RRCID -> 114567 COMPL. DATE 11/13/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8495 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	578	N	578	-0-	-0-	-0-	29	1	401	2	N	-0-					1
							148	3									
11	529	N	529	-0-	-0-	-0-	28	1	368	2	N	-0-					1
							133	3									
12	496	N	272	-0-	-224	-0-	14	1	191	2	N	-0-					1
							67	3									
01	496	N	443	-0-	-53	-0-	20	1	312	2	N	-0-					1
							111	3									
02	448	N	186	-0-	-262	-0-	6	1	133	2	N	-0-					1
							47	3									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 54 RRCID -> 115175 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8952 - 9212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	77	1	1043	2	N	-0-					-0-
							383	3									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	77	1	1010	2	N	-0-					-0-
							357	3									
12	1438	N	1438	-0-	-0-	-0-	74	1	1002	2	N	-0-					-0-
							362	3									
01	1488	N	1223	-0-	-265	-0-	57	1	863	2	N	-0-					-0-
							303	3									
02	1344	N	1320	-0-	-24	-0-	59	1	943	2	N	-0-					-0-
							318	3									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

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. (I) GAS 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	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
							33	3									
12	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-					-0-
							19	3									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	51	2	N	-0-					-0-
							18	3									
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 40 RRCID -> 116138 COMPL. DATE 04/09/1985 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 8966 - 10048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4302	X	4302	-0-	-0-	-0-	216	1	2989	2	N	-0-					1
							1097	3									
11	4170	X	3945	-0-	-225	-0-	212	1	2757	2	N	-0-					1
							976	3									
12	4523	X	4523	-0-	-0-	-0-	231	1	3157	2	N	-0-					1
							1135	3									
01	4309	X	3775	-0-	-534	-0-	177	1	2663	2	N	-0-					1
							935	3									
02	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	175	1	2804	2	N	-0-					1
							951	3									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					1

CANALES WELL #: 4 RRCID -> 116617 COMPL. DATE 04/24/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8579 - 9952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	287	1	3971	2	N	-0-					-0-
							1460	3									
11	5576	X	5576	-0-	-0-	-0-	298	1	3898	2	N	-0-					-0-
							1380	3									
12	5608	X	5608	-0-	-0-	-0-	286	1	3912	2	N	-0-					-0-
							1410	3									
01	5642	X	5592	-0-	-50	-0-	263	1	3942	2	N	1					1
							1386	3	1	9							
02	5096	X	5076	-0-	-20	-0-	228	1	3622	2	N	-0-					1
							1226	3									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					N	NO RPT					1

CANALES WELL #: 3 RRCID -> 116952 COMPL. DATE 06/11/1985 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8541 - 9698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	29	-0-	-2	-0-	2	1	19	2	N	1	1	1			-0-
							7	3	1	9							
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	60	2	N	1					1
							22	3	1	9							
02	24	N	24	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					1
							7	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	4061	X	3817	-0-	-244	-0-	191	1	2650	2	N	-0-					-0-
							976	3									
11	3961	X	3961	-0-	-0-	-0-	213	1	2769	2	N	-0-					-0-
							979	3									
12	3968	X	3819	-0-	-149	-0-	195	1	2665	2	N	-0-					-0-
							959	3									
01	3968	X	3687	-0-	-281	-0-	173	1	2599	2	N	1					1
							914	3	1	9							
02	3696	X	3369	-0-	-327	-0-	151	1	2403	2	N	-0-					1
							815	3									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					1

HERBST, M.V. WELL #: 6 C RRCID -> 117318 COMPL. DATE 07/02/1985 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 7220 - 7991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 42 RRCID -> 117876 COMPL. DATE 08/21/1985 TOTAL DEPTH 9154 PERF. 8676 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING "B" WELL #: 1 RRCID -> 117937 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7161 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	98	1	1346	2	N	1	1	1			-0-
							495	3	1	9							
11	1713	N	1713	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-					-0-
							424	3									
12	1643	N	1612	-0-	-31	-0-	81	1	1124	2	N	-0-					-0-
							407	3									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	78	1	1167	2	N	1					1
							411	3	1	9							
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	69	1	1100	2	N	-0-					1
							372	3									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

CANALES WELL #: 5 RRCID -> 118278 COMPL. DATE 09/17/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8460 - 9546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7795	X	7795	-0-	-0-	-0-	392	1	5414	2	N	1	1	1			-0-
							1988	3	1	9							
11	7763	X	7763	-0-	-0-	-0-	416	1	5426	2	N	-0-					-0-
							1921	3									
12	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	408	1	5546	2	N	-0-					-0-
							1995	3									
01	7952	X	7952	-0-	-0-	-0-	374	1	5608	2	N	1					1
							1969	3	1	9							
02	7000	X	6987	-0-	-13	-0-	311	1	4986	2	N	-0-					1
							1690	3									
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 57 RRCID -> 118573 COMPL. DATE 10/12/1985 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	N	-0-			-0-
							457	3							
11	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	92	1	1197	2	N	-0-			-0-
							423	3							
12	1767	N	1710	-0-	-57	-0-	89	1	1192	2	N	-0-			-0-
							429	3							
01	1798	N	1688	-0-	-110	-0-	80	1	1189	2	N	-0-			-0-
							419	3							
02	1596	N	1543	-0-	-53	-0-	69	1	1102	2	N	-0-			-0-
							372	3							
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 59 RRCID -> 118574 COMPL. DATE 10/10/1985 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9718 - 10121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	183	1	2532	2	N	-0-			-0-
							931	3							
11	3570	X	3519	-0-	-51	-0-	189	1	2461	2	N	-0-			-0-
							869	3							
12	3689	X	3551	-0-	-138	-0-	182	1	2477	2	N	-0-			-0-
							892	3							
01	3689	X	3609	-0-	-80	-0-	169	1	2545	2	N	-0-			-0-
							895	3							
02	3523	X	3523	-0-	-0-	-0-	158	1	2514	2	N	-0-			-0-
							851	3							
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT			-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 38R RRCID -> 118702 COMPL. DATE 10/22/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8640 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3846	X	3846	-0-	-0-	-0-	193	1	2671	2	N	-0-			1
							982	3							
11	8207	X	8207	-0-	-0-	-0-	439	1	5737	2	N	-0-			1
							2031	3							
12	8819	X	8819	-0-	-0-	-0-	451	1	6152	2	N	-0-			1
							2216	3							
01	9130	X	9130	-0-	-0-	-0-	429	1	6439	2	N	-0-			1
							2262	3							
02	8171	X	8171	-0-	-0-	-0-	365	1	5832	2	N	-0-			1
							1974	3							
03	930	X	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT			1

BRUNI RANCH WELL #: 15 RRCID -> 119006 COMPL. DATE 10/29/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8466 - 9162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6882	X	6299	-0-	-583	-0-	351	1	4350	2	N	-0-			-0-
							1598	3							
11	6540	X	6159	-0-	-381	-0-	349	1	4291	2	N	-0-			-0-
							1519	3							
12	6758	X	5722	-0-	-1036	-0-	306	1	3982	2	N	-0-			-0-
							1434	3							
01	6510	X	5286	-0-	-1224	-0-	417	1	3603	2	N	-0-			-0-
							1266	3							
02	5880	X	5033	-0-	-847	-0-	360	1	3491	2	N	-0-			-0-
							1182	3							
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 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
10	3417	X	3417	-0-	-0-	-0-	171 873	1 3	2373	2	N	-0-					-0-
11	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	174 800	1 3	2261	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3130	-0-	-63	-0-	159 787	1 3	2184	2	N	-0-					-0-
01	3379	X	3145	-0-	-234	-0-	148 779	1 3	2218	2	N	-0-					-0-
02	3052	X	2910	-0-	-142	-0-	130 704	1 3	2076	2	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 60 RRCID -> 119319 COMPL. DATE 11/29/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8282 - 8722

10	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	134 686	1 3	1860 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	2558	X	2558	-0-	-0-	-0-	137 634	1 3	1787	2	N	-0-					-0-
12	2170	X	1993	-0-	-177	-0-	102 500	1 3	1391	2	N	-0-					-0-
01	2419	X	2419	-0-	-0-	-0-	115 598	1 3	1706	2	N	-0-					-0-
02	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	96 524	1 3	1543	2	N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 58 RRCID -> 119347 COMPL. DATE 11/26/1986 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7760 - 7956

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 17 RRCID -> 119388 COMPL. DATE 12/16/1985 TOTAL DEPTH 11795 PERF.10842 - 11491

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 62 RRCID -> 119765 COMPL. DATE 01/18/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8700 - 9492

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 4 C RRCID -> 120034 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8738 - 9974

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 64 RRCID -> 120037 COMPL. DATE 02/04/1986 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8706 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2819	X	2819	-0-	-0-	-0-	143	1	1958	2	N	-0-					20
							718	3									
11	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	172	1	2247	2	N	-0-					20
							795	3									
12	4623	X	4623	-0-	-0-	-0-	237	1	3226	2	N	-0-					20
							1160	3									
01	4208	X	4208	-0-	-0-	-0-	197	1	2967	2	N	-0-					20
							1044	3									
02	3696	X	3696	-0-	-0-	-0-	164	1	2638	2	N	-0-					20
							894	3									
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					20

LA PERLA WELL #: 67 RRCID -> 120162 COMPL. DATE 02/09/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8550 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	56	1	766	2	N	-0-					-0-
							282	3									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							268	3									
12	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	54	1	738	2	N	-0-					-0-
							264	3									
01	1116	N	1040	-0-	-76	-0-	48	1	735	2	N	-0-					-0-
							257	3									
02	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	-0-					-0-
							247	3									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 8 RRCID -> 120191 COMPL. DATE 02/14/1986 TOTAL DEPTH 10429 PERF. 8682 - 9626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11713	X	11713	-0-	-0-	-0-	588	1	8137	2	N	-0-					12
							2988	3									
11	11592	X	11592	-0-	-0-	-0-	621	1	8102	2	N	-0-					12
							2869	3									
12	11529	X	11529	-0-	-0-	-0-	592	1	8043	2	N	-0-					12
							2894	3									
01	11306	X	11306	-0-	-0-	-0-	531	1	7974	2	N	-0-					12
							2801	3									
02	10281	X	10281	-0-	-0-	-0-	461	1	7336	2	N	-0-					12
							2484	3									
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					12

MCMURREY, WM. WELL #: 43 RRCID -> 120498 COMPL. DATE 03/15/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8358 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4651	-0-	-123	-0-	234	1	3231	2	N	-0-					1
							1186	3									
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	242	1	3144	2	N	-0-					1
							1113	3									
12	4771	X	4771	-0-	-0-	-0-	245	1	3328	2	N	-0-					1
							1198	3									
01	4715	X	4715	-0-	-0-	-0-	221	1	3325	2	N	-0-					1
							1169	3									
02	4342	X	4342	-0-	-0-	-0-	195	1	3099	2	N	-0-					1
							1048	3									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 63 RRCID -> 120694 COMPL. DATE 03/27/1986 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8615 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4749	-0-	-397	-0-	238	1	3298	2	N	1	1	1			-0-
							1212	3	1	9							
11	4860	X	4730	-0-	-130	-0-	254	1	3306	2	N	-0-					-0-
							1170	3									
12	4898	X	4213	-0-	-685	-0-	216	1	2940	2	N	-0-					-0-
							1057	3									
01	4743	X	4613	-0-	-130	-0-	217	1	3254	2	N	-0-					-0-
							1142	3									
02	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	203	1	3233	2	N	-0-					-0-
							1093	3									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 6 RRCID -> 120798 COMPL. DATE 04/12/1986 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9258 - 9700

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 66 RRCID -> 120799 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8592 - 9694

10	5859	X	5732	-0-	-127	-0-	288	1	3983	2	N	-0-					-0-
							1461	3									
11	5670	X	5338	-0-	-332	-0-	285	1	3730	2	N	-0-					-0-
							1323	3									
12	5735	X	5249	-0-	-486	-0-	268	1	3663	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
01	5735	X	5114	-0-	-621	-0-	240	1	3607	2	N	-0-					-0-
							1267	3									
02	5180	X	4443	-0-	-737	-0-	199	1	3170	2	N	-0-					-0-
							1074	3									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 61 RRCID -> 120802 COMPL. DATE 04/07/1986 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8456 - 9710

10	7018	X	7018	-0-	-0-	-0-	352	1	4875	2	N	-0-					-0-
							1791	3									
11	6766	X	6766	-0-	-0-	-0-	361	1	4730	2	N	-0-					-0-
							1675	3									
12	7006	X	6703	-0-	-303	-0-	342	1	4677	2	N	-0-					-0-
							1684	3									
01	7006	X	6462	-0-	-544	-0-	302	1	4559	2	N	-0-					-0-
							1601	3									
02	6328	X	5387	-0-	-941	-0-	241	1	3844	2	N	-0-					-0-
							1302	3									
03	7006	X	NO RPT	-0-	-7006	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 69 RRCID -> 121650 COMPL. DATE 06/21/1986 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9450 - 9542

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "B" WELL #: 1 RRCID -> 121964 COMPL. DATE 08/16/1986 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7943 - 8154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6156	X	6156	-0-	-0-	-0-	309 1571	1 3	4276	2	N	-0-					-0-
11	5912	X	5912	-0-	-0-	-0-	317 1463	1 3	4132	2	N	-0-					-0-
12	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	304 1498	1 3	4154	2	N	-0-					-0-
01	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	281 1484	1 3	4219	2	N	-0-					-0-
02	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	243 1322	1 3	3899	2	N	-0-					-0-
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					N	NO RPT					-0-

SANCHEZ-MARTIN GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 122470 COMPL. DATE 10/02/1986 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8060 - 9271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 44 RRCID -> 122825 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8580 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1570	N	1570	-0-	-0-	-0-	78 401	1 3	1091	2	N	-0-					-0-
11	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	67 309	1 3	877	2	N	-0-					-0-
12	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	59 292	1 3	811	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1055	-0-	-371	-0-	49 263	1 3	742 1	2 9	N	1					1
02	1176	N	1068	-0-	-108	-0-	48 257	1 3	763	2	N	-0-					1
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 73 RRCID -> 122998 COMPL. DATE 12/14/1986 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8676 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2903	N	2900	-0-	-3	-0-	144 741	1 3	2014 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	2878	N	2878	-0-	-0-	-0-	154 712	1 3	2012	2	N	-0-					-0-
12	2759	N	2289	-0-	-470	-0-	117 575	1 3	1597	2	N	-0-					-0-
01	2759	N	2542	-0-	-217	-0-	119 630	1 3	1793	2	N	-0-					-0-
02	2492	N	2088	-0-	-404	-0-	93 504	1 3	1491	2	N	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	992	N	408	-0-	-584	-0-	22 104	1 3	282	2	N	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	41 180	1 3	509	2	N	-0-					-0-
12	775	N	552	-0-	-223	-0-	30 138	1 3	384	2	N	-0-					-0-
01	831	N	831	-0-	-0-	-0-	65 199	1 3	567	2	N	-0-					-0-
02	715	N	715	-0-	-0-	-0-	51 168	1 3	496	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 76 C RRCID -> 124155 COMPL. DATE 03/11/1987 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7660 - 7879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3767	X	3767	-0-	-0-	-0-	189 961	1 3	2617	2	N	-0-					-0-
11	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	183 848	1 3	2394	2	N	-0-					-0-
12	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	183 895	1 3	2492	2	N	-0-					-0-
01	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	174 914	1 3	2607	2	N	-0-					-0-
02	3266	X	3266	-0-	-0-	-0-	146 789	1 3	2331	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA "A" WELL #: 5 T RRCID -> 124676 COMPL. DATE 07/13/1987 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 8676 - 8708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	158 800	1 3	2182	2	N	-0-					-0-
11	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	194 902	1 3	2542	2	N	-0-					-0-
12	2978	X	2978	-0-	-0-	-0-	153 748	1 3	2077	2	N	-0-					-0-
01	2876	X	2876	-0-	-0-	-0-	134 713	1 3	2029	2	N	-0-					-0-
02	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	111 604	1 3	1781	2	N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	6200	X	6172	-0-	-28	-0-	310	1	4288	2	N	-0-					-0-
							1574	3									
11	5880	X	5795	-0-	-85	-0-	309	1	4050	2	N	-0-					-0-
							1436	3									
12	6138	X	5751	-0-	-387	-0-	295	1	4013	2	N	-0-					-0-
							1443	3									
01	6169	X	5694	-0-	-475	-0-	267	1	4014	2	N	-0-					-0-
							1413	3									
02	5572	X	5191	-0-	-381	-0-	232	1	3703	2	N	-0-					-0-
							1256	3									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 75 RRCID -> 125205 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8401 - 8636

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 8 RRCID -> 125325 COMPL. DATE 09/23/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7542 - 8329

10	124	N	48	-0-	-76	-0-	4	1	32	2	N	1	1	1			-0-
							11	3	1	9							
11	150	N	21	-0-	-129	-0-	2	1	13	2	N	-0-					-0-
							6	3									
12	124	N	24	-0-	-100	-0-	2	1	15	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	62	N	48	-0-	-14	-0-	4	1	32	2	N	1					1
							11	3	1	9							
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	16	2	N	-0-					1
							7	3									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

HERBST, M.V. WELL #: 9 RRCID -> 125457 COMPL. DATE 10/10/1987 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7984 - 8117

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 45 RRCID -> 126542 COMPL. DATE 02/12/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8733 - 9626

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 78 RRCID -> 126688 COMPL. DATE 02/24/1988 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9100 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4274	-0-	-35	-0-	215	1	2968	2	N	-0-					-0-
							1091	3									
11	4880	X	4880	-0-	-0-	-0-	262	1	3410	2	N	-0-					-0-
							1208	3									
12	5714	X	5714	-0-	-0-	-0-	293	1	3987	2	N	-0-					-0-
							1434	3									
01	5489	X	5489	-0-	-0-	-0-	258	1	3872	2	N	-0-					-0-
							1359	3									
02	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	221	1	3522	2	N	-0-					-0-
							1194	3									
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 79 RRCID -> 127206 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8919 - 9328

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 8 RRCID -> 127254 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8254 - 8276

10	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1419	2	522	3	Y	-0-					-0-
11	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	1477	2	523	3	Y	-0-					-0-
12	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	1285	2	462	3	Y	-0-					-0-
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	1138	2	399	3	Y	-0-					-0-
02	945	N	945	-0-	-0-	-0-	706	2	239	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 80 RRCID -> 128152 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8606 - 9104

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 81 RRCID -> 128414 COMPL. DATE 08/19/1988 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9263 - 9576

10	1426	N	1267	-0-	-159	-0-	63	1	880	2	N	-0-					-0-
							324	3									
11	1350	N	1094	-0-	-256	-0-	58	1	765	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1829	N	1059	-0-	-770	-0-	54	1	739	2	N	-0-					-0-
							266	3									
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	66	1	977	2	N	-0-					-0-
							343	3									
02	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	58	1	914	2	N	-0-					-0-
							309	3									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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 #: 84 RRCID -> 128569 COMPL. DATE 09/18/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8616 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	14	1	197	2	N	-0-					-0-
							72	3									
11	246	N	246	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
							60	3									
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	13	1	173	2	N	-0-					-0-
							63	3									
01	217	N	144	-0-	-73	-0-	5	1	102	2	N	-0-					-0-
							37	3									
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	6	1	117	2	N	-0-					-0-
							41	3									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT M80131 WELL #: 2 RRCID -> 129033 COMPL. DATE 10/07/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7807 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10385	X	9071	-0-	-1314	-0-	457	1	6302	2	N	-0-					-0-
							2312	3									
11	10320	X	6258	-0-	-4062	-0-	335	1	4374	2	N	-0-					-0-
							1549	3									
12	10664	X	7722	-0-	-2942	-0-	397	1	5388	2	N	-0-					-0-
							1937	3									
01	10664	X	9517	-0-	-1147	-0-	447	1	6714	2	N	-0-					-0-
							2356	3									
02	9632	X	8513	-0-	-1119	-0-	380	1	6075	2	N	-0-					-0-
							2058	3									
03	9083	X	NO RPT	-0-	-9083	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 82 RRCID -> 129185 COMPL. DATE 11/26/1988 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9006 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	789	-0-	-234	-0-	40	1	547	2	N	1	1	1			-0-
							201	3	1	9							
11	960	N	706	-0-	-254	-0-	38	1	493	2	N	-0-					-0-
							175	3									
12	837	N	724	-0-	-113	-0-	37	1	504	2	N	-0-					-0-
							183	3									
01	775	N	687	-0-	-88	-0-	31	1	485	2	N	-0-					-0-
							171	3									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	31	1	505	2	N	-0-					-0-
							172	3									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 83 RRCID -> 129647 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8310 - 8943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8915	X	8915	-0-	-0-	-0-	447	1	6193	2	N	-0-					-0-
							2275	3									
11	8589	X	8589	-0-	-0-	-0-	461	1	6003	2	N	-0-					-0-
							2125	3									
12	8551	X	8551	-0-	-0-	-0-	438	1	5966	2	N	-0-					-0-
							2147	3									
01	8359	X	8359	-0-	-0-	-0-	391	1	5895	2	N	-0-					-0-
							2073	3									
02	7504	X	7455	-0-	-49	-0-	333	1	5321	2	N	-0-					-0-
							1801	3									
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PUIG-KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130128 COMPL. DATE 03/06/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8258 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	58	-0-	-97	-0-	5	1	38	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	150	N	85	-0-	-65	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	177	N	177	-0-	-0-	-0-	7	1	125	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	116	2	N	-0-					-0-
							45	3									
02	526	N	526	-0-	-0-	-0-	23	1	376	2	N	-0-					-0-
							127	3									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 85 RRCID -> 130148 COMPL. DATE 02/25/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9334 - 9791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	131	1	1840	2	N	1	1	1			-0-
							677	3	1	9							
11	2617	N	2617	-0-	-0-	-0-	140	1	1829	2	N	-0-					-0-
							648	3									
12	2697	N	2616	-0-	-81	-0-	134	1	1826	2	N	-0-					-0-
							656	3									
01	2635	N	2632	-0-	-3	-0-	123	1	1857	2	N	-0-					-0-
							652	3									
02	2436	N	2391	-0-	-45	-0-	107	1	1706	2	N	-0-					-0-
							578	3									
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

DYE, J.D. WELL #: 7 RRCID -> 130240 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9363 PERF. 8088 - 8230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3193	-0-	-0-	-0-	159	1	2218	2	N	-0-					-0-
							816	3									
11	3003	X	3003	-0-	-0-	-0-	160	1	2099	2	N	-0-					-0-
							744	3									
12	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-	142	1	1920	2	N	-0-					-0-
							692	3									
01	2832	X	2832	-0-	-0-	-0-	132	1	1997	2	N	-0-					-0-
							703	3									
02	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	119	1	1910	2	N	-0-					-0-
							648	3									
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 11 RRCID -> 130262 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7726 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 86 RRCID -> 130329 COMPL. DATE 03/18/1989 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8219 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LA PERLA WELL #: 87 RRCID -> 130706 COMPL. DATE 05/07/1989 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8738 - 8982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2818	-0-	-220	-0-	143	1	1958	2	N	-0-					-0-
							717	3									
11	2850	X	2642	-0-	-208	-0-	142	1	1846	2	N	-0-					-0-
							654	3									
12	2790	N	2739	-0-	-51	-0-	141	1	1912	2	N	-0-					-0-
							686	3									
01	2821	N	2799	-0-	-22	-0-	132	1	1974	2	N	-0-					-0-
							693	3									
02	2464	N	2244	-0-	-220	-0-	101	1	1602	2	N	-0-					-0-
							541	3									
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 88 RRCID -> 130741 COMPL. DATE 04/29/1989 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7904 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-					-0-
							54	3									
11	202	N	202	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
							49	3									
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					-0-
							49	3									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	N	-0-					-0-
							47	3									
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	7	1	116	2	N	-0-					-0-
							40	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 89 RRCID -> 131211 COMPL. DATE 06/16/1989 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8421 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	5487	X	5487	-0-	-0-	-0-	276	1	3811	2	N	-0-					-0-
							1400	3									
11	5317	X	5317	-0-	-0-	-0-	283	1	3716	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
12	5456	X	4223	-0-	-1233	-0-	216	1	2946	2	N	-0-					-0-
							1061	3									
01	5456	X	5184	-0-	-272	-0-	243	1	3655	2	N	-0-					-0-
							1286	3									
02	4928	X	4209	-0-	-719	-0-	188	1	3005	2	N	-0-					-0-
							1016	3									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-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 #: 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
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	78	1	1087	2	N	-0-					-0-
							400	3									
11	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	87	1	1158	2	N	-0-					-0-
							410	3									
12	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	90	1	1208	2	N	-0-					-0-
							435	3									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	69	1	1024	2	N	-0-					-0-
							358	3									
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	89	1	1432	2	N	-0-					-0-
							487	3									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-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
10	10003	X	10003	-0-	-0-	-0-	588	1	9402	3	Y	12	43	1			9
							13	9									
11	9781	X	9781	-0-	-0-	-0-	593	1	9143	3	Y	41	32	1			18
							45	9									
12	9610	X	9227	-0-	-383	-0-	552	1	8675	3	Y	-0-					18
01	11217	X	11217	-0-	-0-	-0-	636	1	10483	3	Y	89	44	1			63
							98	9									
02	8932	X	8246	-0-	-686	-0-	535	1	7664	3	Y	43	45	1			61
							47	9									
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					61

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 92 RRCID -> 131668 COMPL. DATE 07/31/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8400 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7434	X	7434	-0-	-0-	-0-	373	1	5163	2	N	1	1	1			-0-
							1897	3	1	9							
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	389	1	5076	2	N	-0-					-0-
							1796	3									
12	6851	X	6512	-0-	-339	-0-	333	1	4543	2	N	-0-					-0-
							1636	3									
01	6851	X	6461	-0-	-390	-0-	302	1	4558	2	N	-0-					-0-
							1601	3									
02	6415	X	6415	-0-	-0-	-0-	288	1	4577	2	N	-0-					-0-
							1550	3									
03	6851	X	NO RPT	-0-	-6851	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 131780 COMPL. DATE 08/18/1989 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 7690 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	120	-0-	-4	-0-	87	2	33	3	Y	-0-					1
11	120	N	118	-0-	-2	-0-	87	2	31	3	Y	-0-					1
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	3	Y	-0-					1
*01	124	N	116	-0-	-8	-0-	85	2	31	3	Y	-0-					1
*02	112	N	106	-0-	-6	-0-	79	2	27	3	Y	-0-					1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 14 RRCID -> 131943 COMPL. DATE 09/03/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7758 - 8571

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	2941	X	2941	-0-	-0-	-0-	2124	2	817	3	Y	-0-					1
*05	3007	X	2804	-0-	-203	-0-	2066	2	738	3	Y	-0-					1
*06	2924	X	2924	-0-	-0-	-0-	2135	2	789	3	Y	-0-					1
*07	2976	X	2921	-0-	-55	-0-	2127	2	794	3	Y	-0-					1
*08	2945	N	2855	-0-	-90	-0-	2096	2	759	3	Y	-0-					1
*09	2855	N	2855	-0-	-0-	-0-	2096	2	759	3	Y	-0-					1
*10	2950	N	2950	-0-	-0-	-0-	2158	2	792	3	Y	-0-					1
*11	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	2154	2	763	3	Y	-0-					1
*12	2962	N	2962	-0-	-0-	-0-	2178	2	784	3	Y	-0-					1
*01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	2202	2	774	3	Y	-0-					1
*02	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2032	2	688	3	Y	-0-					1
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 94 RRCID -> 131961 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8626 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	473	N	473	-0-	-0-	-0-	23	1	329	2	N	-0-					-0-
							121	3									
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	32	1	412	2	N	-0-					-0-
							144	3									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	29	1	387	2	N	-0-					-0-
							140	3									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	446	2	N	-0-					-0-
							156	3									
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	37	1	569	2	N	-0-					-0-
							194	3									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 95 RRCID -> 132026 COMPL. DATE 09/04/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8392 - 8426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 96 RRCID -> 132057 COMPL. DATE 09/26/1989 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8726 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2520	N	2520	-0-	-0-	-0-	127	1	1751	2	N	-0-					-0-
							642	3									
11	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	103	1	1330	2	N	-0-					-0-
							469	3									
12	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	89	1	1221	2	N	-0-					-0-
							439	3									
01	2361	N	2361	-0-	-0-	-0-	110	1	1664	2	N	-0-					-0-
							587	3									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	103	1	1621	2	N	-0-					-0-
							547	3									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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 #: 93 RRCID -> 132235 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8214 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9442	X	9442	-0-	-0-	-0-	475	1	6560	2	N	-0-					-0-
							2407	3									
11	9751	X	9751	-0-	-0-	-0-	521	1	6816	2	N	-0-					-0-
							2414	3									
12	9527	X	9527	-0-	-0-	-0-	489	1	6647	2	N	-0-					-0-
							2391	3									
01	9238	X	8384	-0-	-854	-0-	393	1	5913	2	N	-0-					-0-
							2078	3									
02	8344	X	7760	-0-	-584	-0-	347	1	5538	2	N	-0-					-0-
							1875	3									
03	9238	X	NO RPT	-0-	-9238	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 21 RRCID -> 132249 COMPL. DATE 07/10/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8677 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	41	2	N	-0-					-0-
							16	3									
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	31	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					-0-
							14	3									
01	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	34	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 15 RRCID -> 132280 COMPL. DATE 09/28/1989 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 7512 - 8314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	98	1	2646	2	Y	37					37
							860	3	41	9							
*10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	112	1	2705	2	Y	-0-					37
							882	3									
*11	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	113	1	2736	2	Y	-0-					37
							856	3									
*12	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	114	1	2711	2	Y	-0-					37
							861	3									
*01	3720	X	3671	-0-	-49	-0-	2717	2	954	3	Y	-0-					37
*02	3472	X	3000	-0-	-472	-0-	2241	2	759	3	Y	-0-					37
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					37

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
10	3100	N	3084	-0-	-16	303	156	1	2141	2	N	-0-	136	1			21
							787	3									
11	3000	N	2723	-0-	-277	26	145	1	1902	2	N	-0-					21
							676	3									
12	2556	X	2530	-0-	-26	-0-	129	1	1765	2	N	-0-					21
							636	3									
01	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	111	1	1669	2	N	225	193	1			53
							587	3	248	9							
02	2033	X	2033	-0-	-0-	-0-	87	1	1376	2	N	95					148
							465	3	105	9							
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					148

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	246	1	3391	2	N	-0-					-0-
							1246	3									
11	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	283	1	3697	2	N	-0-					-0-
							1306	3									
12	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	219	1	2988	2	N	-0-					-0-
							1075	3									
01	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	200	1	2999	2	N	-0-					-0-
							1054	3									
02	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	174	1	2745	2	N	-0-					-0-
							928	3									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 46 RRCID -> 132464 COMPL. DATE 10/29/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8507 - 9657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9145	X	-0-	-0-	-9145	-0-					N	-0-					1
11	5700	X	-0-	-0-	-5700	-0-					N	-0-					1
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2253	N	2253	-0-	-0-	-0-	114	1	1564	2	N	1	1	1			-0-
							574	3	1	9							
11	2130	N	2035	-0-	-95	-0-	109	1	1424	2	N	-0-					-0-
							502	3									
12	2201	N	2028	-0-	-173	-0-	104	1	1414	2	N	-0-					-0-
							510	3									
01	2201	N	2168	-0-	-33	-0-	100	1	1529	2	N	-0-					-0-
							539	3									
02	1904	N	1805	-0-	-99	-0-	80	1	1288	2	N	-0-					-0-
							437	3									
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 102 RRCID -> 132814 COMPL. DATE 11/26/1989 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8804 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 107 RRCID -> 133004 COMPL. DATE 12/16/1989 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8822 - 9669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68	1	931	2	N	-0-			-0-
							341	3							
11	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	71	1	916	2	N	-0-			-0-
							325	3							
12	1395	N	1342	-0-	-53	-0-	70	1	935	2	N	-0-			-0-
							337	3							
01	1391	N	1391	-0-	-0-	-0-	66	1	981	2	N	-0-			-0-
							344	3							
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	56	1	892	2	N	-0-			-0-
							301	3							
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA WELL #: 106 RRCID -> 133153 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8502 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	800	-0-	-254	-0-	41	1	556	2	N	-0-			56
							203	3							
11	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	83	1	1061	2	N	-0-			56
							374	3							
12	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	60	1	839	2	N	-0-			56
							302	3							
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	58	1	886	2	N	-0-			56
							313	3							
02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	60	1	962	2	N	-0-			56
							326	3							
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			56

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	89	1	1239	2	N	1	1	1	-0-
							456	3	1	9					
11	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	95	1	1250	2	N	-0-			-0-
							444	3							
12	1767	N	1741	-0-	-26	-0-	88	1	1214	2	N	-0-			-0-
							439	3							
01	1798	N	1608	-0-	-190	-0-	76	1	1133	2	N	-0-			-0-
							399	3							
02	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	74	1	1174	2	N	-0-			-0-
							397	3							
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL "B" WELL #: 4 RRCID -> 133362 COMPL. DATE 11/29/1989 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 7726 - 7860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*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
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			25
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			25

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LAPERLA WELL #: 101 RRCID -> 133498 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9092 - 9491

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	89	1	1246	2	N	-0-					-0-
							458	3									
11	2053	N	2053	-0-	-0-	-0-	110	1	1434	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	89	1	1208	2	N	-0-					-0-
							432	3									
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	81	1	1200	2	N	-0-					-0-
							420	3									
02	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	71	1	1113	2	N	-0-					-0-
							378	3									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 22 RRCID -> 133948 COMPL. DATE 01/31/1990 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8192 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	1	2	1	9	N	1	1	1			-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	7	1	88	2	N	-0-					-0-
							32	3									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	1					1
							37	3	1	9							
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	15	1	146	2	N	-0-					1
							50	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	341	N	273	-0-	-68	-0-	15	1	188	2	N	-0-					-0-
							70	3									
11	270	N	173	-0-	-97	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
							44	3									
12	310	N	102	-0-	-208	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	279	N	131	-0-	-148	-0-	6	1	92	2	N	-0-					-0-
							33	3									
02	168	N	52	-0-	-116	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 121 RRCID -> 133961 COMPL. DATE 02/06/1990 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8992 - 9028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 123 RRCID -> 133962 COMPL. DATE 03/15/1990 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8430 - 8546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5640	-0-	-33	-0-	283	1	3917	2	N	-0-					-0-
							1440	3									
11	5427	X	5427	-0-	-0-	-0-	291	1	3793	2	N	-0-					-0-
							1343	3									
12	5580	X	5400	-0-	-180	-0-	275	1	3767	2	N	-0-					-0-
							1358	3									
01	5642	X	5321	-0-	-321	-0-	250	1	3753	2	N	-0-					-0-
							1318	3									
02	5096	X	4903	-0-	-193	-0-	219	1	3500	2	N	-0-					-0-
							1184	3									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-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 #: 104 RRCID -> 134074 COMPL. DATE 01/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8249 - 9683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1079	-0-	-533	-0-	54 276	1 3	749	2	N	-0-					-0-
11	1140	N	956	-0-	-184	-0-	51 237	1 3	668	2	N	-0-					-0-
12	1147	N	938	-0-	-209	-0-	48 238	1 3	652	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	795	-0-	-290	-0-	39 196	1 3	560	2	N	-0-					-0-
02	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	60 327	1 3	966	2	N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 134181 COMPL. DATE 03/25/1990 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7420 - 7483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	398	1	6363	3	Y	-0-					-0-
11	6390	X	6202	-0-	-188	-0-	378	1	5824	3	Y	-0-					-0-
12	6756	X	6756	-0-	-0-	-0-	405	1	6351	3	Y	-0-					-0-
01	6957	X	6957	-0-	-0-	-0-	398	1	6559	3	Y	-0-					-0-
02	6410	X	6410	-0-	-0-	-0-	418	1	5992	3	Y	-0-					-0-
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 117 RRCID -> 134525 COMPL. DATE 06/13/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8292 - 8409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11036	X	9470	-0-	-1566	-0-	476 2416	1 3	6578	2	N	-0-					-0-
11	10586	X	10586	-0-	-0-	-0-	567 2619	1 3	7400	2	N	-0-					-0-
12	10850	X	10185	-0-	-665	-0-	521 2558	1 3	7106	2	N	-0-					-0-
01	10695	X	10458	-0-	-237	-0-	492 2590	1 3	7376	2	N	-0-					-0-
02	9884	X	9430	-0-	-454	-0-	421 2279	1 3	6730	2	N	-0-					-0-
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 124 RRCID -> 134564 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8510 - 9724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3025	X	3025	-0-	-0-	-0-	152 772	1 3	2101	2	N	-0-					-0-
11	2937	X	2937	-0-	-0-	-0-	158 725	1 3	2054	2	N	-0-					-0-
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	158 769	1 3	2140	2	N	-0-					-0-
01	2853	X	2853	-0-	-0-	-0-	133 707	1 3	2013	2	N	-0-					-0-
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	119 648	1 3	1912	2	N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-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 #: 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
10	13020	X	12542	-0-	-478	-0-	629	1	8712	2	N	-0-					-0-
							3201	3									
11	12600	X	12147	-0-	-453	-0-	650	1	8491	2	N	-0-					-0-
							3006	3									
12	12896	X	12246	-0-	-650	-0-	627	1	8544	2	N	-0-					-0-
							3075	3									
01	12834	X	11906	-0-	-928	-0-	560	1	8396	2	N	-0-					-0-
							2950	3									
02	11396	X	11062	-0-	-334	-0-	495	1	7894	2	N	-0-					-0-
							2673	3									
03	12555	X	NO RPT	-0-	-12555	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 114 RRCID -> 135952 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8744 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8649	X	8563	-0-	-86	-0-	429	1	5948	2	N	1	1	1			-0-
							2185	3	1	9							
11	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	462	1	6036	2	N	-0-					-0-
							2136	3									
12	8773	X	7062	-0-	-1711	-0-	361	1	4928	2	N	-0-					-0-
							1773	3									
01	8773	X	8460	-0-	-313	-0-	398	1	5966	2	N	-0-					-0-
							2096	3									
02	8064	X	7743	-0-	-321	-0-	346	1	5525	2	N	-0-					-0-
							1872	3									
03	8928	X	NO RPT	-0-	-8928	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 17 RRCID -> 135975 COMPL. DATE 08/01/1990 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7720 - 8340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115	N	115	-0-	-0-	-0-	85	2	30	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	76	2	27	3	Y	-0-					-0-
12	97	N	97	-0-	-0-	-0-	71	2	26	3	Y	-0-					-0-
01	93	N	92	-0-	-1	-0-	68	2	24	3	Y	-0-					-0-
02	100	N	100	-0-	-0-	-0-	74	2	25	3	Y	1					1
							1	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1137	2	418	3	Y	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	480	2	170	3	Y	-0-					-0-
12	667	N	667	-0-	-0-	-0-	490	2	177	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	482	2	170	3	Y	-0-					-0-
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	420	2	142	3	Y	1					1
							1	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 129 RRCID -> 135989 COMPL. DATE 08/12/1990 TOTAL DEPTH 10446 PERF. 8833 - 9310

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
10	2457	N	2457	-0-	-0-	-0-	123 626	1 3	1708	2	N	-0-					-0-
11	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	124 569	1 3	1614	2	N	-0-					-0-
12	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	122 590	1 3	1643	2	N	-0-					-0-
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	95 498	1 3	1419	2	N	-0-					-0-
02	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	70 372	1 3	1103	2	N	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 130 RRCID -> 136196 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 8524 - 9336

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
10	1860	N	1859	-0-	-1	-0-	94 474	1 3	1290 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	1800	N	1700	-0-	-100	-0-	91 422	1 3	1187	2	N	-0-					-0-
12	1829	N	1675	-0-	-154	-0-	86 421	1 3	1168	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	1052	-0-	-808	-0-	49 262	1 3	741	2	N	-0-					-0-
02	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	72 388	1 3	1150	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 116 RRCID -> 137015 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 8918

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	87 433	1 3	1184	2	N	-0-					-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	84 394	1 3	1107	2	N	-0-					-0-
12	1643	N	1577	-0-	-66	-0-	80 396	1 3	1101	2	N	-0-					-0-
01	1705	N	1377	-0-	-328	-0-	65 341	1 3	971	2	N	-0-					-0-
02	1484	N	1390	-0-	-94	-0-	61 336	1 3	993	2	N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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 #: 133 RRCID -> 137019 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9092 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 111 RRCID -> 137235 COMPL. DATE 12/05/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8551 - 8664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2765	N	2765	-0-	-0-	-0-	139	1	1920	2	N	1	1	1			-0-
							705	3	1	9							
11	2632	N	2632	-0-	-0-	-0-	141	1	1839	2	N	-0-					-0-
							652	3									
12	2839	N	2839	-0-	-0-	-0-	145	1	1980	2	N	-0-					-0-
							714	3									
01	2780	N	2780	-0-	-0-	-0-	131	1	1961	2	N	-0-					-0-
							688	3									
02	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	113	1	1795	2	N	-0-					-0-
							608	3									
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 132 RRCID -> 137237 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 9547 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1273	-0-	-91	-0-	64	1	884	2	N	-0-					-0-
							325	3									
11	1320	N	1198	-0-	-122	-0-	64	1	837	2	N	-0-					-0-
							297	3									
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	60	1	828	2	N	-0-					-0-
							299	3									
01	1271	N	1177	-0-	-94	-0-	55	1	830	2	N	-0-					-0-
							292	3									
02	1120	N	1061	-0-	-59	-0-	49	1	757	2	N	-0-					-0-
							255	3									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 125 RRCID -> 137238 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9102 - 9113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 120 RRCID -> 137348 COMPL. DATE 12/30/1990 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8532 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	116	1	1601	2	N	1	1	1			-0-
							586	3	1	9							
11	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	118	1	1537	2	N	-0-					-0-
							543	3									
12	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	108	1	1478	2	N	-0-					-0-
							532	3									
01	2201	N	1934	-0-	-267	-0-	91	1	1364	2	N	-0-					-0-
							479	3									
02	1988	N	1867	-0-	-121	-0-	85	1	1333	2	N	-0-					-0-
							449	3									
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-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 #: 112 RRCID -> 137353 COMPL. DATE 01/08/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8982 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 113 RRCID -> 137883 COMPL. DATE 02/19/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9418 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	178 901	1 3	2456 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	3291	X	3291	-0-	-0-	-0-	176 815	1 3	2300	2	N	-0-					-0-
12	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	163 802	1 3	2218	2	N	-0-					-0-
01	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	145 766	1 3	2185	2	N	-0-					-0-
02	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	129 695	1 3	2053	2	N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 118 RRCID -> 137987 COMPL. DATE 03/21/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8388 - 8436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	359	-0-	-106	-0-	17 92	1 3	250	2	N	-0-					-0-
11	420	N	354	-0-	-66	-0-	19 86	1 3	249	2	N	-0-					-0-
12	403	N	75	-0-	-328	-0-	6 16	1 3	53	2	N	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	27 143	1 3	406	2	N	-0-					-0-
02	336	N	170	-0-	-166	-0-	5 44	1 3	121	2	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 136 RRCID -> 137988 COMPL. DATE 03/05/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8705 - 9932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	820	N	820	-0-	-0-	-0-	41 209	1 3	570	2	N	-0-					-0-
11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	44 198	1 3	557	2	N	-0-					-0-
12	837	N	786	-0-	-51	-0-	42 196	1 3	548	2	N	-0-					-0-
01	806	N	765	-0-	-41	-0-	37 189	1 3	539	2	N	-0-					-0-
02	756	N	686	-0-	-70	-0-	31 165	1 3	490	2	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 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
10	4061	X	3466	-0-	-595	-0-	173 886	1 3	2407	2	N	-0-					-0-
11	3840	X	3091	-0-	-749	-0-	166 765	1 3	2160	2	N	-0-					-0-
12	3937	X	3631	-0-	-306	-0-	185 913	1 3	2533	2	N	-0-					-0-
01	3937	X	2852	-0-	-1085	-0-	133 707	1 3	2012	2	N	-0-					-0-
02	3556	X	2466	-0-	-1090	-0-	111 596	1 3	1759	2	N	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 140 RRCID -> 138006 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8473 - 8584

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 138 RRCID -> 138501 COMPL. DATE 04/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8286 - 8462

10	1426	N	1192	-0-	-234	-0-	59 304	1 3	829	2	N	-0-					-0-
11	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	64 299	1 3	840	2	N	-0-					-0-
12	1488	N	1202	-0-	-286	-0-	60 303	1 3	839	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1151	-0-	-27	-0-	55 284	1 3	812	2	N	-0-					-0-
02	1120	N	662	-0-	-458	-0-	29 162	1 3	471	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 139 RRCID -> 138503 COMPL. DATE 04/21/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8907 - 9544

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 142 RRCID -> 138617 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9081 - 9474

10	4339	X	4339	-0-	-0-	-0-	219 1105	1 3	3014 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	3899	X	3899	-0-	-0-	-0-	209 966	1 3	2724	2	N	-0-					-0-
12	3954	X	3954	-0-	-0-	-0-	202 994	1 3	2758	2	N	-0-					-0-
01	3906	X	3760	-0-	-146	-0-	176 932	1 3	2652	2	N	-0-					-0-
02	3811	X	3811	-0-	-0-	-0-	172 920	1 3	2719	2	N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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 #: 12 RRCID -> 139109 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7932 - 8062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	384	N	384	-0-	-0-	-0-	19	1	269	2	N	1					1
							95	3	1	9							
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	N	-0-					1
							299	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	4898	X	4029	-0-	-869	-0-	201	1	2798	2	N	-0-					-0-
							1030	3									
11	4620	X	4098	-0-	-522	-0-	220	1	2863	2	N	-0-					-0-
							1015	3									
12	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	262	1	3569	2	N	-0-					-0-
							1286	3									
01	5052	X	5052	-0-	-0-	-0-	238	1	3563	2	N	-0-					-0-
							1251	3									
02	4284	X	4207	-0-	-77	-0-	188	1	3003	2	N	-0-					-0-
							1016	3									
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 144 RRCID -> 139164 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8441 - 8644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2388	-0-	-402	-0-	120	1	1659	2	N	-0-					-0-
							609	3									
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	164	1	2137	2	N	-0-					-0-
							756	3									
12	2790	X	2407	-0-	-383	-0-	124	1	1679	2	N	-0-					-0-
							604	3									
01	2790	X	2341	-0-	-449	-0-	110	1	1650	2	N	-0-					-0-
							581	3									
02	2520	X	1958	-0-	-562	-0-	87	1	1398	2	N	-0-					-0-
							473	3									
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 115 RRCID -> 139236 COMPL. DATE 07/17/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9228 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	53	1	736	2	N	1	1	1			-0-
							271	3	1	9							
11	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	70	1	897	2	N	-0-					-0-
							318	3									
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	62	1	853	2	N	-0-					-0-
							308	3									
01	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	51	1	761	2	N	-0-					-0-
							267	3									
02	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	47	1	744	2	N	-0-					-0-
							250	3									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	558	N	545	-0-	-13	-0-	27 140	1 3	378	2	N	-0-					-0-
11	825	N	825	-0-	-0-	-0-	46 203	1 3	576	2	N	-0-					-0-
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	54 265	1 3	740	2	N	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	41 217	1 3	615	2	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	39 208	1 3	613	2	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 146 RRCID -> 139651 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8904 - 9822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4955	-0-	-160	-0-	249 1264	1 3	3441 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	4800	X	4756	-0-	-44	-0-	255 1178	1 3	3323	2	N	-0-					-0-
12	4991	X	4703	-0-	-288	-0-	241 1182	1 3	3280	2	N	-0-					-0-
01	4991	X	4532	-0-	-459	-0-	213 1124	1 3	3195	2	N	-0-					-0-
02	4508	X	4085	-0-	-423	-0-	183 988	1 3	2914	2	N	-0-					-0-
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 153 RRCID -> 139653 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	451	-0-	-45	-0-	23 114	1 3	314	2	N	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	19 94	1 3	258	2	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	22 106	1 3	289	2	N	-0-					-0-
01	465	N	322	-0-	-143	-0-	16 79	1 3	227	2	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	16 87	1 3	256	2	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 147 RRCID -> 139654 COMPL. DATE 08/11/1991 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9221 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	234	-0-	-45	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
							60	3									
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	14	1	179	2	N	-0-					-0-
							65	3									
12	248	N	233	-0-	-15	-0-	12	1	162	2	N	-0-					-0-
							59	3									
01	248	N	236	-0-	-12	-0-	11	1	167	2	N	-0-					-0-
							58	3									
02	252	N	188	-0-	-64	-0-	7	1	134	2	N	-0-					-0-
							47	3									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 150 RRCID -> 139655 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9405 - 9770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 155 RRCID -> 140151 COMPL. DATE 11/22/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9402 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 156 RRCID -> 140152 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9131 - 9370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 20 RRCID -> 140205 COMPL. DATE 12/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7694 - 7866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1989	-0-	-150	-0-	1455	2	534	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1975	-0-	-95	-0-	1459	2	516	3	Y	-0-					-0-
12	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	1470	2	529	3	Y	-0-					-0-
01	1984	N	1980	-0-	-4	-0-	1465	2	515	3	Y	-0-					-0-
02	1848	N	1758	-0-	-90	-0-	1313	2	444	3	Y	1					1
							1	9									
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					1

HERBST, M.V. WELL #: 13 RRCID -> 140578 COMPL. DATE 12/25/1991 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7884 - 8534

10	7161	X	5861	-0-	-1300	-0-	296	1	4070	2	N	-0-					-0-
							1495	3									
11	6570	X	5428	-0-	-1142	-0-	291	1	3794	2	N	-0-					-0-
							1343	3									
12	6541	X	5235	-0-	-1306	-0-	267	1	3651	2	N	-0-					-0-
							1317	3									
01	6231	X	5021	-0-	-1210	-0-	237	1	3541	2	N	-0-					-0-
							1243	3									
02	5432	X	4458	-0-	-974	-0-	199	1	3181	2	N	-0-					-0-
							1078	3									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 154 RRCID -> 140581 COMPL. DATE 01/03/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9159 - 9220

10	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	95	1	1315	2	N	-0-					-0-
							482	3									
11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	110	1	1433	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	109	1	1495	2	N	-0-					-0-
							540	3									
01	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1392	2	N	-0-					-0-
							490	3									
02	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	93	1	1497	2	N	-0-					-0-
							507	3									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 157 RRCID -> 140585 COMPL. DATE 01/24/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8230 - 8623

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 158 RRCID -> 140794 COMPL. DATE 02/11/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9494 - 10108

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 160 RRCID -> 140797 COMPL. DATE 02/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9034 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	-0-					-0-
							136	3									
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	21	1	284	2	N	-0-					-0-
							101	3									
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	24	1	328	2	N	-0-					-0-
							117	3									
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
							137	3									
02	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
							128	3									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 14 RRCID -> 141051 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7934 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	371	-0-	-218	-0-	18	1	256	2	N	1	1	1			-0-
							96	3	1	9							
11	420	N	353	-0-	-67	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
							86	3									
12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	74	1	1006	2	N	-0-					-0-
							362	3									
01	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	54	1	809	2	N	1					1
							283	3	1	9							
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	54	1	860	2	N	-0-					1
							291	3									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					1

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
10	4309	X	4173	-0-	-136	-0-	210	1	2898	2	N	-0-					-0-
							1065	3									
11	4201	X	4201	-0-	-0-	-0-	225	1	2936	2	N	-0-					-0-
							1040	3									
12	4247	X	4237	-0-	-10	-0-	218	1	2955	2	N	-0-					-0-
							1064	3									
01	4247	X	4102	-0-	-145	-0-	192	1	2893	2	N	-0-					-0-
							1017	3									
02	3920	X	3766	-0-	-154	-0-	169	1	2686	2	N	-0-					-0-
							911	3									
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 163 RRCID -> 141343 COMPL. DATE 05/10/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8432 - 8506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	1764	-0-	-840	-0-	88	1	1226	2	N	-0-					-0-
							450	3									
11	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	148	1	1938	2	N	-0-					-0-
							686	3									
12	2821	N	2648	-0-	-173	-0-	135	1	1849	2	N	-0-					-0-
							664	3									
01	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	N	-0-					-0-
							683	3									
02	2576	N	2534	-0-	-42	-0-	113	1	1809	2	N	-0-					-0-
							612	3									
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-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 #: 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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-
							7	3									
12	45	N	45	-0-	-0-	-0-	4	1	31	2	N	-0-					-0-
							10	3									
01	239	N	239	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	-0-					-0-
							59	3									
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	N	-0-					-0-
							13	3									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 9 RRCID -> 141460 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10077 - 10159

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 165 RRCID -> 141463 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8512 - 8558

10	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	72	1	1006	2	N	-0-					-0-
							368	3									
11	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	84	1	1106	2	N	-0-					-0-
							394	3									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	78	1	1065	2	N	-0-					-0-
							383	3									
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	63	1	946	2	N	-0-					-0-
							331	3									
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	45	1	707	2	N	-0-					-0-
							240	3									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 13-U RRCID -> 141657 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7904 - 9352

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA "A" WELL #: 6 RRCID -> 141878 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8696 - 8772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
							11	3									
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	7	1	68	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	N	-0-					-0-
							23	3									
02	83	N	83	-0-	-0-	-0-	5	1	59	2	N	-0-					-0-
							19	3									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 167 RRCID -> 142453 COMPL. DATE 08/11/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8440 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1126	-0-	-300	-0-	56	1	781	2	N	-0-					-0-
							289	3									
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	71	1	918	2	N	-0-					-0-
							325	3									
12	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	69	1	953	2	N	-0-					-0-
							346	3									
01	1116	N	1010	-0-	-106	-0-	46	1	712	2	N	-0-					-0-
							252	3									
02	1232	N	1195	-0-	-37	-0-	54	1	853	2	N	-0-					-0-
							288	3									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 15 RRCID -> 142459 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7648 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	88	1	1234	2	N	1	1	1			-0-
							456	3	1	9							
11	1680	N	1619	-0-	-61	-0-	85	1	1132	2	N	-0-					-0-
							402	3									
12	1736	N	1721	-0-	-15	-0-	90	1	1201	2	N	-0-					-0-
							430	3									
01	1736	N	1673	-0-	-63	-0-	80	1	1180	2	N	1					1
							412	3	1	9							
02	1512	N	1391	-0-	-121	-0-	61	1	994	2	N	-0-					1
							336	3									
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 166 RRCID -> 142484 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9123 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 10 RRCID -> 142511 COMPL. DATE 07/29/1992 TOTAL DEPTH 10831 PERF. 9771 - 10346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	314	-0-	-27	-0-	16	1	217	2	N	1	1	1			-0-
							80	3	1	9							
11	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	87	1	1147	2	N	-0-					-0-
							407	3									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	75	1	1016	2	N	-0-					-0-
							364	3									
01	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	48	1	727	2	N	1					1
							257	3	1	9							
02	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	628	2	N	-0-					1
							213	3									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 168 RRCID -> 142536 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9614 - 9734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	381	2	N	-0-					-0-
							141	3									
11	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	60	1	779	2	N	-0-					-0-
							277	3									
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	29	1	384	2	N	-0-					-0-
							140	3									
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	69	1	1064	2	N	-0-					-0-
							378	3									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	84	1	1339	2	N	-0-					-0-
							454	3									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 142538 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9355 PERF. 8114 - 8932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2020	-0-	-553	-0-	118	1	1890	3	Y	11	43	1			10
							12	9									
11	2490	N	2106	-0-	-384	-0-	126	1	1934	3	Y	42	31	1			21
							46	9									
12	2511	N	2426	-0-	-85	-0-	145	1	2281	3	Y	-0-					21
01	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	133	1	2182	3	Y	90	44	1			67
							99	9									
02	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	138	1	1972	3	Y	43	45	1			65
							47	9									
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					65

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
10	3255	X	3073	-0-	-182	-0-	155	1	2134	2	N	-0-					-0-
							784	3									
11	3090	X	2851	-0-	-239	-0-	153	1	1991	2	N	-0-					-0-
							707	3									
12	3255	X	3019	-0-	-236	-0-	155	1	2106	2	N	-0-					-0-
							758	3									
01	3255	X	3024	-0-	-231	-0-	143	1	2133	2	N	1					1
							747	3	1	9							
02	2940	X	2591	-0-	-349	-0-	117	1	1849	2	N	-0-					1
							625	3									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA "A" WELL #: 7 RRCID -> 143009 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9590 - 9698

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 169 RRCID -> 143058 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9872 - 10231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4909	-0-	-330	-0-	247 1253	1 3	3409	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	4665	-0-	-225	-0-	249 1156	1 3	3260	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4631	-0-	-422	-0-	237 1164	1 3	3230	2	N	-0-					-0-
01	4898	X	4574	-0-	-324	-0-	215 1133	1 3	3226	2	N	-0-					-0-
02	4424	X	3946	-0-	-478	-0-	176 954	1 3	2816	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	NO RPT	-0-	-4898	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 170 RRCID -> 143692 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9538 - 9796

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 171 RRCID -> 143722 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8930 - 8978

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCURIO MARTINEZ ET AL UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 144238 COMPL. DATE 12/26/1992 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 7690

10	403	N	400	-0-	-3	-0-	44	1	356	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	371	-0-	-19	-0-	38	1	333	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	387	-0-	-16	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	368	-0-	-35	-0-	38	1	330	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	330	-0-	-6	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 48 RRCID -> 144301 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9086

10	1984	N	1970	-0-	-14	-0-	98 503	1 3	1369	2	N	-0-					1
11	2010	N	1860	-0-	-150	-0-	100 460	1 3	1300	2	N	-0-					1
12	2077	N	2067	-0-	-10	-0-	108 518	1 3	1441	2	N	-0-					1
01	1984	N	1976	-0-	-8	-0-	93 490	1 3	1393	2	N	-0-					1
02	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	87 470	1 3	1388	2	N	-0-					1
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					1

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 144343 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7980 - 8115

10	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	214	1	3426	3	Y	-0-					-0-
11	3570	X	3241	-0-	-329	-0-	198	1	3043	3	Y	-0-					-0-
12	3689	X	3447	-0-	-242	-0-	207	1	3240	3	Y	-0-					-0-
01	3689	X	3640	-0-	-49	-0-	208	1	3432	3	Y	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	219	1	3130	3	Y	-0-					-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-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 #: 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
10	3100	N	4061	-0-	961	2706	203	1	2822	2	N	1	1	1			-0-
							1035	3	1	9							
11	3000	N	3614	-0-	614	3320	193	1	2526	2	N	-0-					-0-
							895	3									
12	7234	X	3914	-0-	-3320	-0-	200	1	2731	2	N	-0-					-0-
							983	3									
01	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	156	1	2356	2	N	-0-					-0-
							829	3									
02	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	106	1	1698	2	N	-0-					-0-
							576	3									
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 13 RRCID -> 144564 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10020 - 10572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	93	1	1283	2	N	1	1	1			-0-
							471	3	1	9							
11	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	71	1	941	2	N	-0-					-0-
							334	3									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	952	2	N	-0-					-0-
							340	3									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	69	1	1002	2	N	1					1
							352	3	1	9							
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	73	1	1168	2	N	-0-					1
							396	3									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					1

HERBST, M.V. WELL #: 16 RRCID -> 144565 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7510 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	45	1	626	2	N	-0-					-0-
							231	3									
11	852	N	852	-0-	-0-	-0-	45	1	596	2	N	-0-					-0-
							211	3									
12	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	54	1	724	2	N	-0-					-0-
							260	3									
01	806	N	157	-0-	-649	-0-	5	1	110	2	N	1					1
							41	3	1	9							
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					1
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	162	2	60	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	159	2	57	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	159	2	57	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	163	2	58	3	Y	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	155	2	52	3	Y	1					1
							1	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 24 RRCID -> 144716 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 8902 PERF. 7963 - 8556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	6250	X	6250	-0-	-0-	-0-	4717	2	1533	3	Y	-0-					1
*05	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	4755	2	1830	3	Y	-0-					1
*06	6141	X	6141	-0-	-0-	-0-	4525	2	1616	3	Y	-0-					1
*07	6014	X	5747	-0-	-267	-0-	4197	2	1550	3	Y	-0-					1
*08	6014	X	5827	-0-	-187	-0-	4244	2	1583	3	Y	-0-					1
*09	5820	X	5577	-0-	-243	-0-	4094	2	1483	3	Y	-0-					1
*10	6479	X	5759	-0-	-720	-0-	4212	2	1547	3	Y	-0-					1
*11	6150	X	5742	-0-	-408	-0-	4240	2	1502	3	Y	-0-					1
*12	5852	X	5852	-0-	-0-	-0-	4303	2	1549	3	Y	-0-					1
*01	5913	X	5913	-0-	-0-	-0-	4376	2	1537	3	Y	-0-					1
*02	5401	X	5401	-0-	-0-	-0-	4035	2	1366	3	Y	-0-					1
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 42 RRCID -> 144860 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8924 - 8966

10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	26	1	372	2	N	1	1	1			-0-
							136	3	1	9							
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	354	2	N	-0-					-0-
							126	3									
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	25	1	353	2	N	-0-					-0-
							128	3									
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
							126	3									
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	21	1	333	2	N	-0-					-0-
							114	3									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 25 RRCID -> 145677 COMPL. DATE 04/25/1993 TOTAL DEPTH 8341 PERF. 7470 - 8083

10	2289	N	2289	-0-	-0-	-0-	1674	2	615	3	Y	-0-					-0-
11	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	1626	2	576	3	Y	-0-					-0-
12	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	1469	2	529	3	Y	-0-					-0-
01	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1419	2	498	3	Y	-0-					-0-
02	1556	N	1556	-0-	-0-	-0-	1161	2	394	3	Y	1					1
							1	9									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					1

VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 26 RRCID -> 145747 COMPL. DATE 05/10/1993 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7520 - 7632

10	29	X	18	-0-	-11	-0-	14	2	4	3	Y	-0-					3
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					3
12	2	X	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	3	Y	-0-					3
01	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	3			Y	-0-					3
*02	34	X	34	-0-	-0-	-0-	25	2	9	3	Y	-0-					3
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

HERBST, M.V. WELL #: 17 RRCID -> 145953 COMPL. DATE 06/25/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7690 - 8320

10	1394	N	1394	-0-	-0-	-0-	69	1	967	2	N	1	1	1			-0-
							357	3	1	9							
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	63	1	842	2	N	-0-					-0-
							300	3									
12	851	N	851	-0-	-0-	-0-	43	1	593	2	N	-0-					-0-
							215	3									
01	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	88	1	1323	2	N	1					1
							466	3	1	9							
02	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	118	1	1863	2	N	-0-					1
							628	3									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3348	X	3118	-0-	-230	-0-	157	1	2167	2	N	-0-					-0-
							794	3									
11	3240	X	3105	-0-	-135	-0-	166	1	2170	2	N	-0-					-0-
							769	3									
12	3348	X	2817	-0-	-531	-0-	145	1	1966	2	N	-0-					-0-
							706	3									
01	3193	X	2924	-0-	-269	-0-	137	1	2063	2	N	-0-					-0-
							724	3									
02	2912	X	2867	-0-	-45	-0-	130	1	2045	2	N	-0-					-0-
							692	3									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 15 RRCID -> 146226 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9302 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	23	1	303	2	N	1	1	1			-0-
							113	3	1	9							
11	420	N	291	-0-	-129	-0-	16	1	204	2	N	-0-					-0-
							71	3									
12	465	N	357	-0-	-108	-0-	19	1	248	2	N	-0-					-0-
							90	3									
01	434	N	332	-0-	-102	-0-	15	1	234	2	N	1					1
							82	3	1	9							
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	17	1	280	2	N	-0-					1
							94	3									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 18 C RRCID -> 146461 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7942 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	83	1	1151	2	N	-0-					27
							426	3									
11	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	84	1	1102	2	N	-0-					27
							390	3									
12	1643	N	1563	-0-	-80	-0-	79	1	1091	2	N	-0-					27
							393	3									
01	1674	N	1614	-0-	-60	-0-	76	1	1138	2	N	-0-					27
							400	3									
02	1484	N	1449	-0-	-35	-0-	65	1	1034	2	N	-0-					27
							350	3									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					27

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. ET AL WELL #: 27 RRCID -> 146503 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7558 - 7678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*04	991	N	991	-0-	-0-	-0-	748	2	243	3	Y	-0-					3
*05	908	N	908	-0-	-0-	-0-	656	2	252	3	Y	-0-					3
*06	963	N	963	-0-	-0-	-0-	710	2	253	3	Y	-0-					3
*07	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	747	2	276	3	Y	-0-					3
*08	708	N	708	-0-	-0-	-0-	516	2	192	3	Y	-0-					3
*09	699	N	699	-0-	-0-	-0-	513	2	186	3	Y	-0-					3
*10	961	N	462	-0-	-499	-0-	338	2	124	3	Y	-0-					3
*11	690	N	385	-0-	-305	-0-	284	2	101	3	Y	-0-					3
*12	713	N	247	-0-	-466	-0-	181	2	66	3	Y	-0-					3
*01	465	N	350	-0-	-115	-0-	259	2	91	3	Y	-0-					3
*02	364	N	352	-0-	-12	-0-	263	2	89	3	Y	-0-					3
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					3

CANALES WELL #: 14 RRCID -> 146796 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9844 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	38	1	517	2	N	-0-					-0-
							187	3									
11	690	N	657	-0-	-33	-0-	34	1	459	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	744	N	669	-0-	-75	-0-	33	1	467	2	N	-0-					-0-
							169	3									
01	744	N	651	-0-	-93	-0-	31	1	458	2	N	1					1
							161	3	1	9							
02	616	N	607	-0-	-9	-0-	27	1	434	2	N	-0-					1
							146	3									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					1

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 29 RRCID -> 146852 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 8215 PERF. 7268 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2911	-0-	-96	-0-	152	1	2759	3	Y	-0-					-0-
11	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	159	1	2898	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	2841	-0-	-197	-0-	150	1	2691	3	Y	-0-					-0-
01	3038	X	2669	-0-	-369	-0-	140	1	2529	3	Y	-0-					-0-
02	2856	X	2589	-0-	-267	-0-	135	1	2454	3	Y	-0-					-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 2 RRCID -> 146870 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 8320 PERF. 7678 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	610	-0-	-134	-0-	35	1	575	3	Y	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	30	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	38	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	54	1	680	3	Y	-0-					-0-
02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	84	1	605	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 177 RRCID -> 146878 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10040 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 31 RRCID -> 147241 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7324 - 7946

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2138	-0-	-94	-0-	112	1	2026	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2210	-0-	-100	-0-	115	1	2095	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2090	-0-	-204	-0-	110	1	1980	3	Y	-0-					-0-
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	113	1	2042	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	2013	-0-	-59	-0-	105	1	1908	3	Y	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 19 RRCID -> 147322 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 9171 PERF. 7667 - 8390

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARRILLO, O. P. WELL #: 1 RRCID -> 147335 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7985 - 8750

10	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3 7	1 3	23	2	N	-0-					-0-
11	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 20 RRCID -> 147344 COMPL. DATE 11/18/1993 TOTAL DEPTH 9262 PERF. 7518 - 7557

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

RANCHO NUEVO WELL #: 1 RRCID -> 147605 COMPL. DATE 12/16/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8238 - 8303

10	1641	N	1641	-0-	-0-	-0-	83 418	1 3	1140	2	N	-0-					6
11	1530	N	1296	-0-	-234	-0-	71 319	1 3	906	2	N	-0-					6
12	1457	N	1183	-0-	-274	-0-	59 299	1 3	825	2	N	-0-					6
01	1643	N	1613	-0-	-30	-0-	76 399	1 3	1138	2	N	-0-					6
02	1204	N	1201	-0-	-3	-0-	55 288	1 3	858	2	N	-0-					6
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					6

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 147608 COMPL. DATE 12/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 1493 - 7900

10	2542	N	2401	-0-	-141	-0-	125	1	2276	3	Y	-0-					-0-
11	2550	N	2350	-0-	-200	-0-	122	1	2228	3	Y	-0-					-0-
12	2387	N	2336	-0-	-51	-0-	123	1	2213	3	Y	-0-					-0-
01	2387	N	2283	-0-	-104	-0-	119	1	2164	3	Y	-0-					-0-
02	2697	N	2697	-0-	-0-	-0-	140	1	2557	3	Y	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 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
10	6789	X	5748	-0-	-1041	-0-	298	1	5409	3	Y	37	41	1			12
							41	9									
11	6570	X	5613	-0-	-957	-0-	291	1	5303	3	Y	17	26	1			3
							19	9									
12	6789	X	6071	-0-	-718	-0-	316	1	5692	3	Y	57	40	1			20
							63	9									
01	6355	X	5915	-0-	-440	-0-	307	1	5558	3	Y	45	40	1			25
							50	9									
02	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	291	1	5326	3	Y	24	36	1			13
							26	9									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	6697	X	6697	-0-	-0-	-0-	336	1	4652	2	N	-0-					1
							1709	3									
11	6382	X	6382	-0-	-0-	-0-	342	1	4461	2	N	-0-					1
							1579	3									
12	6312	X	6312	-0-	-0-	-0-	325	1	4403	2	N	-0-					1
							1584	3									
01	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	293	1	4407	2	N	-0-					1
							1548	3									
02	5697	X	5697	-0-	-0-	-0-	254	1	4065	2	N	-0-					1
							1378	3									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					1

MARTINEZ, E.T. WELL #: 5 RRCID -> 147805 COMPL. DATE 01/05/1994 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8073 - 8151

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	N	966	-0-	-0-	-0-	63	1	903	3	Y	-0-					-0-
11	944	N	944	-0-	-0-	-0-	62	1	882	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	927	-0-	-34	-0-	62	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	58	1	1066	3	Y	-0-					-0-
02	868	N	799	-0-	-69	-0-	58	1	741	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 135 RRCID -> 148151 COMPL. DATE 11/20/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8148 - 8753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 2 RRCID -> 148279 COMPL. DATE 02/07/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8248 - 8611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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 #: 175 RRCID -> 148280 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7878 - 8861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	7812	-0-	-310	-0-	393	1	5427	2	N	-0-					-0-
							1992	3									
11	7680	X	7592	-0-	-88	-0-	406	1	5306	2	N	-0-					-0-
							1880	3									
12	8300	X	8300	-0-	-0-	-0-	426	1	5790	2	N	-0-					-0-
							2084	3									
01	8170	X	8170	-0-	-0-	-0-	384	1	5762	2	N	-0-					-0-
							2024	3									
02	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	331	1	5269	2	N	-0-					-0-
							1784	3									
03	8308	X	NO RPT	-0-	-8308	-0-					N	NO RPT					-0-

A. MARTINEZ UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148338 COMPL. DATE 02/10/1994 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7513 - 7590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3038	X	2973	-0-	-65	-0-	349	1	2624	3	Y	-0-					16
11	2850	X	2674	-0-	-176	-0-	327	1	2347	3	Y	-0-					16
12	2945	X	2435	-0-	-510	-0-	255	1	2180	3	Y	-0-					16
01	2976	X	1926	-0-	-1050	-0-	229	1	1697	3	Y	-0-					16
02	2688	X	1805	-0-	-883	-0-	205	1	1557	3	Y	39					55
							43	9									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					55

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
10	6324	X	5827	-0-	-497	-0-	294	1	4048	2	N	-0-					-0-
							1485	3									
11	6090	X	5948	-0-	-142	-0-	320	1	4159	2	N	-0-					-0-
							1469	3									
12	6293	X	6173	-0-	-120	-0-	315	1	4306	2	N	-0-					-0-
							1552	3									
01	6076	X	5815	-0-	-261	-0-	274	1	4100	2	N	-0-					-0-
							1441	3									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	249	1	3964	2	N	-0-					-0-
							1341	3									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, E.C. WELL #: 3 RRCID -> 148708 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7449 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3053	-0-	-326	-0-	175	1	2878	3	Y	-0-					7
11	3150	X	2977	-0-	-173	-0-	136	1	2841	3	Y	-0-					7
12	3255	X	3220	-0-	-35	-0-	171	1	3038	3	Y	10	8	1			9
							11	9									
01	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	234	1	2960	3	Y	20					29
							22	9									
02	3014	X	3014	-0-	-0-	-0-	366	1	2631	3	Y	15					44
							17	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					44

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
10	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	83	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	80	1	898	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	58	1	832	3	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	114	1	870	3	Y	-0-					-0-
02	942	N	942	-0-	-0-	-0-	97	1	845	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	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 #: 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
10	276	N	276	-0-	-0-	-0-	202	2	74	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	26	-0-	-94	-0-	19	2	7	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	28	-0-	-96	-0-	21	2	7	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	32	-0-	-92	-0-	23	2	9	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	6171	-0-	3371	3371	4610	2	1561	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	3340					Y	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 3-C RRCID -> 150072 COMPL. DATE 06/09/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7978 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 10 RRCID -> 150087 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8191 PERF. 7470 - 7752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1991	-0-	-86	-0-	116	1	1863	3	Y	11	43	1			12
							12	9									
11	2010	N	1811	-0-	-199	-0-	108	1	1658	3	Y	41	31	1			22
							45	9									
12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	124	1	1940	3	Y	-0-					22
01	2010	N	2010	-0-	-0-	-0-	109	1	1802	3	Y	90	44	1			68
							99	9									
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	119	1	1697	3	Y	43	45	1			66
							47	9									
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					66

RANCHO NUEVO WELL #: 4 RRCID -> 150177 COMPL. DATE 06/02/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8397 - 8828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	122	2	N	-0-					-0-
							49	3									
11	180	N	159	-0-	-21	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
							41	3									
12	170	N	170	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	186	N	173	-0-	-13	-0-	6	1	121	2	N	-0-					-0-
							46	3									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
							39	3									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

HERBST, M.V. WELL #: 22 RRCID -> 150254 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8093 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 51 RRCID -> 150312 COMPL. DATE 07/13/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9045 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	495	-0-	-94	-0-	24	1	344	2	N	-0-					1
							127	3									
11	540	N	490	-0-	-50	-0-	26	1	342	2	N	-0-					1
							122	3									
12	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	70	1	933	2	N	-0-					1
							332	3									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	524	2	N	-0-					1
							184	3									
02	775	N	775	-0-	-0-	-0-	35	1	553	2	N	-0-					1
							187	3									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					1

RANCHO NUEVO WELL #: 6 RRCID -> 150326 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8506 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	6390	-0-	-120	-0-	322	1	4438	2	N	-0-					55
							1630	3									
11	6270	X	5988	-0-	-282	-0-	321	1	4185	2	N	-0-					55
							1482	3									
12	6510	X	5921	-0-	-589	-0-	303	1	4124	2	N	8					63
							1485	3	9	9							
01	6510	X	5795	-0-	-715	-0-	272	1	4082	2	N	7					70
							1433	3	8	9							
02	5880	X	5220	-0-	-660	-0-	233	1	3721	2	N	6					76
							1259	3	7	9							
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					N	NO RPT					76

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
10	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	69	1	937	2	N	1	1	1			-0-
							343	3	1	9							
11	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	69	1	894	2	N	-0-					-0-
							315	3									
12	1333	N	1268	-0-	-65	-0-	65	1	886	2	N	-0-					-0-
							317	3									
01	1364	N	1259	-0-	-105	-0-	58	1	887	2	N	1					1
							313	3	1	9							
02	1204	N	1122	-0-	-82	-0-	50	1	801	2	N	-0-					1
							271	3									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					1

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
10	960	N	960	-0-	-0-	-0-	49	1	666	2	N	-0-					-0-
							245	3									
11	903	N	903	-0-	-0-	-0-	47	1	632	2	N	-0-					-0-
							224	3									
12	930	N	889	-0-	-41	-0-	44	1	619	2	N	-0-					-0-
							226	3									
01	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	46	1	711	2	N	-0-					-0-
							250	3									
02	892	N	892	-0-	-0-	-0-	38	1	636	2	N	-0-					-0-
							218	3									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	25	2	N	-0-					-0-
							8	3									
11	50	N	50	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	N	-0-					-0-
							11	3									
12	57	N	57	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
							12	3									
01	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	22	2	N	-0-					-0-
							7	3									
02	56	N	5	-0-	-51	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	93	1	1281	2	N	-0-					-0-
							470	3									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	51	1	668	2	N	-0-					-0-
							236	3									
12	868	N	437	-0-	-431	-0-	23	1	306	2	N	-0-					-0-
							108	3									
01	868	N	749	-0-	-119	-0-	36	1	528	2	N	-0-					-0-
							185	3									
02	784	N	751	-0-	-33	-0-	34	1	534	2	N	-0-					-0-
							183	3									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 5 RRCID -> 151206 COMPL. DATE 08/29/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8481 - 8648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	21	1	287	2	N	-0-					-0-
							106	3									
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	19	1	234	2	N	-0-					-0-
							85	3									
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	20	1	280	2	N	-0-					-0-
							101	3									
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	20	1	316	2	N	-0-					-0-
							112	3									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	N	-0-					-0-
							93	3									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
10	217	N	208	-0-	-9	-0-	9	1	144	2	N	1					1
							54	3	1	9							
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					1
							49	3									
12	217	N	176	-0-	-41	-0-	7	1	124	2	N	-0-					1
							45	3									
01	217	N	174	-0-	-43	-0-	6	1	122	2	N	-0-					1
							46	3									
02	196	N	152	-0-	-44	-0-	6	1	109	2	N	-0-					1
							37	3									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	15	1	214	2	N	-0-					-0-
							80	3									
11	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	97	2	N	-0-					-0-
							36	3									
01	310	N	51	-0-	-259	-0-	4	1	36	2	N	-0-					-0-
							11	3									
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	4	1	37	2	N	-0-					-0-
							11	3									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 9 RRCID -> 152447 COMPL. DATE 11/27/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8265 - 8323

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1378	N	1378	-0-	-0-	-0-	68	1	957	2	N	-0-					-0-
							353	3									
11	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	71	1	922	2	N	-0-					-0-
							326	3									
12	1364	N	1310	-0-	-54	-0-	68	1	913	2	N	-0-					-0-
							329	3									
01	1364	N	1305	-0-	-59	-0-	61	1	920	2	N	-0-					-0-
							324	3									
02	1232	N	1180	-0-	-52	-0-	53	1	842	2	N	-0-					-0-
							285	3									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 11 RRCID -> 153159 COMPL. DATE 01/23/1995 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 868 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	1593	-0-	-856	-0-	94	1	1499	3	Y	-0-					-0-
11	2070	N	1893	-0-	-177	-0-	116	1	1777	3	Y	-0-					-0-
12	2015	N	1694	-0-	-321	-0-	102	1	1592	3	Y	-0-					-0-
01	1581	N	1491	-0-	-90	-0-	86	1	1405	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1445	-0-	-319	-0-	94	1	1351	3	Y	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	232	2	86	3	Y	-0-					-0-
11	310	N	310	-0-	-0-	-0-	229	2	81	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	232	2	83	3	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	231	2	81	3	Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	213	2	72	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 30 RRCID -> 153792 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9655 - 10275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	34	1	421	2	N	-0-					-0-
							154	3									
11	600	N	432	-0-	-168	-0-	25	1	301	2	N	-0-					-0-
							106	3									
12	713	N	474	-0-	-239	-0-	25	1	330	2	N	-0-					-0-
							119	3									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	78	1	676	2	N	-0-					-0-
							238	3									
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	78	1	756	2	N	-0-					-0-
							256	3									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 29 RRCID -> 153959 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8084 - 8124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	72	1	894	2	N	4					49
							328	3	4	9							
11	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	70	1	868	2	N	-0-					49
							307	3									
*12	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	70	1	908	2	N	4					53
							327	3	4	9							
*01	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	102	1	875	2	N	-0-					53
							307	3									
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	89	1	865	2	N	-0-					53
							293	3									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					53

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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	28	1	390	2	N	-0-					19
							143	3									
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	26	1	341	2	N	-0-					19
							120	3									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	N	-0-					19
							133	3									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	23	1	355	2	N	-0-					19
							127	3									
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	19	1	293	2	N	-0-					19
							99	3									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					19

HEIN TRUST WELL #: 6 RRCID -> 154234 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11216 - 11314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
L & P WELL #: 4 RRCID -> 154278 COMPL. DATE 03/19/1995 TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8476 - 8526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	56 279	1 3	763	2	N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	57 260	1 3	737	2	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	58 278	1 3	769	2	N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	46 244	1 3	690	2	N	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	32 175	1 3	518	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 27 RRCID -> 155026 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7192 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	229	-0-	-236	-0-	12 59	1 3	158	2	N	-0-					-0-
11	450	N	318	-0-	-132	-0-	18 78	1 3	222	2	N	-0-					-0-
12	434	N	327	-0-	-107	-0-	17 82	1 3	228	2	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	29 87	1 3	247	2	N	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	22 72	1 3	214	2	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 32 RRCID -> 155350 COMPL. DATE 08/09/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10426 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	4940	2	1814	3	N	-0-					14
11	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	4653	2	1648	3	N	-0-					14
12	6332	X	6332	-0-	-0-	-0-	4656	2	1676	3	N	-0-					14
01	6262	X	6147	-0-	-115	-0-	4549	2	1598	3	N	-0-					14
02	5656	X	5431	-0-	-225	-0-	4057	2	1374	3	N	-0-					14
03	6262	X	NO RPT	-0-	-6262	-0-					N	NO RPT					14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RANCHO NUEVO WELL #: 12 RRCID -> 157440 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8136 - 8568

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
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	46	1	643	2	N	1					1
							237	3	1	9							
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	47	1	631	2	N	-0-					1
							224	3									
12	930	N	890	-0-	-40	-0-	44	1	620	2	N	-0-					1
							226	3									
01	930	N	876	-0-	-54	-0-	41	1	617	2	N	-0-					1
							218	3									
02	840	N	833	-0-	-7	-0-	37	1	594	2	N	-0-					1
							202	3									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 182 RRCID -> 157516 COMPL. DATE 03/14/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9660 - 9664

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
10	2316	N	2316	-0-	-0-	-0-	117	1	1608	2	N	-0-					-0-
							591	3									
11	2190	N	2078	-0-	-112	-0-	111	1	1452	2	N	-0-					-0-
							515	3									
12	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	112	1	1538	2	N	-0-					-0-
							555	3									
01	2325	N	2252	-0-	-73	-0-	105	1	1588	2	N	-0-					-0-
							559	3									
02	2163	N	2163	-0-	-0-	-0-	96	1	1543	2	N	-0-					-0-
							524	3									
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 19 RRCID -> 157794 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10872 - 11433

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RANCHO NUEVO WELL #: 13 RRCID -> 157822 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8120 - 8174

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
10	4154	X	4022	-0-	-132	-0-	202	1	2794	2	N	-0-					11
							1026	3									
11	3870	X	3814	-0-	-56	-0-	203	1	2665	2	N	1					12
							945	3	1	9							
12	3999	X	3884	-0-	-115	-0-	198	1	2708	2	N	-0-					12
							978	3									
01	4030	X	3793	-0-	-237	-0-	178	1	2673	2	N	2					14
							940	3	2	9							
02	3640	X	3511	-0-	-129	-0-	157	1	2506	2	N	-0-					14
							848	3									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					14

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ, C. WELL #: 7 RRCID -> 158277 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8890 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	4039	-0-	-53	-0-	225	1	2790	2	N	-0-					9
							1024	3									
11	3960	X	3894	-0-	-66	-0-	220	1	2712	2	N	1					10
							961	3	1	9							
12	4092	X	3917	-0-	-175	-0-	209	1	2726	2	N	-0-					10
							982	3									
01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	334	1	2893	2	N	2					12
							1017	3	2	9							
02	3696	X	3678	-0-	-18	-0-	263	1	2550	2	N	1					13
							864	3	1	9							
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 26 RRCID -> 158738 COMPL. DATE 05/14/1996 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 8744 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		180	-0-	180	180	12	1	168	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		358	-0-	358	538	19	1	339	3	Y	-0-					-0-
12	840	X	302	-0-	-538	-0-	19	1	283	3	Y	-0-					-0-
01	333	X	333	-0-	-0-	-0-	23	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	300	-0-	-8	-0-	19	1	281	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 16 RRCID -> 158740 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9030 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10217	X	10217	-0-	-0-	-0-	513	1	7097	2	N	-0-					-0-
							2607	3									
11	9690	X	8839	-0-	-851	-0-	473	1	6177	2	N	-0-					-0-
							2189	3									
12	9889	X	9620	-0-	-269	-0-	492	1	6712	2	N	-0-					-0-
							2416	3									
01	10168	X	9495	-0-	-673	-0-	447	1	6694	2	N	1					1
							2353	3	1	9							
02	9184	X	8709	-0-	-475	-0-	390	1	6214	2	N	-0-					1
							2105	3									
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					N	NO RPT					1

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
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	40	1	547	2	N	-0-					-0-
							201	3									
11	750	N	720	-0-	-30	-0-	38	1	504	2	N	-0-					-0-
							178	3									
12	744	N	692	-0-	-52	-0-	35	1	481	2	N	-0-					-0-
							176	3									
01	775	N	719	-0-	-56	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-
							178	3									
02	672	N	643	-0-	-29	-0-	27	1	460	2	N	-0-					-0-
							156	3									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	6729	X	6729	-0-	-0-	-0-	338	1	4674	2	N	-0-					-0-
							1717	3									
11	5038	X	5038	-0-	-0-	-0-	269	1	3522	2	N	-0-					-0-
							1247	3									
12	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	308	1	4186	2	N	-0-					-0-
							1507	3									
01	5665	X	5665	-0-	-0-	-0-	266	1	3996	2	N	-0-					-0-
							1403	3									
02	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	226	1	3589	2	N	-0-					-0-
							1215	3									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, E.L. WELL #: 3 RRCID -> 160335 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8338 - 8364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			N	-0-					-0-
01	3	N	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-					-0-
02	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			N	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 34 RRCID -> 160387 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9599 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1953	N	1253	-0-	-700	-0-	63	1	870	2	N	-0-					-0-
							320	3									
11	1920	N	1138	-0-	-782	-0-	61	1	795	2	N	-0-					-0-
							282	3									
12	2077	N	1036	-0-	-1041	-0-	54	1	722	2	N	-0-					-0-
							260	3									
01	1240	N	855	-0-	-385	-0-	39	1	604	2	N	-0-					-0-
							212	3									
02	1064	N	876	-0-	-188	-0-	38	1	626	2	N	-0-					-0-
							212	3									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ, C. WELL #: 8 RRCID -> 161188 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11296 PERF. 8992 - 9127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3-D RANCHES WELL #: 5 RRCID -> 161411 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8906 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2139	N	1999	-0-	-140	-0-	100 510	1 3	1389	2	N	-0-					-0-
11	1980	N	1848	-0-	-132	-0-	99 457	1 3	1292	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1714	-0-	-456	-0-	89 430	1 3	1195	2	N	-0-					-0-
01	1984	N	1575	-0-	-409	-0-	73 390	1 3	1112	2	N	-0-					-0-
02	1736	N	1621	-0-	-115	-0-	73 392	1 3	1156	2	N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 8 RRCID -> 162124 COMPL. DATE 02/05/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7964 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	3161	-0-	-125	-0-	158 807	1 3	2196	2	N	-0-					-0-
11	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	173 800	1 3	2259	2	N	-0-					-0-
12	3286	X	3127	-0-	-159	-0-	159 787	1 3	2181	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3101	-0-	-185	-0-	146 767	1 3	2188	2	N	-0-					-0-
02	2968	X	2920	-0-	-48	-0-	131 705	1 3	2084	2	N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 184 RRCID -> 162238 COMPL. DATE 02/22/1997 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8276 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	787	N	787	-0-	-0-	-0-	40 201	1 3	546	2	N	-0-					-0-
11	755	N	755	-0-	-0-	-0-	40 186	1 3	529	2	N	-0-					-0-
12	744	N	684	-0-	-60	-0-	34 173	1 3	477	2	N	-0-					-0-
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36 184	1 3	524	2	N	-0-					-0-
02	672	N	594	-0-	-78	-0-	26 145	1 3	423	2	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

L & P WELL #: 7 RRCID -> 162653 COMPL. DATE 04/11/1996 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 7971 - 8804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	1	1	1			-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2 7	1 3	19	2	N	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4 33	1 3	81	2	N	-0-					-0-
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	5 22	1 3	62 1	2 9	N	1					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	6 30	1 3	86	2	N	-0-					1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	899	N	774	-0-	-125	-0-	43	1	535	2	N	-0-					8
							196	3									
11	810	N	670	-0-	-140	-0-	38	1	465	2	N	2					10
							165	3	2	9							
*12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	42	1	543	2	N	4					14
							195	3	4	9							
*01	775	N	769	-0-	-6	-0-	60	1	525	2	N	-0-					14
							184	3									
*02	628	N	628	-0-	-0-	-0-	45	1	435	2	N	-0-					14
							148	3									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					14

LA PERLA WELL #: 41 RRCID -> 163917 COMPL. DATE 07/06/1997 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 8480 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1864	N	1864	-0-	-0-	-0-	94	1	1296	2	N	-0-					-0-
							474	3									
11	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	87	1	1145	2	N	-0-					-0-
							407	3									
12	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	81	1	1109	2	N	-0-					-0-
							399	3									
01	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	70	1	1016	2	N	-0-					-0-
							356	3									
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	57	1	896	2	N	-0-					-0-
							304	3									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIONES, E. L. WELL #: 5 RRCID -> 164155 COMPL. DATE 03/01/2017 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9717 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2026	X	2026	-0-	-0-	-0-	102	1	1407	2	N	-0-					-0-
							517	3									
11	1770	X	1754	-0-	-16	-0-	95	1	1226	2	N	-0-					-0-
							433	3									
12	1829	X	1624	-0-	-205	-0-	82	1	1133	2	N	-0-					-0-
							409	3									
01	1829	N	1497	-0-	-332	-0-	70	1	1056	2	N	1					1
							370	3	1	9							
02	1624	N	1163	-0-	-461	-0-	52	1	829	2	N	-0-					1
							282	3									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					1

MARTINEZ, E. C. WELL #: 4 RRCID -> 164349 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 7807 PERF. 7506 - 7511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	X	522	-0-	-346	-0-	30	1	492	3	Y	-0-					16
11	3041	X	3041	-0-	-0-	-0-	138	1	2874	3	Y	26					42
							29	9									
12	2186	X	2186	-0-	-0-	-0-	116	1	2059	3	Y	10	28	1			24
							11	9									
01	1049	X	1049	-0-	-0-	-0-	75	1	953	3	Y	19					43
							21	9									
02	2828	X	463	-0-	-2365	-0-	54	1	392	3	Y	15					58
							17	9									
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					58

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
11	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
							1	3									
12	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	14	2	N	-0-					-0-
							7	3									
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	11	1	169	2	N	1					1
							60	3	1	9							
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	1					2
							46	3	1	9							
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					2

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
10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	51	1	699	2	N	-0-					-0-
							259	3									
11	976	N	976	-0-	-0-	-0-	52	1	683	2	N	-0-					-0-
							241	3									
12	922	N	922	-0-	-0-	-0-	46	1	644	2	N	-0-					-0-
							232	3									
01	866	N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	610	2	N	-0-					-0-
							216	3									
02	803	N	803	-0-	-0-	-0-	37	1	572	2	N	-0-					-0-
							194	3									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 77 RRCID -> 164917 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8519 - 8562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 35 RRCID -> 165326 COMPL. DATE 10/26/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 8762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	105	1	1460	2	N	-0-					-0-
							536	3									
11	2061	N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1441	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	2077	N	1175	-0-	-902	-0-	60	1	819	2	N	-0-					-0-
							296	3									
01	2580	N	2580	-0-	-0-	-0-	122	1	1819	2	N	-0-					-0-
							639	3									
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	95	1	1508	2	N	-0-					-0-
							511	3									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN "C" WELL #: 1 RRCID -> 165676 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10914 PERF. 9484 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	100	2	N	-0-					-0-
							35	3									
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	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 #: 185 RRCID -> 165715 COMPL. DATE 11/25/1997 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8188 - 8355

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	894	-0-	-191	-0-	45	1	620	2	Y	-0-					-0-
							229	3									
11	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	60	1	778	2	Y	-0-					-0-
							277	3									
12	992	N	872	-0-	-120	-0-	42	1	610	2	Y	-0-					-0-
							220	3									
01	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	50	1	748	2	Y	-0-					-0-
							263	3									
02	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	69	1	1097	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 186 RRCID -> 165807 COMPL. DATE 11/26/1997 TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8345 - 8400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	25	1	365	2	N	1					1
							135	3	1	9							
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	32	1	414	2	N	-0-					1
							146	3									
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	27	1	376	2	N	-0-					1
							133	3									
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	-0-					1
							133	3									
02	563	N	563	-0-	-0-	-0-	25	1	401	2	N	-0-					1
							137	3									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 178 RRCID -> 166325 COMPL. DATE 12/18/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9563 - 9638

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 183 RRCID -> 166736 COMPL. DATE 01/20/1998 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8018 - 9497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	84	1	1157	2	N	1					1
							426	3	1	9							
11	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	82	1	1076	2	N	-0-					1
							383	3									
12	1643	N	1536	-0-	-107	-0-	79	1	1071	2	N	-0-					1
							386	3									
01	1674	N	1503	-0-	-171	-0-	70	1	1060	2	N	-0-					1
							373	3									
02	1428	N	1334	-0-	-94	-0-	59	1	951	2	N	-0-					1
							324	3									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 187 RRCID -> 167304 COMPL. DATE 12/19/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8542 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 188 RRCID -> 167560 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8250 - 8294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	3305	-0-	205	205	2417	2	888	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4247	-0-	1247	1452	3137	2	1110	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4480	-0-	1380	2832	3294	2	1186	3	Y	-0-					-0-
01	6414	X	3582	-0-	-2832	-0-	2651	2	931	3	Y	-0-					-0-
02	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	2288	2	775	3	Y	-0-					-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B WELL #: 8 RRCID -> 167760 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8479 - 9349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	12	1	171	2	N	1					1
							62	3	1	9							
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	9	1	131	2	N	-0-					1
							49	3									
12	186	N	115	-0-	-71	-0-	5	1	78	2	N	-0-					1
							32	3									
01	248	N	168	-0-	-80	-0-	6	1	117	2	N	-0-					1
							45	3									
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	142	2	N	-0-					1
							49	3									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA A WELL #: 9 RRCID -> 167961 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7742 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	32	1	438	2	N	1					1
							162	3	1	9							
11	600	N	600	-0-	-0-	-0-	31	1	420	2	N	-0-					1
							149	3									
12	634	N	634	-0-	-0-	-0-	32	1	442	2	N	-0-					1
							160	3									
01	629	N	629	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	N	1					2
							156	3	1	9							
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	26	1	411	2	N	-0-					2
							140	3									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					2

LA PERLA B WELL #: 9 RRCID -> 168506 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8655 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7130	X	6856	-0-	-274	-0-	345	1	4761	2	N	-0-					-0-
							1750	3									
11	7498	X	7498	-0-	-0-	-0-	402	1	5240	2	N	-0-					-0-
							1856	3									
12	7905	X	7905	-0-	-0-	-0-	405	1	5516	2	N	-0-					-0-
							1984	3									
01	7917	X	7917	-0-	-0-	-0-	372	1	5583	2	N	-0-					-0-
							1962	3									
02	6776	X	6013	-0-	-763	-0-	270	1	4291	2	N	-0-					-0-
							1452	3									
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI-STATE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 168960 COMPL. DATE 03/07/1998 TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7596 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18096	X	18096	-0-	-0-	-0-	13237	2	4859	3	Y	-0-					2
11	18290	X	18290	-0-	-0-	-0-	13507	2	4783	3	Y	-0-					2
12	18938	X	18938	-0-	-0-	-0-	13925	2	5013	3	Y	-0-					2
01	18691	X	18691	-0-	-0-	-0-	13831	2	4860	3	Y	-0-					2
*02	16691	X	16691	-0-	-0-	-0-	12469	2	4222	3	Y	-0-					2
03	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	465	N	113	-0-	-352	-0-	7	1	78	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 192 RRCID -> 169551 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8704 - 8854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6006	X	6006	-0-	-0-	-0-	301	1	4172	2	N	1					1
							1532	3	1	9							
11	5783	X	5783	-0-	-0-	-0-	308	1	4042	2	N	-0-					1
							1433	3									
12	5921	X	5069	-0-	-852	-0-	260	1	3535	2	N	-0-					1
							1274	3									
01	6014	X	5063	-0-	-951	-0-	238	1	3571	2	N	-0-					1
							1254	3									
02	5432	X	5086	-0-	-346	-0-	227	1	3629	2	N	-0-					1
							1230	3									
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					1

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
10	3131	X	2872	-0-	-259	-0-	145	1	1996	2	N	-0-					-0-
							731	3									
11	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	168	1	2188	2	N	-0-					-0-
							775	3									
12	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	161	1	2202	2	N	-0-					-0-
							795	3									
01	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	162	1	2428	2	N	-0-					-0-
							853	3									
02	2884	X	2637	-0-	-247	-0-	118	1	1882	2	N	-0-					-0-
							637	3									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 193 RRCID -> 171096 COMPL. DATE 10/17/1998 TOTAL DEPTH 9448 PERF. 8925 - 9077

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	17	1	209	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
12	310	N	300	-0-	-10	-0-	15	1	210	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
01	310	N	299	-0-	-11	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
02	280	N	269	-0-	-11	-0-	11	1	191	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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 #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-		145	1	2023	2	Y	1					1
								742	3	1	9							
11	2790	X	2778	-0-	-12	-0-		149	1	1942	2	Y	-0-					1
								687	3									
12	2883	X	2628	-0-	-255	-0-		135	1	1832	2	Y	-0-					1
								661	3									
01	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-		139	1	2092	2	Y	-0-					1
								736	3									
02	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-		120	1	1929	2	Y	-0-					1
								655	3									
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-						Y	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6628	X	6628	-0-	-0-	-0-		334	1	4602	2	N	1					1
								1691	3	1	9							
11	6459	X	6459	-0-	-0-	-0-		346	1	4514	2	N	-0-					1
								1599	3									
12	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-		320	1	4357	2	N	-0-					1
								1565	3									
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-		303	1	4561	2	N	-0-					1
								1604	3									
02	5886	X	5886	-0-	-0-	-0-		263	1	4200	2	N	-0-					1
								1423	3									
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-						N	NO RPT					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	920	N	920	-0-	-0-	-0-		47	1	639	2	Y	-0-					-0-
								234	3									
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-		45	1	600	2	Y	-0-					-0-
								215	3									
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-		41	1	600	2	Y	-0-					-0-
								219	3									
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-		37	1	555	2	Y	-0-					-0-
								195	3									
02	709	N	709	-0-	-0-	-0-		31	1	505	2	Y	-0-					-0-
								173	3									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-						Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 197 RRCID -> 172413 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 9207 PERF. 8780 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1302	-0-	-124	-0-		66	1	904	2	Y	-0-					-0-
								332	3									
11	1290	N	1101	-0-	-189	-0-		59	1	770	2	Y	-0-					-0-
								272	3									
12	1364	N	1183	-0-	-181	-0-		59	1	825	2	Y	-0-					-0-
								299	3									
01	1302	N	1035	-0-	-267	-0-		48	1	730	2	Y	-0-					-0-
								257	3									
02	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-		58	1	913	2	Y	-0-					-0-
								307	3									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-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 #: 201 RRCID -> 172576 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 8750 - 9474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1517	N	1517	-0-	-0-	-0-	76	1	1053	2	Y	1					1
							387	3	1	9							
11	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	-0-					1
							364	3									
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	74	1	1001	2	Y	-0-					1
							362	3									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	69	1	1008	2	Y	-0-					1
							352	3									
02	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	61	1	983	2	Y	-0-					1
							335	3									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA B1 WELL #: 10 RRCID -> 172610 COMPL. DATE 01/25/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8172 - 8632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 18 RRCID -> 172835 COMPL. DATE 04/15/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10129 - 10769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	16	-0-	-108	-0-	2	1	10	2	N	-0-					-0-
							4	3									
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					-0-
12	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 203 RRCID -> 172846 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8588 - 9259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	88	1	1241	2	Y	-0-					-0-
							457	3									
11	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	90	1	1181	2	Y	-0-					-0-
							417	3									
12	1736	N	1645	-0-	-91	-0-	84	1	1146	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
01	1798	N	1520	-0-	-278	-0-	70	1	1072	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
02	1583	N	1583	-0-	-0-	-0-	70	1	1132	2	Y	-0-					-0-
							381	3									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 194 RRCID -> 172955 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8348 - 8453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	16	1	224	2	Y	1					1
							81	3	1	9							
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	16	1	195	2	Y	-0-					1
							67	3									
12	248	N	198	-0-	-50	-0-	9	1	138	2	Y	-0-					1
							51	3									
01	310	N	289	-0-	-21	-0-	13	1	203	2	Y	-0-					1
							73	3									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	16	1	255	2	Y	-0-					1
							87	3									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA PERLA WELL #: 205 RRCID -> 173040 COMPL. DATE 05/06/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8929 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
11	52	N	52	-0-	-0-	-0-	4	1	35	2	Y	-0-					-0-
							13	3									
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	7	1	89	2	Y	-0-					-0-
							33	3									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	6	1	70	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

SPEAR, IRENE L. WELL #: 1 RRCID -> 173279 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8722 - 9332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	109	-0-	-170	-0-	6	1	75	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	120	N	95	-0-	-25	-0-	7	1	66	2	N	-0-					-0-
							22	3									
12	186	N	7	-0-	-179	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
01	254	N	254	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	-0-					-0-
							64	3									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	161	2	N	-0-					-0-
							55	3									
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 204 RRCID -> 173319 COMPL. DATE 05/20/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9382 - 10004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4834	X	4834	-0-	-0-	-0-	243	1	3357	2	Y	1					1
							1233	3	1	9							
11	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	267	1	3479	2	Y	-0-					1
							1234	3									
12	4671	X	4671	-0-	-0-	-0-	239	1	3259	2	Y	-0-					1
							1173	3									
01	4557	X	4336	-0-	-221	-0-	205	1	3059	2	Y	-0-					1
							1072	3									
02	4116	X	3765	-0-	-351	-0-	169	1	2685	2	Y	-0-					1
							911	3									
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	3193	X	2983	-0-	-210	-0-	151	1	2073	2	Y	-0-					5
							759	3									
11	3090	X	2297	-0-	-793	-0-	123	1	1606	2	Y	-0-					5
							568	3									
12	2790	X	2399	-0-	-391	-0-	123	1	1672	2	Y	-0-					5
							604	3									
01	2976	X	2218	-0-	-758	-0-	103	1	1564	2	Y	-0-					5
							551	3									
02	2688	X	2103	-0-	-585	-0-	93	1	1501	2	Y	-0-					5
							509	3									
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					Y	NO RPT					5

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL B WELL #: 4 RRCID -> 173340 COMPL. DATE 06/09/1999 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10064 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3301	X	3301	-0-	-0-	-0-	242	1	2238	2	N	-0-					-0-
							821	3									
11	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	205	1	2037	2	N	-0-					-0-
							721	3									
12	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	213	1	2103	2	N	-0-					-0-
							758	3									
01	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	218	1	2364	2	N	-0-					-0-
							830	3									
02	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	219	1	2600	2	N	-0-					-0-
							881	3									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 44 RRCID -> 173582 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9348 - 9467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2129	2	N	-0-					-0-
							782	3									
11	3023	X	3023	-0-	-0-	-0-	171	1	2106	2	N	-0-					-0-
							746	3									
12	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	174	1	2260	2	N	-0-					-0-
							813	3									
01	3077	X	3077	-0-	-0-	-0-	243	1	2097	2	N	1					1
							736	3	1	9							
02	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	181	1	1758	2	N	-0-					1
							595	3									
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 45 RRCID -> 173920 COMPL. DATE 07/16/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10416 - 11257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2739	X	2739	-0-	-0-	-0-	201	1	1856	2	Y	-0-					-0-
							682	3									
11	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	150	1	1509	2	Y	-0-					-0-
							535	3									
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	177	1	1739	2	Y	-0-					-0-
							626	3									
01	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	100	1	1078	2	Y	-0-					-0-
							377	3									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	41	1	493	2	Y	-0-					-0-
							166	3									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 11 RRCID -> 173923 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8020 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12357	X	12357	-0-	-0-	-0-	621	1	8584	2	N	-0-					-0-
							3152	3									
11	10344	X	10344	-0-	-0-	-0-	554	1	7231	2	N	-0-					-0-
							2559	3									
12	10409	X	10409	-0-	-0-	-0-	532	1	7262	2	N	-0-					-0-
							2615	3									
01	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	440	1	6586	2	N	-0-					-0-
							2310	3									
02	8895	X	8895	-0-	-0-	-0-	398	1	6347	2	N	-0-					-0-
							2150	3									
03	837	X	NO RPT	-0-	-837	-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 #: 206 RRCID -> 174056 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9400 - 9736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	40	1	548	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
11	876	N	876	-0-	-0-	-0-	47	1	612	2	Y	-0-					-0-
							217	3									
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	41	1	555	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	597	2	Y	-0-					-0-
							212	3									
02	784	N	715	-0-	-69	-0-	32	1	510	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 174134 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8038 - 8559

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	50	1	699	2	N	-0-					-0-
							256	3									
11	990	N	885	-0-	-105	-0-	46	1	619	2	N	-0-					-0-
							220	3									
12	961	N	891	-0-	-70	-0-	44	1	621	2	N	-0-					-0-
							226	3									
01	992	N	918	-0-	-74	-0-	43	1	648	2	N	-0-					-0-
							227	3									
02	840	N	830	-0-	-10	-0-	38	1	593	2	N	-0-					-0-
							199	3									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMURREY, WM. WELL #: 52 RRCID -> 174260 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8638 - 10026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7850	X	7850	-0-	-0-	-0-	395	1	5454	2	N	-0-					1
							2001	3									
11	7590	X	7535	-0-	-55	-0-	404	1	5268	2	N	-0-					1
							1863	3									
12	7843	X	7462	-0-	-381	-0-	382	1	5207	2	N	-0-					1
							1873	3									
01	7843	X	7484	-0-	-359	-0-	352	1	5278	2	N	-0-					1
							1854	3									
02	7084	X	6776	-0-	-308	-0-	304	1	4835	2	N	-0-					1
							1637	3									
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 46 RRCID -> 174532 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 11613 PERF.11172 - 11302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3498	X	3498	-0-	-0-	-0-	257	1	2371	2	Y	-0-					-0-
							870	3									
11	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	223	1	2233	2	Y	-0-					-0-
							791	3									
12	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	226	1	2227	2	Y	-0-					-0-
							802	3									
01	3245	X	3245	-0-	-0-	-0-	208	1	2248	2	Y	-0-					-0-
							789	3									
02	2632	X	2488	-0-	-144	-0-	147	1	1749	2	Y	-0-					-0-
							592	3									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 48 RRCID -> 174618 COMPL. DATE 09/20/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9200 - 9415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1961	-0-	-54	-0-	109	1	1354	2	N	1	1	1			-0-
							497	3	1	9							
11	1950	N	1852	-0-	-98	-0-	105	1	1290	2	N	-0-					-0-
							457	3									
12	1984	N	1870	-0-	-114	-0-	100	1	1301	2	N	-0-					-0-
							469	3									
01	1953	N	1827	-0-	-126	-0-	144	1	1244	2	N	1					1
							438	3	1	9							
02	1736	N	1628	-0-	-108	-0-	117	1	1129	2	N	-0-					1
							382	3									
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA B1 WELL #: 14 RRCID -> 174736 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8381 - 8407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	116	-0-	-1155	-0-	6	1	80	2	N	1					1
							29	3	1	9							
11	450	N	126	-0-	-324	-0-	5	1	88	2	N	-0-					1
							33	3									
12	279	N	154	-0-	-125	-0-	6	1	106	2	N	-0-					1
							42	3									
01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	N	-0-					1
							33	3									
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	N	-0-					1
							82	3									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 41 RRCID -> 174892 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8759 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	1	1	1			-0-
							3	3	1	9							
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	9	2	4	3	N	-0-					-0-
12	14	N	9	-0-	-5	-0-	1	1	6	2	N	-0-					-0-
							2	3									
01	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	1					1
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	38	2	N	-0-					1
							13	3									
03	9	N	NO RPT	-0-	-9	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 47 RRCID -> 175157 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11013 - 11100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	459	1	4235	2	Y	-0-					-0-
							1554	3									
11	5986	X	5986	-0-	-0-	-0-	412	1	4118	2	Y	-0-					-0-
							1456	3									
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	398	1	3916	2	Y	-0-					-0-
							1410	3									
01	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	365	1	3969	2	Y	-0-					-0-
							1393	3									
02	4550	X	4550	-0-	-0-	-0-	269	1	3198	2	Y	-0-					-0-
							1083	3									
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL B WELL #: 5 RRCID -> 175159 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10107 - 10826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1220	-0-	-547	-0-	90	1	826	2	N	-0-					-0-
							304	3									
11	1650	N	1567	-0-	-83	-0-	108	1	1078	2	N	-0-					-0-
							381	3									
12	1674	N	1428	-0-	-246	-0-	99	1	978	2	N	-0-					-0-
							351	3									
01	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	79	1	857	2	N	-0-					-0-
							301	3									
02	1456	N	1454	-0-	-2	-0-	86	1	1022	2	N	-0-					-0-
							346	3									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 207 RRCID -> 175304 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8639 - 9010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4557	X	4277	-0-	-280	-0-	215	1	2971	2	Y	-0-					-0-
							1091	3									
11	4350	X	4241	-0-	-109	-0-	227	1	2964	2	Y	-0-					-0-
							1050	3									
12	4402	X	4028	-0-	-374	-0-	208	1	2810	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
01	4278	X	4032	-0-	-246	-0-	190	1	2844	2	Y	-0-					-0-
							998	3									
02	3948	X	3674	-0-	-274	-0-	163	1	2621	2	Y	-0-					-0-
							890	3									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 13 RRCID -> 175446 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8654 - 9165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	113	1	1558	2	N	-0-					-0-
							572	3									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	117	1	1526	2	N	-0-					-0-
							541	3									
12	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	109	1	1454	2	N	-0-					-0-
							521	3									
01	2232	N	1878	-0-	-354	-0-	88	1	1324	2	N	-0-					-0-
							466	3									
02	2044	N	1827	-0-	-217	-0-	82	1	1303	2	N	-0-					-0-
							442	3									
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-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 #: 5 RRCID -> 175455 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7905 - 8692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1615	-0-	-400	-0-	81	1	1121	2	Y	-0-					3
							413	3									
11	1830	N	1341	-0-	-489	-0-	72	1	936	2	Y	-0-					3
							333	3									
12	1798	N	1455	-0-	-343	-0-	73	1	1015	2	Y	1					4
							366	3	1	9							
01	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	77	1	1154	2	Y	-0-					4
							404	3									
02	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	71	1	1137	2	Y	-0-					4
							387	3									
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					4

MARTIN, J. C. WELL #: 16 RRCID -> 175790 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8833 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	283	1	3910	2	N	1					1
							1437	3	1	9							
11	5250	X	5051	-0-	-199	-0-	270	1	3531	2	N	-0-					1
							1250	3									
12	5535	X	5535	-0-	-0-	-0-	284	1	3862	2	N	-0-					1
							1389	3									
01	5425	X	5185	-0-	-240	-0-	243	1	3656	2	N	-0-					1
							1286	3									
02	5096	X	5096	-0-	-0-	-0-	228	1	3636	2	N	-0-					1
							1232	3									
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					N	NO RPT					1

LEAL, F. WELL #: 1 RRCID -> 175917 COMPL. DATE 02/08/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9501 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1245	-0-	-26	-0-	62	1	863	2	Y	-0-					-0-
							320	3									
11	1260	N	1207	-0-	-53	-0-	63	1	844	2	Y	-0-					-0-
							300	3									
12	1271	N	1211	-0-	-60	-0-	61	1	844	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
01	1240	N	1184	-0-	-56	-0-	54	1	837	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	50	1	808	2	Y	-0-					-0-
							276	3									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 20 RRCID -> 175918 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9998 - 10689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	102	1	946	2	N	-0-					-0-
							347	3									
11	816	N	816	-0-	-0-	-0-	55	1	561	2	N	-0-					-0-
							200	3									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	69	1	680	2	N	-0-					-0-
							245	3									
01	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	84	1	911	2	N	-0-					-0-
							320	3									
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	137	1	1627	2	N	-0-					-0-
							551	3									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176001 COMPL. DATE 01/28/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10615 - 11225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6163	X	6163	-0-	-0-	-0-	453	1	4176	2	Y	-0-					1
							1534	3									
11	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	470	1	4708	2	Y	-0-					1
							1666	3									
12	6805	X	6805	-0-	-0-	-0-	474	1	4657	2	Y	-0-					1
							1674	3									
01	5705	X	5705	-0-	-0-	-0-	363	1	3954	2	Y	-0-					1
							1388	3									
02	4592	X	4150	-0-	-442	-0-	245	1	2917	2	Y	-0-	1	1			-0-
							988	3									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 53 RRCID -> 176033 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10388 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2123	-0-	-264	-0-	156	1	1439	2	Y	-0-					-0-
							528	3									
11	2310	X	1693	-0-	-617	-0-	116	1	1165	2	Y	-0-					-0-
							412	3									
12	2387	X	1541	-0-	-846	-0-	108	1	1054	2	Y	-0-					-0-
							379	3									
01	2387	X	814	-0-	-1573	-0-	51	1	564	2	Y	-0-					-0-
							199	3									
02	1960	X	560	-0-	-1400	-0-	33	1	394	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 1 RRCID -> 176120 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9860 - 10501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	2015	-0-	-31	-0-	101	1	1400	2	Y	-0-					-0-
							514	3									
11	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	104	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							487	3									
12	2015	N	1963	-0-	-52	-0-	100	1	1371	2	Y	-0-					-0-
							492	3									
01	2015	N	1959	-0-	-56	-0-	93	1	1383	2	Y	-0-					-0-
							483	3									
02	1848	N	1645	-0-	-203	-0-	74	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							396	3									
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 54 RRCID -> 176253 COMPL. DATE 02/15/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10717 - 11221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	395	1	3649	2	Y	-0-					-0-
							1341	3									
11	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	330	1	3300	2	Y	-0-					-0-
							1169	3									
12	4433	X	3588	-0-	-845	-0-	250	1	2455	2	Y	-0-					-0-
							883	3									
01	4946	X	4946	-0-	-0-	-0-	315	1	3427	2	Y	-0-					-0-
							1204	3									
02	4004	X	3598	-0-	-406	-0-	213	1	2529	2	Y	-0-					-0-
							856	3									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT-FNB WELL #: 1 RRCID -> 176267 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9412 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	867	-0-	-1	-0-	44	1	602	2	Y	-0-					-0-
							221	3									
11	840	N	760	-0-	-80	-0-	41	1	531	2	Y	-0-					-0-
							188	3									
12	868	N	531	-0-	-337	-0-	27	1	371	2	Y	-0-					-0-
							133	3									
01	868	N	687	-0-	-181	-0-	32	1	486	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	37	1	576	2	Y	-0-					-0-
							194	3									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-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
10	434	N	305	-0-	-129	-0-	22	1	207	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
11	420	N	206	-0-	-214	-0-	15	1	142	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
12	310	N	271	-0-	-39	-0-	19	1	185	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
01	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	228	2	Y	-0-					-0-
							81	3									
02	302	N	302	-0-	-0-	-0-	18	1	212	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 2 RRCID -> 176327 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9010 - 9644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	14	1	177	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	279	N	219	-0-	-60	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	11	1	183	2	Y	-0-					-0-
							67	3									
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	9	1	153	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ, ANTONIO ET AL WELL #: 13 RRCID -> 176524 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8044 PERF. 7725 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3442	X	3442	-0-	-0-	-0-	202	1	3228	3	Y	11	43	1			11
							12	9									
11	3373	X	3373	-0-	-0-	-0-	203	1	3124	3	Y	42	31	1			22
							46	9									
12	3379	X	3236	-0-	-143	-0-	194	1	3042	3	Y	-0-					22
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	189	1	3119	3	Y	90	44	1			68
							99	9									
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	198	1	2833	3	Y	43	45	1			66
							47	9									
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-0-					Y	NO RPT					66

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3658	X	3158	-0-	-500	-0-	159	1	2194	2	N	-0-					-0-
							805	3									
11	3390	X	3162	-0-	-228	-0-	170	1	2212	2	N	-0-					-0-
							780	3									
12	3131	X	2813	-0-	-318	-0-	145	1	1964	2	N	-0-					-0-
							704	3									
01	3162	X	2897	-0-	-265	-0-	135	1	2043	2	N	-0-					-0-
							719	3									
02	2940	X	2523	-0-	-417	-0-	113	1	1801	2	N	-0-					-0-
							609	3									
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 7 RRCID -> 176843 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9520 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	201	N	201	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
							53	3									
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	20	1	269	2	Y	-0-					-0-
							96	3									
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	11	1	156	2	Y	-0-					-0-
							56	3									
01	186	N	171	-0-	-15	-0-	6	1	119	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	11	1	196	2	Y	-0-					-0-
							69	3									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL B WELL #: 6 RRCID -> 176844 COMPL. DATE 03/22/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10215 - 10985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-	88	1	819	2	N	-0-					-0-
							301	3									
11	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	76	1	762	2	N	-0-					-0-
							271	3									
12	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	80	1	788	2	N	-0-					-0-
							284	3									
01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	72	1	785	2	N	-0-					-0-
							276	3									
02	980	N	805	-0-	-175	-0-	47	1	566	2	N	-0-					-0-
							192	3									
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 56 RRCID -> 176978 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10526 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8184	X	6117	-0-	-2067	-0-	448	1	4145	2	Y	-0-					-0-
							1524	3									
11	7920	X	6245	-0-	-1675	-0-	428	1	4296	2	Y	-0-					-0-
							1521	3									
12	8184	X	6549	-0-	-1635	-0-	455	1	4481	2	Y	-0-					-0-
							1613	3									
01	8184	X	6297	-0-	-1887	-0-	401	1	4363	2	Y	-0-					-0-
							1533	3									
02	7392	X	5216	-0-	-2176	-0-	308	1	3667	2	Y	-0-					-0-
							1241	3									
03	6541	X	NO RPT	-0-	-6541	-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 #: 9 RRCID -> 177046 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7785 - 9578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	336	-0-	-67	-0-	17	1	232	2	Y	-0-					-0-
							87	3									
11	368	N	368	-0-	-0-	-0-	20	1	258	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
12	361	N	361	-0-	-0-	-0-	19	1	252	2	Y	-0-					-0-
							90	3									
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	20	1	299	2	Y	-0-					-0-
							107	3									
02	336	N	325	-0-	-11	-0-	16	1	231	2	Y	-0-					-0-
							78	3									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-FNB WELL #: 3 RRCID -> 177170 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9394 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	Y	-0-					-0-
							302	3									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	53	1	701	2	Y	-0-					-0-
							248	3									
12	744	N	585	-0-	-159	-0-	31	1	410	2	Y	-0-					-0-
							144	3									
01	744	N	744	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	69	1	1110	2	Y	-0-					-0-
							373	3									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B2 WELL #: 16 RRCID -> 177262 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 8872 PERF. 8140 - 8283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	719	N	719	-0-	-0-	-0-	37	1	497	2	N	-0-					-0-
							185	3									
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	34	1	460	2	N	-0-					-0-
							164	3									
12	671	N	671	-0-	-0-	-0-	33	1	468	2	N	-0-					-0-
							170	3									
01	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	138	1	2073	2	N	-0-					-0-
							729	3									
02	2800	N	4972	-0-	2172	2172	223	1	3549	2	N	-0-					-0-
							1200	3									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	1552					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 57 RRCID -> 177268 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10682 - 11126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	752	N	752	-0-	-0-	-0-	54	1	509	2	Y	-0-					-0-
							189	3									
11	660	N	638	-0-	-22	-0-	44	1	439	2	Y	-0-					-0-
							155	3									
12	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	171	1	1687	2	Y	-0-					-0-
							607	3									
01	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	112	1	1218	2	Y	-0-					-0-
							428	3									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	70	1	824	2	Y	-0-					-0-
							279	3									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 5 RRCID -> 177400 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9456 - 10436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4205	X	4205	-0-	-0-	-0-	234	1	2904	2	N	-0-					-0-
							1067	3									
11	4240	X	4240	-0-	-0-	-0-	240	1	2954	2	N	-0-					-0-
							1046	3									
12	4603	X	4603	-0-	-0-	-0-	246	1	3204	2	N	-0-					-0-
							1153	3									
01	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	334	1	2885	2	N	-0-					-0-
							1013	3									
02	4449	X	4449	-0-	-0-	-0-	318	1	3086	2	N	-0-					-0-
							1045	3									
03	527	X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 8 RRCID -> 177444 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10669 - 11328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2161	-0-	-1063	-0-	120	1	1492	2	N	1	1	1			-0-
							548	3	1	9							
11	3120	X	2024	-0-	-1096	-0-	115	1	1410	2	N	-0-					-0-
							499	3									
12	3007	X	2093	-0-	-914	-0-	112	1	1457	2	N	-0-					-0-
							524	3									
01	2356	X	2000	-0-	-356	-0-	157	1	1363	2	N	1					1
							479	3	1	9							
02	2128	X	1871	-0-	-257	-0-	134	1	1298	2	N	-0-					1
							439	3									
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 59 RRCID -> 177446 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11550 - 11762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	1696	-0-	-536	-0-	95	1	1171	2	Y	-0-					-0-
							430	3									
11	2010	N	1534	-0-	-476	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-					-0-
							378	3									
12	1984	N	1657	-0-	-327	-0-	88	1	1154	2	Y	-0-					-0-
							415	3									
01	1705	N	1469	-0-	-236	-0-	116	1	1001	2	Y	-0-					-0-
							352	3									
02	1428	N	1221	-0-	-207	-0-	87	1	847	2	Y	-0-					-0-
							287	3									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 2 RRCID -> 177452 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8842 - 9506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	16	1	213	2	Y	-0-					-0-
							76	3									
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	14	1	203	2	Y	-0-					-0-
							74	3									
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
							85	3									
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	190	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 20 RRCID -> 177640 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10910 - 11346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1767	N	1604	-0-	-163	-0-	118	1	1087	2	Y	-0-			-0-
							399	3							
11	3000	N	3161	-0-	161	161	217	1	2174	2	Y	-0-			-0-
							770	3							
12	3100	N	4238	-0-	1138	1299	294	1	2899	2	Y	-0-			-0-
							1045	3							
01	3100	N	4208	-0-	1108	2407	269	1	2915	2	Y	-0-			-0-
							1024	3							
02	7974	X	5567	-0-	-2407	-0-	328	1	3914	2	Y	-0-			-0-
							1325	3							
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 3 RRCID -> 177867 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9848 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	78	-0-	-170	-0-	6	1	55	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
11	90	N	69	-0-	-21	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
12	124	N	59	-0-	-65	-0-	5	1	41	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
01	93	N	76	-0-	-17	-0-	6	1	53	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	4	1	40	2	Y	-0-			-0-
							11	3							
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT-MARTIN A WELL #: 8 RRCID -> 177875 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9834 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	16	1	214	2	Y	-0-			-0-
							79	3							
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	11	1	156	2	Y	-0-			-0-
							56	3							
12	186	N	172	-0-	-14	-0-	9	1	121	2	Y	-0-			-0-
							42	3							
01	310	N	167	-0-	-143	-0-	8	1	118	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	Y	-0-			-0-
							63	3							
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 65 RRCID -> 177878 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11426 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	10040	X	1861	-0-	-8179	-0-	104	1	1285	2	Y	-0-			-0-
							472	3							
11	6162	X	6162	-0-	-0-	-0-	349	1	4293	2	Y	-0-			-0-
							1520	3							
12	5932	X	5932	-0-	-0-	-0-	317	1	4129	2	Y	-0-			-0-
							1486	3							
01	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	277	1	2398	2	Y	-0-			-0-
							842	3							
02	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	227	1	2208	2	Y	-0-			-0-
							747	3							
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST C WELL #: 2 RRCID -> 177977 COMPL. DATE 06/15/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9915 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	19	1	229	2	N	1	1	1			-0-
							84	3	1	9							
11	480	N	129	-0-	-351	-0-	7	1	90	2	N	-0-					-0-
							32	3									
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	32	1	408	2	N	-0-					-0-
							147	3									
01	341	N	339	-0-	-2	-0-	26	1	231	2	N	1					1
							81	3	1	9							
02	112	N	11	-0-	-101	-0-	1	1	8	2	N	-0-					1
							2	3									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					1

CANALES WELL #: 21 RRCID -> 178012 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10040 - 10424

10	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	120	1	1107	2	N	-0-					-0-
							407	3									
11	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	112	1	1122	2	N	-0-					-0-
							397	3									
12	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	109	1	1072	2	N	-0-					-0-
							386	3									
01	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	89	1	976	2	N	-0-					-0-
							343	3									
02	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	88	1	1044	2	N	-0-					-0-
							353	3									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 64 RRCID -> 178150 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10898 - 10982

10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	91	1	834	2	Y	-0-					-0-
							306	3									
11	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	75	1	751	2	Y	-0-					-0-
							266	3									
12	1085	N	1021	-0-	-64	-0-	70	1	699	2	Y	-0-					-0-
							252	3									
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	73	1	784	2	Y	-0-					-0-
							275	3									
02	980	N	860	-0-	-120	-0-	51	1	604	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

B. M. T. - FNB WELL #: 2 RRCID -> 178210 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9604 - 9724

10	T. A.		256	-0-	256	256	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
							65	3									
11	T. A.		237	-0-	237	493	12	1	166	2	Y	-0-					-0-
							59	3									
12	619	X	126	-0-	-493	-0-	4	1	88	2	Y	-0-					-0-
							34	3									
01	251	X	251	-0-	-0-	-0-	12	1	177	2	Y	-0-					-0-
							62	3									
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	13	1	219	2	Y	-0-					-0-
							75	3									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 9 RRCID -> 178274 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11262 - 11355

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 6 RRCID -> 178430 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9474 - 10320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	5	1	66	2	N	-0-					-0-
							25	3									
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	13	1	160	2	N	-0-					-0-
							57	3									
12	186	N	107	-0-	-79	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
							27	3									
01	150	N	150	-0-	-0-	-0-	12	1	102	2	N	-0-					-0-
							36	3									
02	224	N	118	-0-	-106	-0-	9	1	81	2	N	-0-					-0-
							28	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST C WELL #: 3 RRCID -> 178479 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9458 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	23	1	277	2	N	-0-					-0-
							101	3									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	25	1	313	2	N	-0-					-0-
							111	3									
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	17	1	228	2	N	-0-					-0-
							82	3									
01	203	N	203	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	N	1					1
							49	3	1	9							
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					1
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

CANALES WELL #: 17 RRCID -> 178526 COMPL. DATE 08/10/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9020 - 9568

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
10	8959	X	8955	-0-	-4	-0-	448	1	6219	2	N	1	1	1			-0-
							2287	3	1	9							
11	8650	X	8650	-0-	-0-	-0-	464	1	6045	2	N	-0-					-0-
							2141	3									
12	8959	X	8722	-0-	-237	-0-	446	1	6084	2	N	-0-					-0-
							2192	3									
01	8959	X	8763	-0-	-196	-0-	412	1	6179	2	N	1					1
							2171	3	1	9							
02	8092	X	7907	-0-	-185	-0-	355	1	5642	2	N	-0-					1
							1910	3									
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 73 RRCID -> 178686 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9282 - 9396

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
							79	3									
11	300	N	295	-0-	-5	-0-	16	1	206	2	N	-0-					-0-
							73	3									
12	279	N	182	-0-	-97	-0-	10	1	127	2	N	-0-					-0-
							45	3									
01	378	N	378	-0-	-0-	-0-	29	1	257	2	N	1					1
							91	3	1	9							
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	23	1	223	2	N	-0-					1
							76	3									
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	899	N	898	-0-	-1	-0-	45	1	622	2	Y	1					1
							230	3	1	9							
11	870	N	863	-0-	-7	-0-	45	1	603	2	Y	-0-					1
							215	3									
12	868	N	861	-0-	-7	-0-	42	1	601	2	Y	-0-					1
							218	3									
01	899	N	850	-0-	-49	-0-	39	1	599	2	Y	-0-					1
							212	3									
02	812	N	770	-0-	-42	-0-	35	1	549	2	Y	-0-					1
							186	3									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	73	1	1013	2	N	-0-					-0-
							373	3									
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	73	1	976	2	N	-0-					-0-
							347	3									
12	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	70	1	938	2	N	-0-					-0-
							337	3									
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	62	1	933	2	N	-0-					-0-
							329	3									
02	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	55	1	883	2	N	-0-					-0-
							299	3									
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

SPEARS, IRENE L. WELL #: 2 RRCID -> 179105 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8730 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1103	-0-	-75	-0-	56	1	764	2	N	1					1
							282	3	1	9							
11	1170	N	1096	-0-	-74	-0-	58	1	766	2	N	-0-					1
							272	3									
12	1085	N	1030	-0-	-55	-0-	53	1	718	2	N	-0-					1
							259	3									
01	1116	N	938	-0-	-178	-0-	45	1	662	2	N	-0-					1
							231	3									
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	48	1	761	2	N	-0-					1
							257	3									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					1

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
10	72261	X	49257	-0-	-23004	-0-	49257	2			Y	-0-					-0-
11	66000	X	43596	-0-	-22404	-0-	43596	2			Y	-0-					-0-
12	60512	X	44474	-0-	-16038	-0-	44474	2			Y	-0-					-0-
01	55955	X	42418	-0-	-13537	-0-	42418	2			Y	-0-					-0-
02	47292	X	35460	-0-	-11832	-0-	35460	2			Y	-0-					-0-
03	49259	X	NO RPT	-0-	-49259	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	7688	X	7289	-0-	-399	-0-	366	1	5064	2	N	-0-					1
							1859	3									
11	7440	X	6722	-0-	-718	-0-	360	1	4699	2	N	-0-					1
							1663	3									
12	7409	X	7345	-0-	-64	-0-	375	1	5125	2	N	-0-					1
							1845	3									
01	7455	X	7455	-0-	-0-	-0-	352	1	5258	2	N	-0-					1
							1845	3									
02	7149	X	7149	-0-	-0-	-0-	321	1	5101	2	N	-0-					1
							1727	3									
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1054	X	667	-0-	-387	-0-	37	1	461	2	Y	-0-					-0-
							169	3									
11	1020	X	446	-0-	-574	-0-	25	1	311	2	Y	-0-					-0-
							110	3									
12	1054	X	288	-0-	-766	-0-	16	1	200	2	Y	-0-					-0-
							72	3									
01	930	X	719	-0-	-211	-0-	57	1	490	2	Y	-0-					-0-
							172	3									
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	46	1	441	2	Y	-0-					-0-
							150	3									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 66 RRCID -> 179830 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10482 - 11014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEAL, F. WELL #: 4 RRCID -> 179958 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9488 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	40	1	574	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	46	1	581	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
12	930	N	930	-0-	-0-	-0-	47	1	650	2	Y	-0-					-0-
							233	3									
01	837	N	772	-0-	-65	-0-	37	1	543	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
02	784	N	685	-0-	-99	-0-	30	1	490	2	Y	-0-					-0-
							165	3									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM. WELL #: 54 RRCID -> 180129 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8960 - 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
10	3906	X	3589	-0-	-317	-0-	181	1	2492	2	N	-0-			1
							916	3							
11	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	203	1	2643	2	N	-0-			1
							934	3							
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	198	1	2705	2	N	-0-			1
							976	3							
01	3782	X	3558	-0-	-224	-0-	167	1	2510	2	N	-0-			1
							881	3							
02	3528	X	3502	-0-	-26	-0-	157	1	2499	2	N	-0-			1
							846	3							
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT			1

BRUNI RANCH WELL #: 67 RRCID -> 180187 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10400 - 10602

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	63	-0-	-30	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
12	62	N	49	-0-	-13	-0-	3	1	33	2	Y	-0-			-0-
							13	3							
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	Y	-0-			-0-
							135	3							
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	109	2	Y	-0-			-0-
							37	3							
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 74 RRCID -> 180206 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10544 - 10636

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	N	39	-0-	-85	-0-	3	1	27	2	Y	-0-			-0-
							9	3							
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	2	2	2	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	3	1	37	2	Y	-0-			-0-
							14	3							
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	46	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
							10	3							
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

ELLIS WELL #: 3 RRCID -> 180266 COMPL. DATE 10/26/2000 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9408 - 9710

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HEIN TRUST WELL #: 10 RRCID -> 180275 COMPL. DATE 11/16/2000 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10040 - 11512

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1488	X	980	-0-	-508	-0-	55	1	676	2	N	-0-			-0-
							249	3							
11	1440	N	1268	-0-	-172	-0-	72	1	884	2	N	-0-			-0-
							312	3							
12	1488	N	1119	-0-	-369	-0-	60	1	778	2	N	-0-			-0-
							281	3							
01	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	80	1	690	2	N	1			1
							243	3	1	9					
02	1176	N	838	-0-	-338	-0-	60	1	581	2	N	-0-			1
							197	3							
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT			1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN MINERAL TRUST B WELL #: 7 RRCID -> 180276 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9756 - 9846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	3019	-0-	-205	-0-	168	1	2085	2	N	-0-					-0-
							766	3									
11	3118	X	3118	-0-	-0-	-0-	176	1	2172	2	N	-0-					-0-
							770	3									
12	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	170	1	2210	2	N	-0-					-0-
							796	3									
01	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	256	1	2209	2	N	1					1
							776	3	1	9							
02	3211	X	3211	-0-	-0-	-0-	229	1	2227	2	N	-0-					1
							755	3									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					1

BRUNI RANCH WELL #: 71 RRCID -> 180280 COMPL. DATE 01/03/2007 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8871 - 9440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	147	1	1822	2	N	-0-					44
							668	3									
11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	141	1	1728	2	N	3					47
							611	3	3	9							
12	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	132	1	1719	2	N	-0-					47
							618	3									
01	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	187	1	1615	2	N	3					50
							567	3	3	9							
02	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	146	1	1416	2	N	4	10	1			44
							479	3	4	9							
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					44

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
10	2759	X	2446	-0-	-313	-0-	121	1	1699	2	N	-0-					-0-
							626	3									
11	2610	X	2455	-0-	-155	-0-	131	1	1716	2	N	-0-					-0-
							608	3									
12	2480	X	2188	-0-	-292	-0-	111	1	1528	2	N	-0-					-0-
							549	3									
01	2480	X	2369	-0-	-111	-0-	112	1	1671	2	N	-0-					-0-
							586	3									
02	2296	X	2073	-0-	-223	-0-	94	1	1479	2	N	-0-					-0-
							500	3									
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 216 RRCID -> 180285 COMPL. DATE 11/28/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8140 - 8906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	170	1	2331	2	N	-0-					-0-
							854	3									
11	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	171	1	2237	2	N	-0-					-0-
							793	3									
12	3317	X	3206	-0-	-111	-0-	162	1	2238	2	N	-0-					-0-
							806	3									
01	3348	X	3166	-0-	-182	-0-	148	1	2232	2	N	-0-					-0-
							786	3									
02	3024	X	2893	-0-	-131	-0-	129	1	2065	2	N	-0-					-0-
							699	3									
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	99	N	99	-0-	-0-	-0-	7	1	69	2	Y	-0-					-0-
							23	3									
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	7	1	55	2	Y	-0-					-0-
							18	3									
12	93	N	12	-0-	-81	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					-0-
							2	3									
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	7	1	71	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
							22	3									
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 213 RRCID -> 180507 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8492 - 9166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	604	-0-	-47	-0-	31	1	419	2	Y	-0-					-0-
							154	3									
11	630	N	481	-0-	-149	-0-	26	1	336	2	Y	-0-					-0-
							119	3									
12	527	N	425	-0-	-102	-0-	22	1	295	2	Y	-0-					-0-
							108	3									
01	589	N	437	-0-	-152	-0-	20	1	308	2	Y	-0-					-0-
							109	3									
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	21	1	337	2	Y	-0-					-0-
							116	3									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 83 RRCID -> 180510 COMPL. DATE 11/10/2000 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11420 - 11484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7719	X	5146	-0-	-2573	-0-	287	1	3554	2	Y	-0-					-0-
							1305	3									
11	7470	X	4709	-0-	-2761	-0-	267	1	3280	2	Y	-0-					-0-
							1162	3									
12	7719	X	4407	-0-	-3312	-0-	236	1	3068	2	Y	-0-					-0-
							1103	3									
01	7719	X	4117	-0-	-3602	-0-	325	1	2808	2	Y	-0-					-0-
							984	3									
02	5320	X	3738	-0-	-1582	-0-	268	1	2594	2	Y	-0-					-0-
							876	3									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 10 RRCID -> 180541 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9010 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	901	-0-	-29	-0-	46	1	626	2	N	-0-					-0-
							229	3									
11	900	N	844	-0-	-56	-0-	46	1	590	2	N	-0-					-0-
							208	3									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	43	1	594	2	N	-0-					-0-
							215	3									
01	899	N	463	-0-	-436	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
							114	3									
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	36	1	588	2	N	-0-					-0-
							198	3									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 58 RRCID -> 180542 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9484 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	793	N	793	-0-	-0-	-0-	59	1	537	2	Y	-0-					-0-
							197	3									
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	22	1	219	2	Y	-0-					-0-
							79	3									
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	68	1	677	2	Y	-0-					-0-
							245	3									
01	843	N	843	-0-	-0-	-0-	54	1	584	2	Y	-0-					-0-
							205	3									
02	726	N	726	-0-	-0-	-0-	43	1	510	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 75 RRCID -> 180582 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10762 - 10860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN B WELL #: 13 RRCID -> 180702 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9398 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	90	1	1230	2	Y	-0-					-0-
							449	3									
11	1890	N	1877	-0-	-13	-0-	100	1	1312	2	Y	-0-					-0-
							465	3									
12	1891	N	1814	-0-	-77	-0-	92	1	1267	2	Y	-0-					-0-
							455	3									
01	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	96	1	1441	2	Y	-0-					-0-
							504	3									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	88	1	1386	2	Y	-0-					-0-
							468	3									
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS WELL #: 4 RRCID -> 180745 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9618 - 10082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	3094	-0-	-316	-0-	156	1	2150	2	N	-0-					-0-
							788	3									
11	3240	X	3160	-0-	-80	-0-	170	1	2209	2	N	-0-					-0-
							781	3									
12	3348	X	3294	-0-	-54	-0-	170	1	2298	2	N	-0-					-0-
							826	3									
01	3317	X	3188	-0-	-129	-0-	148	1	2249	2	N	-0-					-0-
							791	3									
02	2940	X	2873	-0-	-67	-0-	130	1	2051	2	N	-0-					-0-
							692	3									
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 24 RRCID -> 180947 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11224 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	69 236	1 3	638	2	Y	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	63 224	1 3	631	2	Y	-0-					-0-
12	930	N	899	-0-	-31	-0-	62 221	1 3	616	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	916	-0-	-14	-0-	58 224	1 3	634	2	Y	-0-					-0-
02	866	N	866	-0-	-0-	-0-	52 205	1 3	609	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 212 RRCID -> 181169 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10386 PERF. 9456 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	110 562	1 3	1529	2	N	-0-					-0-
11	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	117 540	1 3	1524	2	N	-0-					-0-
12	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	113 557	1 3	1547	2	N	-0-					-0-
01	2206	N	2206	-0-	-0-	-0-	103 547	1 3	1556	2	N	-0-					-0-
02	2044	N	1946	-0-	-98	-0-	87 470	1 3	1389	2	N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-MARTIN B WELL #: 15 RRCID -> 181317 COMPL. DATE 08/26/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9578 - 10196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	6 43	1 3	110	2	Y	-0-					-0-
11	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6 39	1 3	99	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	6 31	1 3	79	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	48	-0-	-107	-0-	4 9	1 3	35	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	9 51	1 3	152	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 84 RRCID -> 181319 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	719	-0-	-211	-0-	40 183	1 3	496	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	744	-0-	-36	-0-	43 183	1 3	518	2	Y	-0-					-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	50 232	1 3	646	2	Y	-0-					-0-
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	61 185	1 3	528	2	Y	-0-					-0-
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	53 176	1 3	519	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 90 RRCID -> 181467 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9902 - 11945

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	94	1	1174	2	Y	-0-					-0-
							431	3									
11	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	93	1	1139	2	Y	-0-					-0-
							403	3									
12	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	85	1	1100	2	Y	-0-					-0-
							395	3									
01	1426	N	1141	-0-	-285	-0-	90	1	778	2	Y	-0-					-0-
							273	3									
02	1288	N	878	-0-	-410	-0-	63	1	609	2	Y	-0-					-0-
							206	3									
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 86 RRCID -> 181600 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10595 - 10736

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2821	N	2798	-0-	-23	-0-	141	1	1943	2	N	-0-					-0-
							714	3									
11	2700	N	2698	-0-	-2	-0-	144	1	1886	2	N	-0-					-0-
							668	3									
12	2821	N	2674	-0-	-147	-0-	136	1	1865	2	N	-0-					-0-
							673	3									
01	2790	N	2668	-0-	-122	-0-	125	1	1882	2	N	-0-					-0-
							661	3									
02	2520	N	2408	-0-	-112	-0-	108	1	1719	2	N	-0-					-0-
							581	3									
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 11 RRCID -> 181823 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10608 - 10806

10	155	N	21	-0-	-134	-0-	1	1	14	2	N	1	1	1			-0-
							5	3	1	9							
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	12	1	151	2	N	-0-					-0-
							53	3									
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-					-0-
							43	3									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	15	1	132	2	N	1					1
							47	3	1	9							
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	115	2	N	-0-					1
							39	3									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BMT - FNB WELL #: 5 RRCID -> 182094 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9601 - 10000

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
10	144	N	144	-0-		-0-		-0-	6	1	99	2	Y	-0-					-0-
									39	3									
11	149	N	149	-0-		-0-		-0-	5	1	104	2	Y	-0-					-0-
									40	3									
12	123	N	123	-0-		-0-		-0-	5	1	85	2	Y	-0-					-0-
									33	3									
01	155	N	140	-0-		-15		-0-	4	1	98	2	Y	-0-					-0-
									38	3									
02	235	N	235	-0-		-0-		-0-	10	1	168	2	Y	-0-					-0-
									57	3									
03	124	N	NO RPT	-0-		-124		-0-					Y	NO RPT					-0-

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. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 91 RRCID -> 182126 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11360 - 11552

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
10	1860	X	1860	-0-		-0-		-0-	104	1	1285	2	Y	-0-					-0-
									471	3									
11	2042	X	2042	-0-		-0-		-0-	115	1	1423	2	Y	-0-					-0-
									504	3									
12	1736	X	1710	-0-		-26		-0-	91	1	1190	2	Y	-0-					-0-
									429	3									
01	1736	X	1600	-0-		-136		-0-	127	1	1090	2	Y	-0-					-0-
									383	3									
02	1568	X	1418	-0-		-150		-0-	102	1	983	2	Y	-0-					-0-
									333	3									
03	1736	X	NO RPT	-0-		-1736		-0-					Y	NO RPT					-0-

F. LEAL WELL #: 3 RRCID -> 182322 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9121 - 9454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT	(I) (L)	MONTHLY STATUS	(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1105	N	1105	-0-		-0-		-0-	56	1	766	2	Y	1					1
									282	3	1	9							
11	1093	N	1093	-0-		-0-		-0-	58	1	765	2	Y	-0-					1
									270	3									
12	1118	N	1118	-0-		-0-		-0-	57	1	780	2	Y	-0-					1
									281	3									
01	1091	N	1091	-0-		-0-		-0-	52	1	770	2	Y	-0-					1
									269	3									
02	999	N	999	-0-		-0-		-0-	45	1	714	2	Y	-0-					1
									240	3									
03	992	N	NO RPT	-0-		-992		-0-					Y	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	210	1	1935	2	N	-0-					-0-
							711	3									
11	3155	X	3155	-0-	-0-	-0-	216	1	2171	2	N	-0-					-0-
							768	3									
12	3081	X	3081	-0-	-0-	-0-	214	1	2108	2	N	-0-					-0-
							759	3									
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	244	1	2648	2	N	-0-					-0-
							930	3									
02	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	200	1	2376	2	N	-0-					-0-
							804	3									
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, HELEN L. WELL #: 1 RRCID -> 182720 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 8361 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	546	1	1922	3	N	-0-					12
11	963	N	963	-0-	-0-	-0-	550	1	413	3	N	-0-					12
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	512	1	397	3	N	24	28	1			8
							26	9									
01	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	523	1	601	3	N	-0-					8
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	496	1	191	3	N	-0-					8
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					8

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	4185	X	3173	-0-	-1012	-0-	159	1	2203	2	Y	1					1
							810	3	1	9							
11	3570	X	215	-0-	-3355	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					1
							55	3									
12	3508	X	3508	-0-	-0-	-0-	180	1	2449	2	Y	-0-					1
							879	3									
01	3162	X	2978	-0-	-184	-0-	140	1	2102	2	Y	-0-					1
							736	3									
02	2856	X	1838	-0-	-1018	-0-	83	1	1311	2	Y	-0-					1
							444	3									
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					1

MCMURREY, WM. WELL #: 55 RRCID -> 182919 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8675 - 8853

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	354	1	4906	2	N	-0-					1
							1803	3									
11	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	367	1	4797	2	N	-0-					1
							1699	3									
12	6820	X	6765	-0-	-55	-0-	347	1	4721	2	N	-0-					1
							1697	3									
01	7068	X	6721	-0-	-347	-0-	316	1	4740	2	N	-0-					1
							1665	3									
02	6412	X	5968	-0-	-444	-0-	268	1	4260	2	N	-0-					1
							1440	3									
03	7099	X	NO RPT	-0-	-7099	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 25 RRCID -> 183137 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10490 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	163 552	1 3	1504	2	N	-0-					-0-
11	2010	N	1213	-0-	-797	-0-	84 295	1 3	834	2	N	-0-					-0-
12	2077	N	1775	-0-	-302	-0-	124 437	1 3	1214	2	N	-0-					-0-
01	2077	N	1505	-0-	-572	-0-	95 367	1 3	1043	2	N	-0-					-0-
02	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	117 474	1 3	1399	2	N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 159ST RRCID -> 183405 COMPL. DATE 04/27/2001 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8598 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1958	N	1958	-0-	-0-	-0-	97 500	1 3	1361	2	N	-0-					-0-
11	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	102 467	1 3	1323	2	N	-0-					-0-
12	1953	N	1881	-0-	-72	-0-	96 472	1 3	1313	2	N	-0-					-0-
01	1953	N	1861	-0-	-92	-0-	87 462	1 3	1312	2	N	-0-					-0-
02	1764	N	1705	-0-	-59	-0-	75 412	1 3	1218	2	N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 217 RRCID -> 183409 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8039 - 8609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	N	2696	-0-	-94	-0-	135 688	1 3	1873	2	N	-0-					-0-
11	2640	N	2573	-0-	-67	-0-	136 638	1 3	1799	2	N	-0-					-0-
12	2697	N	2530	-0-	-167	-0-	129 636	1 3	1765	2	N	-0-					-0-
01	2697	N	2411	-0-	-286	-0-	114 597	1 3	1700	2	N	-0-					-0-
02	2408	N	2318	-0-	-90	-0-	103 560	1 3	1655	2	N	-0-					-0-
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 10 RRCID -> 183437 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9974 - 10058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1758	X	1758	-0-	-0-	-0-	98 446	1 3	1213 1	2 9	N	1	1	1			-0-
11	2638	X	2638	-0-	-0-	-0-	149 651	1 3	1838	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	2356	-0-	-0-	-0-	126 590	1 3	1640	2	N	-0-					-0-
01	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	177 535	1 3	1523 1	2 9	N	1					1
02	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	153 503	1 3	1486	2	N	-0-					1
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	9	1	105	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
11	270	N	176	-0-	-94	-0-	10	1	122	2	Y	-0-			-0-
							44	3							
12	248	N	191	-0-	-57	-0-	10	1	133	2	Y	-0-			-0-
							48	3							
01	155	N	102	-0-	-53	-0-	8	1	69	2	Y	-0-			-0-
							25	3							
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	12	1	120	2	Y	-0-			-0-
							41	3							
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT			-0-

BMT MARTIN A WELL #: 16 RRCID -> 183442 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	103	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
11	88	N	88	-0-	-0-	-0-	7	1	60	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
12	124	N	84	-0-	-40	-0-	5	1	58	2	Y	-0-			-0-
							21	3							
01	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	59	2	Y	-0-			-0-
							19	3							
02	84	N	69	-0-	-15	-0-	4	1	48	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 80 RRCID -> 183445 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10498 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2739	-0-	-485	-0-	153	1	1891	2	Y	-0-			-0-
							695	3							
11	3120	X	2391	-0-	-729	-0-	135	1	1666	2	Y	-0-			-0-
							590	3							
12	3224	X	2166	-0-	-1058	-0-	115	1	1508	2	Y	-0-			-0-
							543	3							
01	3224	X	2255	-0-	-969	-0-	178	1	1537	2	Y	-0-			-0-
							540	3							
02	2464	X	1557	-0-	-907	-0-	111	1	1079	2	Y	-0-			-0-
							367	3							
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 77 RRCID -> 183461 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 11887 PERF.10034 - 10525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	939	N	939	-0-	-0-	-0-	52	1	648	2	Y	-0-			-0-
							239	3							
11	908	N	908	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	Y	-0-			-0-
							224	3							
12	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	64	1	830	2	Y	-0-			-0-
							298	3							
01	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	81	1	699	2	Y	-0-			-0-
							245	3							
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	82	1	798	2	Y	-0-			-0-
							271	3							
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-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 #: 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
10	7899	X	7899	-0-	-0-	-0-	398	1	5486	2	N	-0-					-0-
							2015	3									
11	7543	X	7543	-0-	-0-	-0-	402	1	5272	2	N	-0-					-0-
							1869	3									
12	7781	X	7565	-0-	-216	-0-	388	1	5279	2	N	-0-					-0-
							1898	3									
01	7905	X	7484	-0-	-421	-0-	352	1	5278	2	N	-0-					-0-
							1854	3									
02	7140	X	7042	-0-	-98	-0-	314	1	5025	2	N	-0-					-0-
							1703	3									
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 13 RRCID -> 183469 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 11305 PERF.10758 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2481	N	2481	-0-	-0-	-0-	138	1	1713	2	N	-0-					-0-
							630	3									
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	135	1	1657	2	N	-0-					-0-
							587	3									
12	2511	N	2405	-0-	-106	-0-	128	1	1674	2	N	-0-					-0-
							603	3									
01	2480	N	2208	-0-	-272	-0-	174	1	1504	2	N	1					1
							529	3	1	9							
02	2212	N	2024	-0-	-188	-0-	145	1	1404	2	N	-0-					1
							475	3									
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					1

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
10	2240	N	2240	-0-	-0-	-0-	113	1	1555	2	N	-0-					-0-
							572	3									
11	2130	N	2048	-0-	-82	-0-	110	1	1429	2	N	-0-					-0-
							509	3									
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	108	1	1483	2	N	-0-					-0-
							537	3									
01	2232	N	2066	-0-	-166	-0-	97	1	1458	2	N	-0-					-0-
							511	3									
02	1904	N	1757	-0-	-147	-0-	79	1	1253	2	N	-0-					-0-
							425	3									
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST B WELL #: 9 RRCID -> 183472 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9368 - 9978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	2517	N	2517	-0-	-0-	-0-	127 642	1 3	1748	2	N	-0-					-0-
11	2411	N	2411	-0-	-0-	-0-	130 596	1 3	1685	2	N	-0-					-0-
12	2322	N	2322	-0-	-0-	-0-	119 583	1 3	1620	2	N	-0-					-0-
01	2449	N	2256	-0-	-193	-0-	105 560	1 3	1591	2	N	-0-					-0-
02	2212	N	2039	-0-	-173	-0-	91 493	1 3	1455	2	N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					-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
10	806	N	402	-0-	-404	-0-	22 103	1 3	277	2	N	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-					-0-
12	775	N	769	-0-	-6	-0-	41 193	1 3	535	2	N	-0-					-0-
*01	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	43					43
*02	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	87 287	1 3	845	2	N	-0-					43
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					43

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
10	1178	N	1167	-0-	-11	-0-	65 295	1 3	807	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1073	-0-	-7	-0-	62 263	1 3	748	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	55 256	1 3	711	2	Y	-0-					-0-
01	1178	N	940	-0-	-238	-0-	74 225	1 3	641	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	893	-0-	-115	-0-	64 209	1 3	620	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 70 RRCID -> 184036 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11388 PERF.10898 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	807	-0-	-464	-0-	45 205	1 3	557	2	Y	-0-					-0-
11	1110	N	726	-0-	-384	-0-	41 179	1 3	506	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	599	-0-	-393	-0-	31 151	1 3	417	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	447	-0-	-359	-0-	35 107	1 3	305	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	467	-0-	-205	-0-	34 109	1 3	324	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-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 #: 62 RRCID -> 184355 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12332 PERF.10512 - 10931

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1156	-0-	-363	-0-	64	1	799	2	Y	-0-					-0-
							293	3									
11	1350	N	1131	-0-	-219	-0-	65	1	788	2	Y	-0-					-0-
							278	3									
12	1333	N	1147	-0-	-186	-0-	61	1	798	2	Y	-0-					-0-
							288	3									
01	1147	N	998	-0-	-149	-0-	79	1	680	2	Y	-0-					-0-
							239	3									
02	1064	N	816	-0-	-248	-0-	58	1	566	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 1 RRCID -> 184443 COMPL. DATE 06/25/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9090 - 96226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		91	-0-	91	91	7	1	63	2	Y	-0-					-0-
							21	3									
11	T. A.		915	-0-	915	1006	47	1	640	2	Y	-0-					-0-
							228	3									
12	1768	X	762	-0-	-1006	-0-	35	1	532	2	Y	-0-					-0-
							195	3									
01	176	X	176	-0-	-0-	-0-	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
							45	3									
02	840	N	200	-0-	-640	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
							49	3									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 79 RRCID -> 185188 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8237 - 9830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	162	N	162	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	N	-0-					-0-
							41	3									
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT MARTIN C WELL #: 2 RRCID -> 185463 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9174 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	108	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
11	120	N	84	-0-	-36	-0-	7	1	58	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
12	93	N	62	-0-	-31	-0-	5	1	43	2	Y	-0-					-0-
							14	3									
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	92	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	23	1	353	2	Y	-0-					-0-
							120	3									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN TRUST B WELL #: 11 RRCID -> 185482 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	168	-0-	-328	-0-	9	1	116	2	N	-0-					-0-
							43	3									
11	480	N	291	-0-	-189	-0-	17	1	203	2	N	-0-					-0-
							71	3									
12	496	N	202	-0-	-294	-0-	11	1	140	2	N	-0-					-0-
							51	3									
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	11	1	92	2	N	1					1
							33	3	1	9							
02	280	N	180	-0-	-100	-0-	13	1	125	2	N	-0-					1
							42	3									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					1

MCASKILL WELL #: 27 RRCID -> 185680 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11306 - 12106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	75	1	693	2	Y	-0-					-0-
							255	3									
11	992	N	992	-0-	-0-	-0-	67	1	682	2	Y	-0-					-0-
							243	3									
12	961	N	815	-0-	-146	-0-	56	1	558	2	Y	-0-					-0-
							201	3									
01	961	N	935	-0-	-26	-0-	60	1	648	2	Y	-0-					-0-
							227	3									
02	868	N	767	-0-	-101	-0-	45	1	539	2	Y	-0-					-0-
							183	3									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 63 RRCID -> 185696 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11971 PERF.10291 - 10956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1253	-0-	-266	-0-	70	1	865	2	Y	-0-					-0-
							318	3									
11	1470	N	1256	-0-	-214	-0-	71	1	875	2	Y	-0-					-0-
							310	3									
12	1457	N	1284	-0-	-173	-0-	68	1	894	2	Y	-0-					-0-
							322	3									
01	1240	N	1134	-0-	-106	-0-	90	1	773	2	Y	-0-					-0-
							271	3									
02	1176	N	1077	-0-	-99	-0-	77	1	747	2	Y	-0-					-0-
							253	3									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					Y	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 12 RRCID -> 186067 COMPL. DATE 10/12/2001 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10764 - 10856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
							15	3									
11	90	N	78	-0-	-12	-0-	5	1	54	2	N	-0-					-0-
							19	3									
12	93	N	82	-0-	-11	-0-	5	1	57	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	84	N	84	-0-	-0-	-0-	7	1	57	2	N	-0-					-0-
							20	3									
02	84	N	45	-0-	-39	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
							10	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	68	1	942	2	N	-0-					1
							346	3									
11	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	76	1	1000	2	N	-0-					1
							355	3									
12	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	71	1	942	2	N	-0-					1
							338	3									
01	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	60	1	901	2	N	-0-					1
							317	3									
02	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	54	1	848	2	N	-0-					1
							286	3									
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					1

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
10	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
							26	3									
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	44	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
							12	3									
01	93	N	32	-0-	-61	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	56	N	17	-0-	-39	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					-0-
							3	3									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT MARTIN A WELL #: 18 RRCID -> 186733 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9100 - 9660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	N	-0-					-0-
							49	3									
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	9	1	138	2	N	-0-					-0-
							49	3									
12	248	N	217	-0-	-31	-0-	10	1	151	2	N	-0-					-0-
							56	3									
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
							54	3									
02	196	N	169	-0-	-27	-0-	6	1	120	2	N	-0-					-0-
							43	3									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 225 RRCID -> 186782 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9033 - 9193

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J. D. WELL #: 11 RRCID -> 186791 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8315 PERF. 7849 - 7859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	104 526	1 3	1430	2	N	-0-					-0-
11	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	113 519	1 3	1469	2	N	-0-					-0-
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	109 529	1 3	1469	2	N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	98 515	1 3	1468	2	N	-0-					-0-
02	1960	N	1882	-0-	-78	-0-	85 454	1 3	1343	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 223 RRCID -> 186792 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9899 PERF. 9414 - 9573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3591	-0-	-160	-0-	181 916	1 3	2494	2	N	-0-					-0-
11	3510	X	3414	-0-	-96	-0-	183 846	1 3	2385	2	N	-0-					-0-
12	3596	X	3399	-0-	-197	-0-	173 855	1 3	2371	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3294	-0-	-302	-0-	155 815	1 3	2324	2	N	-0-					-0-
02	3248	X	3010	-0-	-238	-0-	134 728	1 3	2148	2	N	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 43 RRCID -> 186879 COMPL. DATE 12/07/2001 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11944 - 11968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	159	-0-	-399	-0-	8 41	1 3	110	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	187	-0-	-263	-0-	10 47	1 3	130	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	294	-0-	-16	-0-	15 74	1 3	205	2	Y	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21 65	1 3	182	2	Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	18 56	1 3	166	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 92 RRCID -> 187268 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11082 - 11129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	104 354	1 3	963	2	Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	105 373	1 3	1054	2	Y	-0-					-0-
12	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	105 374	1 3	1040	2	Y	-0-					-0-
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	74 284	1 3	808	2	Y	-0-					-0-
02	998	N	998	-0-	-0-	-0-	59 238	1 3	701	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-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 #: 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
10	248	N	119	-0-	-129	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							30	3									
11	180	N	64	-0-	-116	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
							17	3									
12	507	N	507	-0-	-0-	-0-	27	1	353	2	Y	-0-					-0-
							127	3									
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	Y	-0-					-0-
							152	3									
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	27	1	270	2	Y	-0-					-0-
							92	3									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-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
10	8835	X	8667	-0-	-168	-0-	435	1	6019	2	N	-0-					-0-
							2213	3									
11	8430	X	8364	-0-	-66	-0-	448	1	5846	2	N	-0-					-0-
							2070	3									
12	8525	X	8281	-0-	-244	-0-	425	1	5777	2	N	-0-					-0-
							2079	3									
01	8680	X	7956	-0-	-724	-0-	374	1	5613	2	N	-0-					-0-
							1969	3									
02	7840	X	7536	-0-	-304	-0-	339	1	5378	2	N	-0-					-0-
							1819	3									
03	8680	X	NO RPT	-0-	-8680	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 187488 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 11384 PERF.10434 - 10903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	18	1	230	2	N	-0-					-0-
							85	3									
11	241	N	241	-0-	-0-	-0-	14	1	168	2	N	-0-					-0-
							59	3									
12	558	N	469	-0-	-89	-0-	25	1	326	2	N	-0-					-0-
							118	3									
01	341	N	194	-0-	-147	-0-	16	1	131	2	N	1					1
							46	3	1	9							
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	17	1	164	2	N	-0-					1
							55	3									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1674	N	819	-0-	-855	-0-	46	1	565	2	N	1	1	1			-0-
							207	3	1	9							
11	1590	N	522	-0-	-1068	-0-	30	1	363	2	N	-0-					-0-
							129	3									
12	1488	N	802	-0-	-686	-0-	42	1	559	2	N	-0-					-0-
							201	3									
01	806	N	602	-0-	-204	-0-	47	1	410	2	N	1					1
							144	3	1	9							
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	38	1	365	2	N	-0-					1
							124	3									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 222 RRCID -> 188046 COMPL. DATE 02/02/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8932 - 9416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CANALES WELL #: 23 RRCID -> 188139 COMPL. DATE 03/12/2002 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10141 - 10665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2387	X	2381	-0-	-6	-0-	174 593	1 3	1614	2	N	-0-			-0-
11	2310	X	1301	-0-	-1009	-0-	89 317	1 3	895	2	N	-0-			-0-
12	2387	X	1189	-0-	-1198	-0-	83 292	1 3	814	2	N	-0-			-0-
01	2537	X	2537	-0-	-0-	-0-	162 618	1 3	1757	2	N	-0-			-0-
02	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	141 566	1 3	1672	2	N	-0-			-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT			-0-

BRUNI RANCH WELL #: 36 RRCID -> 188530 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 11725 PERF.10745 - 10760

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCMURREY, W.M. WELL #: 57 RRCID -> 188858 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9142 - 9384

10	2363	N	2363	-0-	-0-	-0-	120 602	1 3	1641	2	N	-0-			1
11	2190	N	2168	-0-	-22	-0-	117 536	1 3	1515	2	N	-0-			1
12	2325	N	2163	-0-	-162	-0-	109 545	1 3	1509	2	N	-0-			1
01	2356	N	2196	-0-	-160	-0-	103 545	1 3	1548	2	N	-0-			1
02	2016	N	1957	-0-	-59	-0-	87 473	1 3	1397	2	N	-0-			1
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT			1

LA PERLA WELL #: 228 RRCID -> 189240 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8700 - 9124

10	2108	N	2096	-0-	-12	-0-	106 534	1 3	1456	2	N	-0-			-0-
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	108 502	1 3	1421	2	N	-0-			-0-
12	2139	N	2029	-0-	-110	-0-	105 510	1 3	1414	2	N	-0-			-0-
01	2108	N	1993	-0-	-115	-0-	93 495	1 3	1405	2	N	-0-			-0-
02	1904	N	1752	-0-	-152	-0-	78 423	1 3	1251	2	N	-0-			-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 88 RRCID -> 189396 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10628 - 10710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2921	N	2921	-0-	-0-	-0-	162 741	1 3	2018	2	Y	-0-					-0-
11	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	152 666	1 3	1880	2	Y	-0-					-0-
12	2648	N	2648	-0-	-0-	-0-	142 662	1 3	1844	2	Y	-0-					-0-
01	2735	N	2735	-0-	-0-	-0-	215 656	1 3	1864	2	Y	-0-					-0-
02	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	177 582	1 3	1721	2	Y	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 87 RRCID -> 189402 COMPL. DATE 05/10/2002 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10281 - 11032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	41 190	1 3	517	2	Y	-0-					-0-
11	683	N	683	-0-	-0-	-0-	38 168	1 3	477	2	Y	-0-					-0-
12	679	N	679	-0-	-0-	-0-	36 171	1 3	472	2	Y	-0-					-0-
01	613	N	613	-0-	-0-	-0-	49 146	1 3	418	2	Y	-0-					-0-
02	561	N	561	-0-	-0-	-0-	40 132	1 3	389	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 230 RRCID -> 189671 COMPL. DATE 05/16/2002 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8744 - 8902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3087	-0-	-230	-0-	156 788	1 3	2143	2	N	-0-					-0-
11	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	166 766	1 3	2162	2	N	-0-					-0-
12	3193	X	3134	-0-	-59	-0-	160 787	1 3	2187	2	N	-0-					-0-
01	3100	X	2548	-0-	-552	-0-	119 631	1 3	1798	2	N	-0-					-0-
02	2884	X	2693	-0-	-191	-0-	120 650	1 3	1923	2	N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-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
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	68 341	1 3	931	2	N	-0-					-0-
11	1290	N	1281	-0-	-9	-0-	70 315	1 3	896	2	N	-0-					-0-
12	1333	N	1278	-0-	-55	-0-	65 323	1 3	890	2	N	-0-					-0-
01	1333	N	1303	-0-	-30	-0-	60 324	1 3	919	2	N	-0-					-0-
02	1204	N	1188	-0-	-16	-0-	54 286	1 3	848	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	7159	X	7159	-0-	-0-	-0-	360	1	4973	2	N	-0-					-0-
							1826	3									
11	6600	X	6354	-0-	-246	-0-	340	1	4443	2	N	-0-					-0-
							1571	3									
12	6820	X	6478	-0-	-342	-0-	331	1	4518	2	N	-0-					-0-
							1629	3									
01	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	321	1	4820	2	N	1					1
							1696	3	1	9							
02	6160	X	4997	-0-	-1163	-0-	225	1	3565	2	N	-0-					1
							1207	3									
03	6820	X	NO RPT	-0-	-6820	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1395	N	1068	-0-	-327	-0-	53	1	742	2	N	-0-					-0-
							273	3									
11	1260	N	1056	-0-	-204	-0-	57	1	739	2	N	-0-					-0-
							260	3									
12	1209	N	1126	-0-	-83	-0-	58	1	785	2	N	-0-					-0-
							283	3									
01	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	58	1	891	2	N	-0-					-0-
							314	3									
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	48	1	766	2	N	-0-					-0-
							257	3									
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 234 RRCID -> 190616 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8268 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5580	X	5092	-0-	-488	-0-	256	1	3537	2	Y	1					1
							1298	3	1	9							
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	309	1	4022	2	Y	-0-					1
							1422	3									
12	5549	X	5401	-0-	-148	-0-	275	1	3769	2	Y	-0-					1
							1357	3									
01	5456	X	5131	-0-	-325	-0-	240	1	3618	2	Y	-0-					1
							1273	3									
02	5040	X	4734	-0-	-306	-0-	213	1	3380	2	Y	-0-					1
							1141	3									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	5549	X	5365	-0-	-184	-0-	270	1	3727	2	N	-0-					-0-
							1368	3									
11	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	282	1	3702	2	N	-0-					-0-
							1312	3									
12	5394	X	5320	-0-	-74	-0-	274	1	3713	2	N	-0-					-0-
							1333	3									
01	5394	X	5119	-0-	-275	-0-	241	1	3611	2	N	-0-					-0-
							1267	3									
02	5061	X	5061	-0-	-0-	-0-	227	1	3613	2	N	-0-					-0-
							1221	3									
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
DYE, J.D. WELL #: 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
10	2458	N	2458	-0-	-0-	-0-	123	1	1708	2	N	-0-					-0-
							627	3									
11	2340	N	2265	-0-	-75	-0-	121	1	1583	2	N	-0-					-0-
							561	3									
12	2449	N	2239	-0-	-210	-0-	114	1	1562	2	N	-0-					-0-
							563	3									
01	2449	N	2180	-0-	-269	-0-	101	1	1538	2	N	-0-					-0-
							541	3									
02	2128	N	1942	-0-	-186	-0-	87	1	1386	2	N	-0-					-0-
							469	3									
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 15 RRCID -> 191861 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 11514 PERF.10104 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	696	2	N	-0-					-0-
							256	3									
11	636	N	636	-0-	-0-	-0-	36	1	443	2	N	-0-					-0-
							157	3									
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	57	1	752	2	N	-0-					-0-
							271	3									
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	72	1	621	2	N	1					1
							218	3	1	9							
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	50	1	490	2	N	-0-					1
							166	3									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					1

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
10	7949	X	7949	-0-	-0-	-0-	398	1	5522	2	N	-0-					-0-
							2029	3									
11	7869	X	7869	-0-	-0-	-0-	422	1	5500	2	N	-0-					-0-
							1947	3									
12	7967	X	7480	-0-	-487	-0-	383	1	5217	2	N	-0-					-0-
							1880	3									
01	7967	X	7105	-0-	-862	-0-	333	1	5010	2	N	-0-					-0-
							1762	3									
02	7196	X	6635	-0-	-561	-0-	297	1	4735	2	N	-0-					-0-
							1603	3									
03	7967	X	NO RPT	-0-	-7967	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 237 RRCID -> 192362 COMPL. DATE 11/11/2002 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8686 - 9611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	102	1	1426	2	Y	-0-					-0-
							527	3									
11	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	108	1	1404	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	102	1	1391	2	Y	-0-					-0-
							500	3									
01	1984	N	1856	-0-	-128	-0-	88	1	1309	2	Y	-0-					-0-
							459	3									
02	1792	N	1779	-0-	-13	-0-	78	1	1269	2	Y	-0-					-0-
							432	3									
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-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 #: 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
10	2356	N	2338	-0-	-18	-0-	117	1	1624	2	Y	1					1
							596	3	1	9							
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	120	1	1574	2	Y	-0-					1
							557	3									
12	2387	N	2258	-0-	-129	-0-	116	1	1574	2	Y	-0-					1
							568	3									
01	2325	N	2242	-0-	-83	-0-	105	1	1581	2	Y	-0-					1
							556	3									
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	96	1	1522	2	Y	-0-					1
							515	3									
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					1

SPEAR, IRENE L. WELL #: 4 RRCID -> 192471 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8835 - 9434

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 229 RRCID -> 192937 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8853 - 8900

10	868	X	93	-0-	-775	-0-	6	1	65	2	N	-0-					-0-
							22	3									
11	60	X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	152	2	N	1					1
							54	3	1	9							
02	75	N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	53	2	N	-0-					1
							17	3									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LA PERLA WELL #: 238 RRCID -> 193924 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8170 - 9013

10	2046	X	1839	-0-	-207	-0-	91	1	1278	2	N	-0-					-0-
							470	3									
11	1980	X	1859	-0-	-121	-0-	97	1	1300	2	N	-0-					-0-
							462	3									
12	1922	X	1731	-0-	-191	-0-	88	1	1208	2	N	-0-					-0-
							435	3									
01	1922	X	1784	-0-	-138	-0-	82	1	1259	2	N	-0-					-0-
							443	3									
02	2105	X	2105	-0-	-0-	-0-	95	1	1502	2	N	-0-					-0-
							508	3									
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 242 RRCID -> 194551 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 8378

10	2968	N	2951	-0-	-17	-0-	148	1	2051	2	N	-0-					-0-
							752	3									
11	2880	X	2864	-0-	-16	-0-	152	1	2002	2	N	-0-					-0-
							710	3									
12	2976	X	2571	-0-	-405	-0-	132	1	1794	2	N	-0-					-0-
							645	3									
01	2976	X	2676	-0-	-300	-0-	125	1	1888	2	N	-0-					-0-
							663	3									
02	2688	X	2167	-0-	-521	-0-	96	1	1547	2	N	-0-					-0-
							524	3									
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-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 #: 241 RRCID -> 195177 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8360 - 8995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	118	-0-	-99	-0-	5	1	82	2	N	-0-					-0-
							31	3									
11	150	N	113	-0-	-37	-0-	5	1	78	2	N	-0-					-0-
							30	3									
12	124	N	85	-0-	-39	-0-	7	1	58	2	N	-0-					-0-
							20	3									
01	124	N	87	-0-	-37	-0-	5	1	60	2	N	-0-					-0-
							22	3									
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	5	1	46	2	N	-0-					-0-
							15	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN TRUST WELL #: 18 RRCID -> 195270 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11625 PERF.11190 - 11210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	61	1	755	2	N	1	1	1			-0-
							277	3	1	9							
11	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	66	1	807	2	N	-0-					-0-
							286	3									
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	58	1	758	2	N	-0-					-0-
							273	3									
01	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	85	1	739	2	N	1					1
							260	3	1	9							
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	87	1	848	2	N	-0-					1
							288	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					1

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
10	1829	N	1690	-0-	-139	-0-	94	1	1167	2	Y	-0-					-0-
							429	3									
11	2190	N	1655	-0-	-535	-0-	93	1	1153	2	Y	-0-					-0-
							409	3									
12	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	106	1	1378	2	Y	-0-					-0-
							496	3									
01	1705	N	1551	-0-	-154	-0-	122	1	1058	2	Y	-0-					-0-
							371	3									
02	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	121	1	1173	2	Y	-0-					-0-
							397	3									
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1798	N	1658	-0-	-140	-0-	108	1	1550	3	N	-0-					-0-
11	1776	N	1776	-0-	-0-	-0-	117	1	1659	3	N	-0-					-0-
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	125	1	1757	3	N	-0-					-0-
01	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	127	1	2332	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1545	-0-	-107	-0-	111	1	1434	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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. GAS	(I) 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	1922	N	1920	-0-		-2	-0-	97 489	1 3	1334	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1768	-0-		-92	-0-	95 437	1 3	1236	2	N	-0-					-0-
12	2030	N	2030	-0-		-0-	-0-	105 510	1 3	1415	2	N	-0-					-0-
01	2134	N	2134	-0-		-0-	-0-	101 528	1 3	1505	2	N	-0-					-0-
02	1768	N	1768	-0-		-0-	-0-	78 429	1 3	1261	2	N	-0-					-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-		-2015	-0-					N	NO RPT					-0-

BMT-FNB WELL #: 6 RRCID -> 197582 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9496 - 9728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	186	N	186	-0-		-0-	-0-	8 50	1 3	128	2	Y	-0-					-0-
11	180	N	107	-0-		-73	-0-	6 27	1 3	74	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-		-66	-0-	7 21	1 3	61	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	138	-0-		-48	-0-	6 35	1 3	97	2	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-		-0-	-0-	5 31	1 3	82	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-		-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 102 RRCID -> 198908 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 11574 PERF.11168 - 11250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	3844	X	1785	-0-		-2059	-0-	131 444	1 3	1210	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	1409	-0-		-2311	-0-	97 343	1 3	969	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	1728	-0-		-2116	-0-	120 426	1 3	1182	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	1652	-0-		-2192	-0-	105 403	1 3	1144	2	Y	-0-					-0-
02	3472	X	1229	-0-		-2243	-0-	73 292	1 3	864	2	Y	-0-					-0-
03	1798	X	NO RPT	-0-		-1798	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA B1 WELL #: 19 RRCID -> 198929 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 7958 - 8040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	446	N	446	-0-		-0-	-0-	23 113	1 3	310	2	N	-0-					-0-
11	660	N	393	-0-		-267	-0-	20 99	1 3	274	2	N	-0-					-0-
12	620	N	365	-0-		-255	-0-	17 92	1 3	256	2	N	-0-					-0-
01	434	N	307	-0-		-127	-0-	14 76	1 3	217	2	N	-0-					-0-
02	364	N	285	-0-		-79	-0-	13 68	1 3	204	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-		-372	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCMURREY, WM WELL #: 59 RRCID -> 198931 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9608 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1101	-0-	-46	-0-	56 281	1 3	764	2	N	-0-			1
11	1110	N	926	-0-	-184	-0-	48 231	1 3	647	2	N	-0-			1
12	1147	N	882	-0-	-265	-0-	43 224	1 3	615	2	N	-0-			1
01	1116	N	795	-0-	-321	-0-	38 197	1 3	560	2	N	-0-			1
02	868	N	683	-0-	-185	-0-	30 165	1 3	488	2	N	-0-			1
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			1

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
10	2635	N	2564	-0-	-71	-0-	130 654	1 3	1780	2	N	-0-			-0-
11	2580	N	2549	-0-	-31	-0-	137 630	1 3	1782	2	N	-0-			-0-
12	2666	N	2576	-0-	-90	-0-	133 647	1 3	1796	2	N	-0-			-0-
01	2573	N	2516	-0-	-57	-0-	117 624	1 3	1775	2	N	-0-			-0-
02	2380	N	2216	-0-	-164	-0-	100 533	1 3	1583	2	N	-0-			-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT			-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
10	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	61 310	1 3	842	2	N	-0-			1
11	1110	N	1066	-0-	-44	-0-	57 264	1 3	745	2	N	-0-			1
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	59 293	1 3	812	2	N	-0-			1
01	1147	N	875	-0-	-272	-0-	41 218	1 3	616	2	N	-0-			1
02	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	47 261	1 3	765	2	N	-0-			1
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT			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
10	3934	X	3934	-0-	-0-	-0-	289 978	1 3	2667	2	Y	-0-			-0-
11	3938	X	3938	-0-	-0-	-0-	270 960	1 3	2708	2	Y	-0-			-0-
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	290 1025	1 3	2850	2	Y	-0-			-0-
01	3162	X	3162	-0-	-0-	-0-	201 771	1 3	2190	2	Y	-0-			-0-
02	2800	X	2348	-0-	-452	-0-	138 559	1 3	1651	2	Y	-0-			-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT			-0-

PUIG KING GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 202145 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8189 - 8731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	2048	N	2048	-0-	-0-	-0-	104	1	1423	2	N	-0-					-0-
							521	3									
11	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	103	1	1368	2	N	-0-					-0-
							486	3									
12	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	94	1	1299	2	N	-0-					-0-
							470	3									
01	1896	N	1896	-0-	-0-	-0-	89	1	1339	2	N	-0-					-0-
							468	3									
02	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	76	1	1225	2	N	-0-					-0-
							417	3									
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 247 RRCID -> 203604 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 9023 - 9635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1608	-0-	-66	-0-	81	1	1118	2	N	-0-					-0-
							409	3									
11	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	84	1	1111	2	N	-0-					-0-
							394	3									
12	1612	N	1319	-0-	-293	-0-	68	1	921	2	N	-0-					-0-
							330	3									
01	1612	N	1405	-0-	-207	-0-	67	1	992	2	N	-0-					-0-
							346	3									
02	1484	N	1317	-0-	-167	-0-	58	1	940	2	N	-0-					-0-
							319	3									
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 246 RRCID -> 204204 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8856 - 9005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1645	N	1645	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	2	N	-0-					-0-
							419	3									
11	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	89	1	1171	2	N	-0-					-0-
							416	3									
12	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	79	1	1104	2	N	-0-					-0-
							401	3									
01	1643	N	1596	-0-	-47	-0-	75	1	1125	2	N	-0-					-0-
							396	3									
02	1568	N	1405	-0-	-163	-0-	61	1	1001	2	N	-0-					-0-
							343	3									
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 249 RRCID -> 204405 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9446 - 9502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	6	1	108	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
							42	3									
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	7	1	82	2	Y	-0-					-0-
							31	3									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	7	1	128	2	Y	-0-					-0-
							46	3									
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-					-0-
							37	3									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 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
10	2914	X	2896	-0-	-18	-0-	148	1	2010	2	Y	1					1
							737	3	1	9							
11	2790	X	2238	-0-	-552	-0-	121	1	1565	2	Y	-0-					1
							552	3									
12	2852	N	2654	-0-	-198	-0-	136	1	1854	2	Y	-0-					1
							664	3									
01	2883	N	2619	-0-	-264	-0-	125	1	1847	2	Y	-0-					1
							647	3									
02	2100	N	1895	-0-	-205	-0-	85	1	1351	2	Y	-0-					1
							459	3									
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	144	1	1627	3	Y	-0-					-0-
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	135	1	1517	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1668	-0-	-192	-0-	107	1	1561	3	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1564	-0-	-203	-0-	182	1	1382	3	Y	-0-					-0-
02	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	160	1	1392	3	Y	-0-					-0-
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3837	X	3837	-0-	-0-	-0-	220	1	3617	3	N	-0-					6
11	3438	X	3438	-0-	-0-	-0-	156	1	3252	3	N	27					33
							30	9									
12	2852	X	2244	-0-	-608	-0-	119	1	2125	3	N	-0-	17	1			16
01	2852	X	2747	-0-	-105	-0-	200	1	2547	3	N	-0-					16
02	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	319	1	2292	3	N	-0-					16
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					16

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
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	N	-0-					-0-
							33	3									
11	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	83	2	N	-0-					-0-
							29	3									
12	124	N	93	-0-	-31	-0-	5	1	65	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	124	N	108	-0-	-16	-0-	6	1	77	2	N	-0-					-0-
							25	3									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
							37	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL WELL #: 1 RRCID -> 209478 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 11474 PERF. 10272 - 10418

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	246	-0-	-95	-0-	18	1	167	2	N	-0-					-0-
							61	3									
11	330	N	271	-0-	-59	-0-	18	1	187	2	N	-0-					-0-
							66	3									
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	21	1	211	2	N	-0-					-0-
							76	3									
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	N	-0-					-0-
							170	3									
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	53	1	634	2	N	-0-					-0-
							215	3									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTIN, J.C. WELL #: 17 RRCID -> 210047 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9892 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	N	-0-					-0-
							28	3									
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	5	1	44	2	N	-0-					-0-
							14	3									
12	124	N	103	-0-	-21	-0-	6	1	74	2	N	-0-					-0-
							23	3									
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					-0-
							29	3									
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	N	-0-					-0-
							30	3									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES WELL #: 25 RRCID -> 210413 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9090 - 9106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4560	X	4560	-0-	-0-	-0-	229	1	3166	2	N	1	1	1			-0-
							1164	3	1	9							
11	4320	X	4154	-0-	-166	-0-	223	1	2904	2	N	-0-					-0-
							1027	3									
12	4495	X	4215	-0-	-280	-0-	216	1	2940	2	N	-0-					-0-
							1059	3									
01	4557	X	4272	-0-	-285	-0-	200	1	3013	2	N	1					1
							1058	3	1	9							
02	4116	X	3883	-0-	-233	-0-	173	1	2771	2	N	-0-					1
							939	3									
03	4557	X	NO RPT	-0-	-4557	-0-					N	NO RPT					1

MARTIN, J.C. WELL #: 18 RRCID -> 212482 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8684 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2183	-0-	-576	-0-	109	1	1516	2	N	1					1
							557	3	1	9							
11	2490	X	2071	-0-	-419	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					1
							513	3									
12	2108	N	2104	-0-	-4	-0-	110	1	1466	2	N	-0-					1
							528	3									
01	2170	N	2073	-0-	-97	-0-	97	1	1463	2	N	-0-					1
							513	3									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	92	1	1476	2	N	-0-					1
							498	3									
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					1

VELA, J.M. WELL #: 15 RRCID -> 213775 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8122 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	2167	2	796	3	Y	-0-					-0-
11	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	2162	2	766	3	Y	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	2141	2	770	3	Y	-0-					-0-
01	2959	N	2959	-0-	-0-	-0-	2190	2	769	3	Y	-0-					-0-
02	2619	N	2619	-0-	-0-	-0-	1957	2	662	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI RANCH WELL #: 105 RRCID -> 215946 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.11308 - 11408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCASKILL WELL #: 31 RRCID -> 218479 COMPL. DATE 12/07/2005 TOTAL DEPTH 11807 PERF.10784 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	125	1	1151	2	Y	-0-					-0-
							421	3									
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	120	1	1197	2	Y	-0-					-0-
							424	3									
12	1767	N	1718	-0-	-49	-0-	120	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							423	3									
01	1705	N	1683	-0-	-22	-0-	107	1	1166	2	Y	-0-					-0-
							410	3									
02	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	112	1	1332	2	Y	-0-					-0-
							451	3									
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 33 RRCID -> 220746 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 11907 PERF.10724 - 10811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3086	N	3086	-0-	-0-	-0-	227	1	2092	2	N	-0-					-0-
							767	3									
11	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	193	1	1918	2	N	-0-					-0-
							678	3									
12	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	121	1	1188	2	N	-0-					-0-
							428	3									
01	1240	N	1126	-0-	-114	-0-	72	1	781	2	N	-0-					-0-
							273	3									
02	1120	N	998	-0-	-122	-0-	59	1	701	2	N	-0-					-0-
							238	3									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL TR5 WELL #: 34 RRCID -> 221534 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 11385 PERF. 9854 - 10447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	3644	-0-	-3207	-0-	266	1	2471	2	N	-0-					27
							907	3									
11	6630	X	5234	-0-	-1396	-0-	360	1	3600	2	N	-0-					27
							1274	3									
12	6789	X	6780	-0-	-9	-0-	472	1	4639	2	N	-0-					27
							1669	3									
01	6001	X	6001	-0-	-0-	-0-	384	1	4159	2	N	-0-					27
							1458	3									
*02	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	303	1	3612	2	N	-0-					27
							1222	3									
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-					N	NO RPT					27

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
10	4798	X	4798	-0-	-0-	-0-	352	1	3251	2	Y	-0-					1
							1195	3									
11	4717	X	4717	-0-	-0-	-0-	324	1	3244	2	Y	-0-					1
							1149	3									
12	4542	X	4542	-0-	-0-	-0-	316	1	3107	2	Y	-0-					1
							1119	3									
01	4399	X	4399	-0-	-0-	-0-	280	1	3048	2	Y	-0-					1
							1071	3									
02	3668	X	3263	-0-	-405	-0-	192	1	2293	2	Y	-0-	1	1			-0-
							778	3									
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	6262	X	4979	-0-	-1283	-0-	365	1	3375	2	Y	-0-					-0-
							1239	3									
11	6030	X	4675	-0-	-1355	-0-	322	1	3215	2	Y	-0-					-0-
							1138	3									
12	5952	X	4584	-0-	-1368	-0-	319	1	3136	2	Y	-0-					-0-
							1129	3									
01	5425	X	4405	-0-	-1020	-0-	281	1	3051	2	Y	-0-					-0-
							1073	3									
02	4760	X	4238	-0-	-522	-0-	251	1	2979	2	Y	-0-					-0-
							1008	3									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6395	X	6395	-0-	-0-	-0-	4677	2	1718	3	N	-0-					1
11	6120	X	5655	-0-	-465	-0-	4176	2	1479	3	N	-0-					1
12	6324	X	6139	-0-	-185	-0-	4514	2	1625	3	N	-0-					1
01	6324	X	6275	-0-	-49	-0-	4644	2	1631	3	N	-0-					1
02	5712	X	5712	-0-	-0-	-0-	4258	2	1442	3	N	11					12
							12	9									
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					12

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 39 RRCID -> 224682 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8624 - 8634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
11	25	X	25	-0-	-0-	131	1	1	24	3	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	1	1	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	131					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	131					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. ETAL WELL #: 33 RRCID -> 225603 COMPL. DATE 10/13/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7818 - 7828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	593	2	219	3	N	-0-					-0-
11	790	N	790	-0-	-0-	-0-	583	2	207	3	N	-0-					-0-
12	799	N	799	-0-	-0-	-0-	587	2	212	3	N	-0-					-0-
01	816	N	816	-0-	-0-	-0-	604	2	212	3	N	-0-					-0-
02	700	N	634	-0-	-66	-0-	474	2	160	3	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-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
10	8060	X	7693	-0-	-367	-0-	5626	2	2067	3	N	-0-					3
11	7800	X	7569	-0-	-231	-0-	5589	2	1980	3	N	-0-					3
12	8060	X	7424	-0-	-636	-0-	5459	2	1965	3	N	-0-					3
01	7868	X	7868	-0-	-0-	-0-	5822	2	2046	3	N	-0-					3
*02	7056	X	6836	-0-	-220	-0-	5107	2	1729	3	N	-0-					3
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					N	NO RPT					3

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI RANCH WELL #: 108 RRCID -> 227883 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11909 PERF. 9744 - 11246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	272	-0-	-69	-0-	20	1	184	2	Y	-0-					-0-
							68	3									
11	450	N	155	-0-	-295	-0-	10	1	106	2	Y	-0-					-0-
							39	3									
12	341	N	256	-0-	-85	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
							64	3									
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	409	2	Y	-0-					-0-
							143	3									
02	745	N	745	-0-	-0-	-0-	44	1	524	2	Y	-0-					-0-
							177	3									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA PERLA A1 WELL #: 10 RRCID -> 231225 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9133 - 9314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	23	1	328	2	N	-0-					-0-
							121	3									
11	414	N	414	-0-	-0-	-0-	22	1	290	2	N	-0-					-0-
							102	3									
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	20	1	273	2	N	-0-					-0-
							99	3									
01	465	N	349	-0-	-116	-0-	17	1	246	2	N	-0-					-0-
							86	3									
02	392	N	335	-0-	-57	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
							81	3									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

VIDAURRI MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 233170 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7550 - 8303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3303	X	3303	-0-	-0-	-0-	194	1	3109	3	N	-0-					-0-
11	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	3	N	-0-					-0-
12	3246	X	3246	-0-	-0-	-0-	195	1	3051	3	N	-0-					-0-
01	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	190	1	3132	3	N	-0-					-0-
02	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	202	1	2887	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-0-

MCASKILL TR4 WELL #: 37 RRCID -> 235797 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11858 PERF.10694 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4427	-0-	-6	-0-	325	1	3000	2	Y	-0-					-0-
							1102	3									
11	4290	X	4052	-0-	-238	-0-	278	1	2787	2	Y	-0-					-0-
							987	3									
12	4216	X	3945	-0-	-271	-0-	274	1	2699	2	Y	-0-					-0-
							972	3									
01	4433	X	3803	-0-	-630	-0-	243	1	2634	2	Y	-0-					-0-
							926	3									
02	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	252	1	2985	2	Y	-0-					-0-
							1010	3									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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 #: 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
10	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	224	1	2777	2	N	1	1	1			-0-
							1020	3	1	9							
11	3845	X	3845	-0-	-0-	-0-	217	1	2679	2	N	-0-					-0-
							949	3									
12	3941	X	3941	-0-	-0-	-0-	210	1	2743	2	N	-0-					-0-
							988	3									
01	3960	X	3960	-0-	-0-	-0-	313	1	2698	2	N	1					1
							948	3	1	9							
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	251	1	2437	2	N	-0-					1
							825	3									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					1

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	25	1	231	2	Y	-0-					-0-
							86	3									
11	270	N	252	-0-	-18	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
							61	3									
12	784	N	784	-0-	-0-	-0-	55	1	537	2	Y	-0-					-0-
							192	3									
01	401	N	401	-0-	-0-	-0-	25	1	277	2	Y	-0-					-0-
							99	3									
02	486	N	486	-0-	-0-	-0-	29	1	342	2	Y	-0-					-0-
							115	3									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIDAURRI, R. WELL #: 35 RRCID -> 248142 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9091 PERF. 8082 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	X	5011	-0-	-476	-0-	3665	2	1346	3	N	-0-					37
11	5310	X	4871	-0-	-439	-0-	3598	2	1273	3	N	-0-	37	1			-0-
12	5487	X	3711	-0-	-1776	-0-	2729	2	982	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	3405	-0-	-2082	-0-	2520	2	885	3	N	-0-					-0-
02	4956	X	2506	-0-	-2450	-0-	1868	2	632	3	N	5					5
							6	9									
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					5

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
10	8246	X	7033	-0-	-1213	-0-	5144	2	1889	3	N	-0-					9
11	7980	X	6419	-0-	-1561	-0-	4740	2	1679	3	N	-0-	9	1			-0-
12	7905	X	6046	-0-	-1859	-0-	4446	2	1600	3	N	-0-					-0-
01	7285	X	5976	-0-	-1309	-0-	4422	2	1554	3	N	-0-					-0-
02	6356	X	5312	-0-	-1044	-0-	3968	2	1344	3	N	-0-					-0-
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCANN, C.L. WELL #: 3 RRCID -> 248637 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8734 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	548	-0-	-41	-0-	401	2	147	3	N	-0-					4
11	570	N	486	-0-	-84	-0-	359	2	127	3	N	-0-					4
12	589	N	488	-0-	-101	-0-	359	2	129	3	N	-0-					4
01	558	N	476	-0-	-82	-0-	352	2	124	3	N	-0-					4
02	448	N	424	-0-	-24	-0-	317	2	107	3	N	-0-					4
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					4

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 36 RRCID -> 249333 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 7886 - 8573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1418	-0-	-907	-0-	1037	2	381	3	N	-0-					-0-
11	2040	N	1178	-0-	-862	-0-	870	2	308	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1237	-0-	-561	-0-	910	2	327	3	N	-0-					-0-
01	1426	N	1020	-0-	-406	-0-	755	2	265	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	952	-0-	-140	-0-	711	2	240	3	N	1					1
							1	9									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					1

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
10	62	N	56	-0-	-6	-0-	4	1	38	2	N	1					1
							13	3	1	9							
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	6	1	82	2	N	-0-					1
							30	3									
12	442	N	442	-0-	-0-	-0-	24	1	310	2	N	-0-					1
							108	3									
01	62	N	54	-0-	-8	-0-	4	1	38	2	N	-0-					1
							12	3									
02	112	N	20	-0-	-92	-0-	1	1	13	2	N	-0-					1
							6	3									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					1

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
10	3534	X	3480	-0-	-54	-0-	174	1	2418	2	N	-0-					-0-
							888	3									
11	3360	X	3239	-0-	-121	-0-	174	1	2263	2	N	-0-					-0-
							802	3									
12	3472	X	3462	-0-	-10	-0-	177	1	2415	2	N	-0-					-0-
							870	3									
01	3472	X	3404	-0-	-68	-0-	160	1	2401	2	N	-0-					-0-
							843	3									
02	3136	X	2863	-0-	-273	-0-	130	1	2042	2	N	-0-					-0-
							691	3									
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 18 RRCID -> 256233 COMPL. DATE 04/11/2009 TOTAL DEPTH 9006 PERF. 7370 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA WELL #: 261 RRCID -> 259590 COMPL. DATE 12/20/2010 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 8692 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1023	N	801	-0-	-222	-0-	41	1	556	2	N	-0-					-0-
							204	3									
11	900	N	881	-0-	-19	-0-	46	1	615	2	N	-0-					-0-
							220	3									
12	930	N	743	-0-	-187	-0-	39	1	517	2	N	-0-					-0-
							187	3									
01	806	N	789	-0-	-17	-0-	37	1	557	2	N	-0-					-0-
							195	3									
02	812	N	791	-0-	-21	-0-	36	1	564	2	N	-0-					-0-
							191	3									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VIDAURRI, R. WELL #: 38 RRCID -> 260531 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7886 - 7896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3088	-0-	-12	-0-	2259	2	829	3	N	-0-					9
11	3017	X	3017	-0-	-0-	-0-	2228	2	789	3	N	-0-	9	1			-0-
12	3100	X	3091	-0-	-9	-0-	2273	2	818	3	N	-0-					-0-
01	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	2298	2	807	3	N	-0-					-0-
02	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	2154	2	730	3	N	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					-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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	288	2	106	3	Y	-0-					-0-
11	370	N	370	-0-	-0-	-0-	274	2	96	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	299	2	108	3	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	381	2	134	3	Y	-0-					-0-
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	435	2	148	3	Y	1					1
							1	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	4216	X	4148	-0-	-68	-0-	208	1	2880	2	N	-0-					-0-
							1060	3									
11	4067	X	4067	-0-	-0-	-0-	217	1	2843	2	N	-0-					-0-
							1007	3									
12	4216	X	3962	-0-	-254	-0-	202	1	2765	2	N	-0-					-0-
							995	3									
01	4216	X	3932	-0-	-284	-0-	185	1	2772	2	N	-0-					-0-
							975	3									
02	3808	X	3676	-0-	-132	-0-	163	1	2623	2	N	-0-					-0-
							890	3									
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

L.O.G. ENERGY EXPLORATION, LTD. 480181
L & P WELL #: 5 RRCID -> 155907 COMPL. DATE 10/08/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 8586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2017 - P/A 05/12/17

MAGNA OPERATING, LLC 521455
BRUNI-HEIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191848 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10233 - 10308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROTECH OIL & GAS SERVICES, LLC 681491
MARSHALL WELL #: 1 RRCID -> 219528 COMPL. DATE 04/22/2007 TOTAL DEPTH 11499 PERF. 9640 - 11324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	N	-0-					-0-
11	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	28	N	NO RPT	-0-	-28	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 126689 COMPL. DATE 01/20/1988 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9604 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	2800	N	2800	-0-	-0-	-0-	2800	2			N	-0-					-0-
01	2900	N	2900	-0-	-0-	-0-	2900	2			N	-0-					-0-
02	2800	N	2950	-0-	150	150	2950	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	150					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 1B RRCID -> 176326 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 8670 - 9710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE WELL #: 2B RRCID -> 179048 COMPL. DATE 08/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8986 - 9214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-					-0-
11	240	N	235	-0-	-5	-0-	235	2			N	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 2RE RRCID -> 265538 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 8048 PERF. 7006 - 7685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2130	-0-	-40	-0-	1935	2	195	9	N	177	177	1			-0-
11	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-					-0-
12	2244	X	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
01	2058	X	2058	-0-	-0-	-0-	2058	2			N	-0-					-0-
02	1932	X	1868	-0-	-64	-0-	1868	2			N	-0-					-0-
03	2232	X	2087	-0-	-145	-0-	2087	2			N	-0-					-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
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					19
11	1320	N	451	-0-	-869	-0-	451	3			N	-0-					19
12	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	3			N	-0-					19
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-					19
*02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	3			N	-0-					19
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	22	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	325	-0-	-5	-0-	25	1	300	2	Y	-0-					-0-
12	337	N	337	-0-	-0-	-0-	23	1	314	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	313	-0-	-28	-0-	21	1	292	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	277	-0-	-31	-0-	18	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	310	-0-	-31	-0-	19	1	291	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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	Y	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	7	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	91	-0-	-2	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	80	-0-	-4	-0-	5	1	75	2	Y	-0-					-0-
03	93	N	86	-0-	-7	-0-	5	1	81	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
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	222	1	3134	2	Y	-0-					-0-
11	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	238	1	2882	2	Y	-0-					-0-
12	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	187	1	2599	2	Y	-0-					-0-
01	3110	X	3110	-0-	-0-	-0-	211	1	2899	2	Y	-0-					-0-
02	2777	X	2777	-0-	-0-	-0-	180	1	2597	2	Y	-0-					-0-
*03	2914	X	2914	-0-	-0-	-0-	178	1	2736	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 139223 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10356 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4712	X	3389	-0-	-1323	-0-	224	1	3165	2	Y	-0-					-0-
11	4560	X	9	-0-	-4551	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
12	4123	X	3839	-0-	-284	-0-	258	1	3581	2	Y	-0-					-0-
01	4123	X	3639	-0-	-484	-0-	247	1	3392	2	Y	-0-					-0-
02	3724	X	3392	-0-	-332	-0-	220	1	3172	2	Y	-0-					-0-
*03	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	252	1	3878	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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	28	-0-	-2	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	43	N	43	-0-	-0-	-0-	3	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	20	-0-	-42	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 10 RRCID -> 141749 COMPL. DATE 04/28/1992 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10034 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2046	N	1835	-0-	-211	-0-	121	1	1714	2	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	135	1	1642	2	Y	-0-					-0-
12	1891	N	1843	-0-	-48	-0-	124	1	1719	2	Y	-0-					-0-
01	1829	N	1736	-0-	-93	-0-	118	1	1618	2	Y	-0-					-0-
02	1652	N	1525	-0-	-127	-0-	99	1	1426	2	Y	-0-					-0-
03	1829	N	1702	-0-	-127	-0-	104	1	1598	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 #: 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
10	2449	X	2443	-0-	-6	-0-	162	1	2281	2	Y	-0-					-0-
11	2374	X	2374	-0-	-0-	-0-	181	1	2193	2	Y	-0-					-0-
12	2418	N	2405	-0-	-13	-0-	162	1	2243	2	Y	-0-					-0-
01	2449	N	2166	-0-	-283	-0-	147	1	2019	2	Y	-0-					-0-
02	2212	N	1940	-0-	-272	-0-	126	1	1814	2	Y	-0-					-0-
03	2418	N	2027	-0-	-391	-0-	124	1	1903	2	Y	-0-					-0-

HEIN-BRUNI GU WELL #: 1 RRCID -> 143775 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 9366 - 10234

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-

BRUNI MINERAL TRUST A-B WELL #: 14 RRCID -> 144341 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 10976 PERF.10296 - 10384

10	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	68	1	965	2	Y	-0-					-0-
11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	79	1	957	2	Y	-0-					-0-
12	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	73	1	1009	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	903	-0-	-120	-0-	61	1	842	2	Y	-0-					-0-
02	985	N	985	-0-	-0-	-0-	64	1	921	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	974	-0-	-49	-0-	60	1	914	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST A-A WELL #: 13 RRCID -> 144382 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9386 - 10250

10	421	N	421	-0-	-0-	-0-	28	1	393	2	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	31	1	372	2	Y	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	29	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	28	1	382	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	379	-0-	-24	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-

PENA, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 146395 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 8014 - 8596

10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	129	1	525	2	Y	-0-					32
11	630	N	593	-0-	-37	-0-	118	1	475	2	Y	-0-					32
12	651	N	636	-0-	-15	-0-	133	1	503	2	Y	-0-					32
01	651	N	629	-0-	-22	-0-	128	1	500	2	Y	1					33
							1	9									
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	125	1	471	2	Y	2					35
							2	9									
03	651	N	639	-0-	-12	-0-	125	1	512	2	Y	2	28	1			9
							2	9									

BRUNI MINERAL TRUST AB WELL #: 16 RRCID -> 146526 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10636 - 10780

10	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	196	1	2769	2	Y	-0-					-0-
11	2682	X	2682	-0-	-0-	-0-	204	1	2478	2	Y	-0-					-0-
12	2418	X	2360	-0-	-58	-0-	159	1	2201	2	Y	-0-					-0-
01	2594	X	2594	-0-	-0-	-0-	176	1	2418	2	Y	-0-					-0-
02	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	143	1	2064	2	Y	-0-					-0-
*03	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	167	1	2573	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST 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
10	2728	X	2396	-0-	-332	-0-	159	1	2237	2	Y	-0-			-0-
11	2640	X	1871	-0-	-769	-0-	143	1	1728	2	Y	-0-			-0-
12	2728	X	2464	-0-	-264	-0-	166	1	2298	2	Y	-0-			-0-
01	2728	X	2176	-0-	-552	-0-	148	1	2028	2	Y	-0-			-0-
02	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	150	1	2170	2	Y	-0-			-0-
03	2449	N	1697	-0-	-752	-0-	104	1	1593	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	304	1	4283	2	Y	-0-			-0-
11	4505	X	4505	-0-	-0-	-0-	343	1	4162	2	Y	-0-			-0-
12	4545	X	4545	-0-	-0-	-0-	306	1	4239	2	Y	-0-			-0-
01	4526	X	4349	-0-	-177	-0-	295	1	4054	2	Y	-0-			-0-
02	4088	X	3950	-0-	-138	-0-	256	1	3694	2	Y	-0-			-0-
03	4526	X	4025	-0-	-501	-0-	246	1	3779	2	Y	-0-			-0-

PENA, H.L. WELL #: 5 RRCID -> 153743 COMPL. DATE 03/10/1995 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8344 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARTINEZ, R. WELL #: 1 RRCID -> 157620 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 8596 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	611	-0-	-40	-0-	103	1	508	2	N	-0-			46
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	107	1	568	2	N	-0-			46
12	713	N	642	-0-	-71	-0-	123	1	519	2	N	-0-			46
01	620	N	563	-0-	-57	-0-	104	1	459	2	N	-0-			46
02	644	N	545	-0-	-99	-0-	78	1	467	2	N	-0-			46
03	651	N	592	-0-	-59	-0-	106	1	486	2	N	-0-			46

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PENA, H. L. WELL #: 3 RRCID -> 158861 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7687 - 8798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	451	N	451	-0-	-0-	-0-	89	1	362	2	Y	-0-					27
11	360	N	326	-0-	-34	-0-	65	1	261	2	Y	-0-					27
12	372	N	333	-0-	-39	-0-	70	1	263	2	Y	-0-					27
01	372	N	313	-0-	-59	-0-	63	1	249	2	Y	1					28
							1	9									
02	308	N	302	-0-	-6	-0-	63	1	238	2	Y	1					29
							1	9									
*03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	73	1	297	2	Y	1	23	1			7
							1	9									

MARTINEZ, R. WELL #: 2 RRCID -> 159135 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 8445 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	471	-0-	-521	-0-	79	1	392	2	N	-0-					-0-
11	930	N	377	-0-	-553	-0-	60	1	317	2	N	-0-					-0-
12	682	N	234	-0-	-448	-0-	45	1	189	2	N	-0-					-0-
01	465	N	447	-0-	-18	-0-	82	1	365	2	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	137	1	824	2	N	-0-					-0-
*03	502	N	502	-0-	-0-	-0-	90	1	412	2	N	-0-					-0-

PENA, H. L. WELL #: 4 RRCID -> 159403 COMPL. DATE 07/26/1996 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7644 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1633	-0-	-103	-0-	322	1	1311	2	Y	-0-					85
11	1680	N	1651	-0-	-29	-0-	328	1	1323	2	Y	-0-					85
12	1736	N	1589	-0-	-147	-0-	333	1	1256	2	Y	-0-					85
01	1643	N	1584	-0-	-59	-0-	321	1	1260	2	Y	3					88
							3	9									
02	1540	N	1490	-0-	-50	-0-	312	1	1171	2	Y	6					94
							7	9									
*03	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	320	1	1306	2	Y	5	75	1			24
							6	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
10	155	N	86	-0-	-69	-0-	17	1	69	2	Y	-0-					14
11	120	N	64	-0-	-56	-0-	13	1	51	2	Y	-0-					14
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	17	1	64	2	Y	-0-					14
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	23	1	89	2	Y	1					15
							1	9									
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	21	1	80	2	Y	-0-					15
*03	110	N	110	-0-	-0-	-0-	22	1	88	2	Y	-0-	12	1			3

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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	5	1	19	2	Y	-0-					5
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					5
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	2	1	8	2	Y	-0-					5
01	31	N	30	-0-	-1	-0-	6	1	24	2	Y	-0-					5
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					5
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	2	Y	-0-	4	1			1

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	391	1	1934	2	N	-0-					16
11	2459	N	2459	-0-	-0-	-0-	390	1	2069	2	N	-0-					16
12	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	439	1	1845	2	N	-0-					16
01	2274	N	2274	-0-	-0-	-0-	419	1	1855	2	N	-0-					16
02	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	305	1	1836	2	N	-0-					16
*03	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	416	1	1916	2	N	-0-					16

PENA, H. L. WELL #: 1 RRCID -> 162826 COMPL. DATE 03/24/1997 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7132 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	895	-0-	-35	-0-	177	1	718	2	Y	-0-					42
11	900	N	786	-0-	-114	-0-	156	1	630	2	Y	-0-					42
12	899	N	855	-0-	-44	-0-	179	1	676	2	Y	-0-					42
01	899	N	842	-0-	-57	-0-	171	1	669	2	Y	2					44
							2	9									
02	787	N	787	-0-	-0-	-0-	165	1	620	2	Y	2					46
							2	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	166	1	679	2	Y	3	37	1			12
							3	9									

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 171852 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9034 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HEIN, LUZ A. WELL #: 13 RRCID -> 174846 COMPL. DATE 10/16/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10908 - 10979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	93	1	1319	2	Y	-0-					-0-
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	104	1	1267	2	Y	-0-					-0-
12	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	91	1	1257	2	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1332	-0-	-1	-0-	90	1	1242	2	Y	-0-					-0-
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-					-0-
*03	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	86	1	1317	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 178530 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9679 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LA PERLA (LOBO CONS.) //CONT.// 50925 015 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 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
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	15	1	184	2	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	Y	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	Y	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	17	1	248	2	Y	-0-					-0-
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 20 RRCID -> 178876 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10688

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	Y	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	12	1	141	2	Y	-0-					-0-
12	168	N	168	-0-	-0-	-0-	11	1	157	2	Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	11	1	149	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	11	1	152	2	Y	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	171	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 21 RRCID -> 180612 COMPL. DATE 03/31/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9890 - 10614

10	2108	N	1979	-0-	-129	-0-	131	1	1848	2	Y	-0-					-0-
11	2538	N	2538	-0-	-0-	-0-	193	1	2345	2	Y	-0-					-0-
12	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	179	1	2486	2	Y	-0-					-0-
01	2455	N	2455	-0-	-0-	-0-	166	1	2289	2	Y	-0-					-0-
02	2315	N	2315	-0-	-0-	-0-	150	1	2165	2	Y	-0-					-0-
*03	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	161	1	2470	2	Y	-0-					-0-

HEIN, LUZ A. ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 181024 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9133 - 9748

10	65	N	65	-0-	-0-	-0-	4	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	6	1	73	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					-0-
01	91	N	91	-0-	-0-	-0-	6	1	85	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	4	1	60	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 181693 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10532 - 10597

10	920	N	920	-0-	-0-	-0-	61	1	859	2	Y	-0-					-0-
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	61	1	741	2	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	56	1	771	2	Y	-0-					-0-
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	62	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	47	1	680	2	Y	-0-					-0-
*03	789	N	789	-0-	-0-	-0-	48	1	741	2	Y	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 26 RRCID -> 183462 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9549 - 10322

10	279	N	209	-0-	-70	-0-	14	1	195	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	159	-0-	-141	-0-	12	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	9	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	2	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	19	1	270	2	Y	-0-					-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	25	1	377	2	Y	-0-					-0-

HEIN, A. O. WELL #: 5 RRCID -> 189389 COMPL. DATE 02/23/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8814 - 8894

10	155	N	44	-0-	-111	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	75	-0-	-15	-0-	6	1	69	2	Y	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	5	1	69	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	9	-0-	-75	-0-	1	1	8	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	3	1	48	2	Y	-0-					-0-

LA PERLA (WILCOX, FIRST) 50925 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HEIN, A.O. WELL #: 1 RRCID -> 131965 COMPL. DATE 09/08/1989 TOTAL DEPTH 5762 PERF. 4553 - 4563

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	2	-0-	-3	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
02	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA PERLA (WILCOX 6800) 50925 860 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KING, AL DR. WELL #: 1 RRCID -> 142924 COMPL. DATE 04/06/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 5951 - 5958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	99	1	1354	2	N	-0-					-0-
							497	3									
11	1800	N	1793	-0-	-7	-0-	96	1	1253	2	N	-0-					-0-
							444	3									
12	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	125	1	1683	2	N	-0-					-0-
							605	3									
01	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	118	1	1787	2	N	-0-					-0-
							629	3									
02	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	85	1	1354	2	N	-0-					-0-
							459	3									
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					-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
10	1395	N	1336	-0-	-59	-0-	79	1	1257	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1326	-0-	-24	-0-	81	1	1245	3	Y	-0-					-0-
12	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	82	1	1289	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	75	1	1227	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	79	1	1127	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-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
10	62	N	53	-0-	-9	-0-	38	2	15	3	N	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	46	2	17	3	N	-0-					-0-
12	56	N	56	-0-	-0-	-0-	41	2	15	3	N	-0-					-0-
01	62	N	51	-0-	-11	-0-	37	2	14	3	N	-0-					-0-
02	56	N	55	-0-	-1	-0-	40	2	15	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA (C-5650) 50953 132 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, A., ET AL -B- WELL #: 2 RRCID -> 042627 COMPL. DATE 10/00/1967 TOTAL DEPTH 8882 PERF. 5577 - 5587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A., JR. UNIT 6 WELL #: 1 C RRCID -> 048819 COMPL. DATE 08/20/1970 TOTAL DEPTH 8593 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: D 11 RRCID -> 241573 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5438 - 5445

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (E) 50953 220 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. ESTATE -B- WELL #: 9D RRCID -> 205944 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 8015 PERF. 5412 - 5420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (F) 50953 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA, F. B. "B" WELL #: 15 C RRCID -> 269341 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 7518 PERF. 5758 - 5770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13423	#	10060	-0-	-3363	-0-	442	1	9430	2	N	171	137	1			74
							188	9									
11	11730	#	11531	-0-	-199	-0-	492	1	10831	2	N	189	157	1			106
							208	9									
12	11873	#	11022	-0-	-851	-0-	484	1	10271	2	N	243	196	1			153
							267	9									
01	11179	R	11179	-0-	-0-	-0-	486	1	10417	2	N	251	310	1			94
							276	9									
02	10752	#	8196	-0-	-2556	-0-	387	1	7605	2	N	185	163	1			116
							204	9									
03	11904	#	8256	-0-	-3648	-0-	405	1	7643	2	N	189	161	1			144
							208	9									

LA REFORMA (F-4-G SEG.2) 50953 295 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 5 RRCID -> 132673 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 10453 PERF. 5717 - 5725

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	1178	N	2679	-0-	1501	B	-290	512	1	2166	3	N	1	1	1		22
								1	9								
11	1827	N	2117	-0-	290	B	-0-	386	1	1729	3	N	2	1	1		23
								2	9								
12	1914	N	1914	-0-	-0-	B	-0-	384	1	1528	3	N	2	2	1		23
								2	9								
*01	2206	N	2206	-0-	-0-	B	-0-	367	1	1837	3	N	2	2	1		23
								2	9								
02	1970	N	1970	-0-	-0-	B	-0-	283	1	1685	3	N	2				25
								2	9								
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	B	-0-					N	NO RPT				25

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-6262					N	-0-				-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-				-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA "D" WELL #: 10 RRCID -> 262200 COMPL. DATE 06/29/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	155	#	115	-0-	-40	-0-	115	4			N	-0-					145
11	150	#	120	-0-	-30	-0-	120	4			N	-0-					145
12	124	#	110	-0-	-14	-0-	110	4			N	-0-					145
01	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145
02	112	#	110	-0-	-2	-0-	110	4			N	-0-					145
03	124	#	115	-0-	-9	-0-	115	4			N	-0-					145

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	775	N	603	-0-	-172	-0-	51	1	497	2	N	50	61	1			31
							55	9									
11	708	N	708	-0-	-0-	-0-	55	1	592	2	N	55	51	1			35
							61	9									
12	651	N	638	-0-	-13	-0-	50	1	533	2	N	50	45	1			40
							55	9									
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	51	1	546	2	N	74	83	1			31
							81	9									
02	672	N	607	-0-	-65	-0-	49	1	488	2	N	64	50	1			45
							70	9									
03	651	N	626	-0-	-25	-0-	51	1	495	2	N	73	54	1			64
							80	9									

GUERRA, F.B. ESTATE "B" WELL #: 11 F RRCID -> 138526 COMPL. DATE 05/03/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6938 - 7028

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-		1				N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (Q) 50953 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242853 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 8494

10	2294	N	1938	-0-	-356	-0-	297	1	1641	3	N	-0-					15
11	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	323	1	1789	3	N	-0-					15
12	2139	N	1329	-0-	-810	-0-	137	1	1192	2	N	-0-	5	1			10
01	1953	N	986	-0-	-967	-0-	100	1	886	2	N	-0-					10
02	1960	N	808	-0-	-1152	-0-	75	1	733	2	N	-0-					10
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	1			N	-0-					10

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

LA REFORMA (R) 50953 572 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 2 RRCID -> 242855 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 7586 - 7606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	63	1	616	2	N	6	7	1			3
							7	9									
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	53	1	572	2	N	5	5	1			3
							6	9									
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	46	1	499	2	N	4	5	1			2
							4	9									
01	620	N	579	-0-	-41	-0-	49	1	523	2	N	6	6	1			2
							7	9									
02	560	N	508	-0-	-52	-0-	45	1	457	2	N	5	4	1			3
							6	9									
*03	565	N	565	-0-	-0-	-0-	52	1	504	2	N	8	5	1			6
							9	9									

GUERRA, A., JR. ET AL -A- WELL #: 7 J RRCID -> 049797 COMPL. DATE 03/03/1971 TOTAL DEPTH 7575 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F.B. GUERRA ESTATE "B" WELL #: 11 D RRCID -> 172252 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 7510 - 7545

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	11	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	6	1			-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA (T,RES. 3) 50953 618 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
GONZALES WELL #: 2 RRCID -> 176278 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 7730 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1103	2	10	9	N	9					234
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1046	2	12	9	N	11					245
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	916	2	12	9	N	11					256
01	1116	N	718	-0-	-398	-0-	693	2	25	9	N	23	185	1			94
*02	980	N	889	-0-	-91	-0-	869	2	20	9	N	18					112
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1033	2	30	9	N	27					139

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA (4700) 50953 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
DE LOPEZ, C.V. -A- WELL #: 11 RRCID -> 131597 COMPL. DATE 06/29/1989 TOTAL DEPTH 7908 PERF. 4583 - 4589

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	B -5737					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R. A. WELL #: 1 RRCID -> 195470 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10901 PERF. 5660 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	B -0-					N	-0-					-0-

LA REFORMA (5800 SD.) 50953 770 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GUERRA 'D' WELL #: 5 RRCID -> 263728 COMPL. DATE 01/06/2012 TOTAL DEPTH 10389 PERF. 5772 - 5781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-	1	1			27
11	48	X	-0-	-0-	-48	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA REFORMA, N. (VXBG. W) 50955 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 15 RRCID -> 242002 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8438 - 8690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557		3898	-0-	-659	-0-	627	1	3217	3	Y	49	171	1			45
							54	9									
11	4410		3520	-0-	-890	-0-	603	1	2917	3	Y	-0-					45
12	4557		3343	-0-	-1214	-0-	309	1	2995	2	Y	35					80
							39	9									
01	4323		3504	-0-	-819	-0-	336	1	3114	2	Y	49					129
							54	9									
02	4166		3049	-0-	-1117	-0-	298	1	2730	2	Y	19	63	1			85
							21	9									
*03	4485		3312	-0-	-1173	-0-	311	1	2959	2	Y	38					123
							42	9									

LA REFORMA, N. (VXBG. X) 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 1 RRCID -> 181645 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8568 - 8590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	961	X	857	-0-	-104	-0-	24	1	792	3	N	37					174
							41	9									
11	930	X	872	-0-	-58	-0-	20	1	657	3	N	177	177	1			174
							195	9									
12	961	X	400	-0-	-561	-0-	39	1	342	2	N	17	150	1			41
							19	9									
01	868	X	231	-0-	-637	-0-	23	1	207	2	N	1					42
							1	9									
02	812	N	293	-0-	-519	-0-	27	1	266	2	N	-0-					42
*03	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	1			N	-0-					42

LA REFORMA, N. (VXBG. X) //CONT.// 50955 447 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198041 COMPL. DATE 09/29/2004 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9338 - 9544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	550	1	2818	3	Y	-0-					-0-
11	3138	X	3138	-0-	-0-	-0-	538	1	2600	3	Y	-0-					-0-
12	3038	X	3026	-0-	-12	-0-	275	1	2662	2	Y	81					81
							89	9									
01	3189	X	3189	-0-	-0-	-0-	306	1	2830	2	Y	48					129
							53	9									
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	260	1	2383	2	Y	19	64	1			84
							21	9									
*03	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	292	1	2773	2	Y	32					116
							35	9									

GUERRA BROS. WELL #: 13 RRCID -> 201785 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 9416 PERF. 9364 - 9403

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA REFORMA, N. (VXBG. X-1) 50955 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA BROS. WELL #: 14 RRCID -> 208099 COMPL. DATE 12/14/2004 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8946 - 9050

10	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	185	1	949	3	Y	-0-					-0-
11	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	183	1	887	3	Y	-0-					-0-
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	92	1	889	2	Y	69					69
							76	9									
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	97	1	901	2	Y	17					86
							19	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	87	1	796	2	Y	6	42	1			50
							7	9									
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	96	1	909	2	Y	11					61
							12	9									

LA REFORMA, NW. (VKSBG. 8250) 50957 530 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA, R.A. WELL #: 7 RRCID -> 193088 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8413 - 8429

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					25
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-	5	1			20
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	33					53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	1					54

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
10	496	N	432	-0-	-64	-0-	23	1	401	2	N	7	8	1			4
							8	9									
11	420	N	388	-0-	-32	-0-	20	1	364	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	1364	N	372	-0-	-992	-0-	19	1	342	2	N	10	5	1			7
							11	9									
01	434	N	321	-0-	-113	-0-	17	1	295	2	N	8	12	1			3
							9	9									
02	364	N	266	-0-	-98	-0-	15	1	243	2	N	7	5	1			5
							8	9									
*03	390	N	390	-0-	-0-	-0-	23	1	364	2	N	3	5	1			3
							3	9									

GUERRA, A. "B" WELL #: 13 RRCID -> 180193 COMPL. DATE 11/08/2013 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8031 - 8043

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA "C" WELL #: 1 RRCID -> 191689 COMPL. DATE 10/09/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8204 - 10906

10	12944	X	12944	-0-	-0-	-0-	710	1	12198	2	Y	33	81	1			25
							36	9									
11	5182	X	5182	-0-	-0-	-0-	269	1	4892	2	Y	19	6	1			38
							21	9									
12	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	263	1	4633	2	Y	21	11	1			48
							23	9									
01	5102	X	5102	-0-	-0-	-0-	270	1	4814	2	Y	16	6	1			58
							18	9									
02	4413	X	4413	-0-	-0-	-0-	251	1	4147	2	Y	14	65	1			7
							15	9									
*03	4673	X	4673	-0-	-0-	-0-	276	1	4377	2	Y	18	6	1			19
							20	9									

GUERRA -B- WELL #: 14 RRCID -> 197297 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF. 9100 - 10843

10	3236	X	3236	-0-	-0-	-0-	173	1	3041	2	N	20	2	1			112
							22	9									
11	3970	X	3970	-0-	-0-	-0-	205	1	3733	2	N	29	2	1			139
							32	9									
12	4073	X	4073	-0-	-0-	-0-	216	1	3822	2	N	32	4	1			167
							35	9									
01	4443	X	4443	-0-	-0-	-0-	233	1	4170	2	N	36	2	1			201
							40	9									
02	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	212	1	3513	2	N	27	2	1			226
							30	9									
*03	3267	X	3267	-0-	-0-	-0-	191	1	3042	2	N	31	193	1			64
							34	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
10	3844	X	3827	-0-	-17	-0-	206	1	3588	2	Y	30	118	1			25
							33	9									
11	4674	X	4674	-0-	-0-	-0-	244	1	4400	2	Y	27	2	1			50
							30	9									
12	4634	X	4634	-0-	-0-	-0-	248	1	4345	2	Y	37	4	1			83
							41	9									
01	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	253	1	4472	2	Y	45	2	1			126
							50	9									
02	4403	X	4403	-0-	-0-	-0-	251	1	4115	2	Y	34	133	1			27
							37	9									
*03	4451	X	4451	-0-	-0-	-0-	263	1	4146	2	Y	38	2	1			63
							42	9									

GUERRA "D" WELL #: 1 RRCID -> 203597 COMPL. DATE 05/23/2004 TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9396 - 10153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	3082	-0-	-1072	-0-	700	1	2340	2	Y	38	117	1			16
							42	9									
11	4086	X	4086	-0-	-0-	-0-	833	1	3207	2	Y	42					58
							46	9									
12	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	984	1	3732	2	Y	45					103
							50	9									
01	4422	X	4422	-0-	-0-	-0-	938	1	3429	2	Y	50	109	1			44
							55	9									
02	4009	X	4009	-0-	-0-	-0-	863	1	3099	2	Y	43					87
							47	9									
03	4774	X	4380	-0-	-394	-0-	962	1	3373	2	Y	41	115	1			13
							45	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. (I) GAS 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	5718	X	5718	-0-	-0-	-0-	556	1	5073	2	N	81	5	1			192
							89	9									
11	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	628	1	5962	2	N	81	194	1			79
							89	9									
12	6160	X	6160	-0-	-0-	-0-	619	1	5436	2	N	95	9	1			165
							105	9									
01	6329	X	6329	-0-	-0-	-0-	622	1	5601	2	N	96	197	1			64
							106	9									
02	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	580	1	4874	2	N	81	5	1			140
							89	9									
*03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	609	1	4975	2	N	79	189	1			30
							87	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. (I) GAS 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	2781	X	2781	-0-	-0-	-0-	255	1	2491	2	Y	32	81	1			14
							35	9									
11	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	224	1	2410	2	Y	31					45
							34	9									
12	2976	X	2853	-0-	-123	-0-	240	1	2578	2	Y	32					77
							35	9									
01	2976	X	2510	-0-	-466	-0-	210	1	2260	2	Y	36	81	1			32
							40	9									
02	2688	X	2558	-0-	-130	-0-	229	1	2297	2	Y	29					61
							32	9									
03	2852	X	2598	-0-	-254	-0-	239	1	2331	2	Y	25	78	1			8
							28	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
10	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	661	1	3287	2	N	100	207	1			110
							110	9									
11	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	607	1	2602	2	N	100	12	1			198
							110	9									
12	3943	X	3943	-0-	-0-	-0-	654	1	3164	2	N	114	207	1			105
							125	9									
01	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	626	1	2769	2	N	100	12	1			193
							110	9									
02	3187	X	3187	-0-	-0-	-0-	587	1	2510	2	N	82	199	1			76
							90	9									
*03	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	644	1	2793	2	N	86	12	1			150
							95	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
10	1736	N	1694	-0-	-42	-0-	282	1	1368	2	N	40	7	1			110
							44	9									
11	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	312	1	1696	2	N	42	7	1			145
							46	9									
12	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	312	1	1650	2	N	51	14	1			182
							56	9									
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	306	1	1516	2	N	55	202	1			35
							61	9									
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	282	1	1377	2	N	44	7	1			72
							48	9									
03	2015	N	1906	-0-	-109	-0-	309	1	1547	2	N	45	7	1			110
							50	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
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	17	1	302	2	N	11					152
							12	9									
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	284	2	N	10					162
							11	9									
12	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	403	2	N	8					170
							9	9									
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	18	1	320	2	N	10					180
							11	9									
02	280	N	278	-0-	-2	-0-	15	1	252	2	N	10					190
							11	9									
03	434	N	326	-0-	-108	-0-	19	1	297	2	N	9					199
							10	9									

GUERRA "D" WELL #: 7 RRCID -> 224323 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9366 - 10900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1783	-0-	-201	-0-	93	1	1639	2	N	46	1	1			132
							51	9									
11	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	95	1	1736	2	N	53	1	1			184
							58	9									
12	2325	N	1553	-0-	-772	-0-	82	1	1452	2	N	17	151	1			50
							19	9									
01	1798	N	1667	-0-	-131	-0-	85	1	1526	2	N	51	1	1			100
							56	9									
02	1764	N	1350	-0-	-414	-0-	74	1	1230	2	N	42	1	1			141
							46	9									
03	1550	N	1412	-0-	-138	-0-	81	1	1283	2	N	44	1	1			184
							48	9									

LA REFORMA DEEP //CONT.// 50963 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GUERRA "D" WELL #: 9 RRCID -> 224416 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9511 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3466	X	3466	-0-	-0-	-0-	521	1	2689	2	N	233	121	1			206
							256	9									
11	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	640	1	3619	2	N	229	295	1			140
							252	9									
12	6956	X	6956	-0-	-0-	-0-	731	1	5832	2	N	357	431	1			66
							393	9									
01	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	776	1	6292	2	N	261	120	1			207
							287	9									
02	6912	X	6912	-0-	-0-	-0-	789	1	5856	2	N	243	311	1			139
							267	9									
*03	8546	X	8546	-0-	-0-	-0-	967	1	7293	2	N	260	308	1			91
							286	9									

GUERRA "D" WELL #: 8 RRCID -> 231165 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11388 PERF. 9420 - 9466

10	3100	N	2981	-0-	-119	-0-	157	1	2757	2	N	61	1	1			103
							67	9									
11	2931	N	2931	-0-	-0-	-0-	149	1	2713	2	N	63	1	1			165
							69	9									
12	2945	N	2921	-0-	-24	-0-	152	1	2695	2	N	67	188	1			44
							74	9									
01	2976	N	2691	-0-	-285	-0-	138	1	2476	2	N	70	1	1			113
							77	9									
02	2744	N	2275	-0-	-469	-0-	126	1	2083	2	N	60	1	1			172
							66	9									
03	2914	N	2693	-0-	-221	-0-	155	1	2469	2	N	63	183	1			52
							69	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	573	X	573	-0-	-0-	-0-	54	1	519	2	N	-0-			7
11	586	X	586	-0-	-0-	-0-	57	1	529	2	N	-0-			7
12	601	X	601	-0-	-0-	-0-	57	1	544	2	N	-0-			7
01	602	X	602	-0-	-0-	-0-	58	1	544	2	N	-0-			7
02	566	X	566	-0-	-0-	-0-	59	1	507	2	N	-0-			7
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			7

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132353 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7337 - 7377

M O															
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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
10	4464	X	3794	-0-	-670	-0-	358	1	3436	2	N	-0-			-0-
11	4260	X	3684	-0-	-576	-0-	358	1	3326	2	N	-0-			-0-
12	4247	X	3799	-0-	-448	-0-	363	1	3436	2	N	-0-			-0-
01	3844	X	3553	-0-	-291	-0-	342	1	3211	2	N	-0-			-0-
02	3444	X	3326	-0-	-118	-0-	344	1	2982	2	N	-0-			-0-
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT			-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 2 RRCID -> 153179 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6871 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2884	X	2884	-0-	-0-	-0-	272	1	2612	2	N	-0-			-0-
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	261	1	2426	2	N	-0-			-0-
12	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	240	1	2268	2	N	-0-			-0-
01	2561	X	2561	-0-	-0-	-0-	246	1	2315	2	N	-0-			-0-
02	2092	X	2092	-0-	-0-	-0-	217	1	1875	2	N	-0-			-0-
03	2232	X	NO RPT	-0-	-2232	-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															
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	930	N	883	-0-	-47	-0-	83	1	800	2	N	-0-			-0-
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	88	1	813	2	N	-0-			-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	88	1	831	2	N	-0-			-0-
01	935	N	935	-0-	-0-	-0-	90	1	845	2	N	-0-			-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	88	1	760	2	N	-0-			-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-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 #: 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
10	3565	X	3215	-0-	-350	-0-	303	1	2912	2	N	-0-					-0-
11	3450	X	3083	-0-	-367	-0-	300	1	2783	2	N	-0-					-0-
12	3534	X	2974	-0-	-560	-0-	284	1	2690	2	N	-0-					-0-
01	3503	X	3024	-0-	-479	-0-	291	1	2733	2	N	-0-					-0-
02	3024	X	2467	-0-	-557	-0-	255	1	2212	2	N	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J.V. WELL #: 7 RRCID -> 157633 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7051 - 8326

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ-URIBE "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 254607 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 10444 PERF. 8288 - 8894

10	341	X	322	-0-	-19	-0-	30	1	292	2	N	-0-					22
11	330	X	312	-0-	-18	-0-	30	1	282	2	N	-0-					22
12	341	X	305	-0-	-36	-0-	29	1	276	2	N	-0-					22
01	341	X	280	-0-	-61	-0-	26	1	246	2	N	7					29
							8	9									
02	308	X	282	-0-	-26	-0-	29	1	253	2	N	-0-					29
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					29

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 7100) 50965 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VASQUEZ, ROMEO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133792 COMPL. DATE 02/09/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7160 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138592 COMPL. DATE 04/16/1991 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7234 - 7248

10	2604	X	2413	-0-	-191	-0-	228	1	2185	2	N	-0-					-0-
11	2520	X	2287	-0-	-233	-0-	222	1	2065	2	N	-0-					-0-
12	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	213	1	2014	2	N	-0-					-0-
01	2418	X	2366	-0-	-52	-0-	228	1	2138	2	N	-0-					-0-
02	2184	X	2132	-0-	-52	-0-	221	1	1911	2	N	-0-					-0-
03	2418	X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RICA (WILCOX 8300) 50965 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BLACK BEAR OIL CORPORATION 072594
SINGER A 35 WELL #: 3 RRCID -> 167279 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8449 - 8464

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO WELL #: 1 RRCID -> 175230 COMPL. DATE 09/16/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6702 - 6746

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	799	R	799	-0-	-0-	-0-	75	1	724	2	N	-0-					-0-
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	74	1	690	2	N	-0-					-0-
12	807	R	807	-0-	-0-	-0-	77	1	730	2	N	-0-					-0-
01	827	R	827	-0-	-0-	-0-	80	1	747	2	N	-0-					-0-
02	728	#	650	-0-	-78	-0-	67	1	583	2	N	-0-					-0-
03	806	#	NO RPT	-0-	-806	-0-					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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 -> 216710 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 16250 PERF.13816 - 14498

10	4030	X	3538	-0-	-492	-0-	180	1	3358	2	N	-0-					127
11	3900	X	3621	-0-	-279	-0-	180	1	3339	2	N	93	188	1			32
							102	9									
12	4030	X	3526	-0-	-504	-0-	180	1	3332	2	N	13					45
							14	9									
01	4030	X	3650	-0-	-380	-0-	180	1	3451	2	N	17					62
							19	9									
02	3640	X	3417	-0-	-223	-0-	180	1	3231	2	N	5					67
							6	9									
03	3751	X	3325	-0-	-426	-0-	180	1	3145	2	N	-0-					67

KERR ET AL GU WELL #: 1 RRCID -> 247130 COMPL. DATE 01/12/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14418 - 14510

10	6742	X	6742	-0-	-0-	-0-	360	1	6086	2	N	269	381	1			123
							296	9									
11	6420	X	3730	-0-	-2690	-0-	360	1	3188	2	N	165	181	1			107
							182	9									
12	6138	X	5955	-0-	-183	-0-	360	1	5346	2	N	226	190	1			143
							249	9									
01	6634	X	5260	-0-	-1374	-0-	360	1	4637	2	N	239	191	1			191
							263	9									
02	5992	X	4889	-0-	-1103	-0-	360	1	4252	2	N	252	191	1			252
							277	9									
03	6634	X	4631	-0-	-2003	-0-	360	1	4051	2	N	200	190	1			262
							220	9									

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 2 RRCID -> 201233 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 14885 PERF.14550 - 14580

10	2821	N	1712	-0-	-1109	-0-	1659	3	53	9	Y	48	58	1			57
11	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	178	1	2161	3	Y	43	56	1			44
							47	9									
12	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2292	3	57	9	Y	52	35	1			61
01	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	2028	3	48	9	Y	44	41	1			64
02	2240	N	2159	-0-	-81	-0-	2123	3	36	9	Y	33	37	1			60
*03	2430	N	2430	-0-	-0-	-0-	194	1	2201	3	Y	32	17	1			75
							35	9									

PETRU, V. A. WELL #: 4 RRCID -> 204773 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 15120 PERF.14186 - 14564

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LA SAL VIEJA (DEEP) //CONT.// 51011 029 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
PETRU, V. A. WELL #: 5 RRCID -> 208761 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14568 - 14728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETRU, V. A. WELL #: 6 RRCID -> 208796 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14608 - 14634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PETRU, V. A. WELL #: 9 RRCID -> 251684 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 14928 PERF.14864 - 14980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	8297	-0-	-507	-0-	8098	3	199	9	Y	181	204	1			211
11	8520	X	7543	-0-	-977	-0-	560	1	6790	3	Y	175	209	1			177
							193	9									
12	8711	X	6910	-0-	-1801	-0-	6716	3	194	9	Y	176	145	1			208
01	8804	X	7273	-0-	-1531	-0-	7088	3	185	9	Y	168	138	1			238
02	7952	X	6298	-0-	-1654	-0-	6171	3	127	9	Y	115	137	1			216
03	8308	X	7309	-0-	-999	-0-	582	1	6604	3	Y	112	60	1			268
							123	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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
SORRELLS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248355 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 11344 PERF.10908 - 11305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	195	1	3006	2	N	47					197
							52	9									
11	2954	X	2954	-0-	-0-	-0-	195	1	2704	2	N	50					247
							55	9									
12	3255	X	2209	-0-	-1046	-0-	195	1	1964	2	N	45					292
							50	9									
01	3255	X	2614	-0-	-641	-0-	195	1	2383	2	N	33	195	1			130
							36	9									
02	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	195	1	2302	2	N	37					167
							41	9									
03	3255	X	2520	-0-	-735	-0-	195	1	2278	2	N	43					210
							47	9									

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
STONE GAS UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 043621 COMPL. DATE 12/07/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10678 - 10829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					96

O'BERG, CLARENCE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 074850 COMPL. DATE 11/09/1977 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10472 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143190 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10938 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	5					297
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					309
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40					349
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					359
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					374
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					374

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 173711 COMPL. DATE 05/18/2009 TOTAL DEPTH 11502 PERF.10192 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					97
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					97

LA SAL VIEJA DEVELOPMENT WELL #: 1 RRCID -> 243087 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11040 - 11072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					N	11					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					95
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	15					110
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					116
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					116

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. WELL #: 2UL RRCID -> 059866 COMPL. DATE 09/30/1974 TOTAL DEPTH 11502 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, B F WELL #: 4 RRCID -> 238711 COMPL. DATE 07/14/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10790 - 11158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9579	X	8683	-0-	-896	-0-	511 43	1 9	8129	3	N	39					139
11	9270	X	9183	-0-	-87	-0-	565 57	1 9	8561	3	N	52					191
12	9579	X	7915	-0-	-1664	-0-	296 54	1 9	7565	3	N	49	186	1			54
01	9114	X	8412	-0-	-702	-0-	315 64	1 9	8033	3	N	58					112
02	8568	X	7397	-0-	-1171	-0-	384 45	1 9	6968	3	N	41	106	1			47
03	9486	X	NO RPT	-0-	-9486	-0-					N	NO RPT					47

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
10	7719	X	5256	-0-	-2463	-0-	316 55	1 9	4885	3	N	50	169	1			31
11	5850	X	5593	-0-	-257	-0-	341 91	1 9	5161	3	N	83					114
12	6045	X	5085	-0-	-960	-0-	190 57	1 9	4838	3	N	52	72	1			94
01	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	229 73	1 9	5847	3	N	66					160
02	5208	X	4410	-0-	-798	-0-	227 57	1 9	4126	3	N	52	146	1			66
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					66

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
10	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	234 35	1 9	3618	3	N	32					128
11	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	242 53	1 9	3664	3	N	48					176
12	4247	X	3303	-0-	-944	-0-	123 45	1 9	3135	3	N	41	171	1			46
01	4247	X	3421	-0-	-826	-0-	128 34	1 9	3259	3	N	31					77
02	3836	X	2788	-0-	-1048	-0-	144 31	1 9	2613	3	N	28	42	1			63
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					63

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					48

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 9 RRCID -> 248693 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11306 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					33
11	90	N	31	-0-	-59	-0-	2	1	29	3	N	-0-					33
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					33
01	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	90	1	2307	3	N	44					77
							48	9									
02	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	59	1	1067	3	N	-0-					77
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					77

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
10	14074	X	11509	-0-	-2565	-0-	678	1	10792	3	N	35					67
							39	9									
11	13620	X	12332	-0-	-1288	-0-	758	1	11476	3	N	89					156
							98	9									
12	14074	X	9149	-0-	-4925	-0-	344	1	8781	3	N	22	68	1			110
							24	9									
01	12183	X	11247	-0-	-936	-0-	422	1	10758	3	N	61					171
							67	9									
02	11508	X	5343	-0-	-6165	-0-	277	1	5027	3	N	35	147	1			59
							39	9									
03	12741	X	NO RPT	-0-	-12741	-0-					N	NO RPT					59

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
10	18290	X	14849	-0-	-3441	-0-	693	1	14061	3	N	86	195	1			55
							95	9									
11	17160	X	16970	-0-	-190	-0-	777	1	16088	3	N	95					150
							105	9									
12	17732	X	15039	-0-	-2693	-0-	412	1	14522	3	N	95	170	1			75
							105	9									
01	16101	X	16101	-0-	-0-	-0-	406	1	15594	3	N	92					167
							101	9									
02	15848	X	13927	-0-	-1921	-0-	439	1	13383	3	N	95	222	1			40
							105	9									
03	17546	X	NO RPT	-0-	-17546	-0-					N	NO RPT					40

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
10	15996	X	13998	-0-	-1998	-0-	652	1	13246	3	N	91	192	1			134
							100	9									
11	14019	X	14019	-0-	-0-	-0-	642	1	13288	3	N	81					215
							89	9									
12	12927	X	11812	-0-	-1115	-0-	324	1	11408	3	N	73	191	1			97
							80	9									
01	14012	X	12167	-0-	-1845	-0-	306	1	11770	3	N	83					180
							91	9									
02	13076	X	11355	-0-	-1721	-0-	358	1	10910	3	N	79	157	1			102
							87	9									
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					N	NO RPT					102

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 5R RRCID -> 251669 COMPL. DATE 06/17/2010 TOTAL DEPTH 11327 PERF.11188 - 11422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9455	X	7860	-0-	-1595	-0-	465	1	7395	3	N	-0-					38
11	9150	X	8830	-0-	-320	-0-	547	1	8283	3	N	-0-					38
12	9455	X	7418	-0-	-2037	-0-	279	1	7120	3	N	17					55
							19	9									
01	8313	X	8313	-0-	-0-	-0-	311	1	7943	3	N	54					109
							59	9									
02	8232	X	7383	-0-	-849	-0-	383	1	6953	3	N	43	85	1			67
							47	9									
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					N	NO RPT					67

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
10	34131	X	32801	-0-	-1330	-0-	1528	1	31025	3	N	225	381	1			62
							248	9									
11	32670	X	32313	-0-	-357	-0-	1479	1	30606	3	N	207	192	1			77
							228	9									
12	33759	X	27488	-0-	-6271	-0-	753	1	26514	3	N	201	143	1			135
							221	9									
01	32798	X	29852	-0-	-2946	-0-	751	1	28861	3	N	218	196	1			157
							240	9									
02	30156	X	26322	-0-	-3834	-0-	829	1	25282	3	N	192	245	1			104
							211	9									
03	33387	X	NO RPT	-0-	-33387	-0-					N	NO RPT					104

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
10	6541	X	5471	-0-	-1070	-0-	322	1	5120	3	N	26					100
							29	9									
11	6150	X	5707	-0-	-443	-0-	351	1	5312	3	N	40					140
							44	9									
12	6355	X	4761	-0-	-1594	-0-	178	1	4548	3	N	32	127	1			45
							35	9									
01	6045	X	5441	-0-	-604	-0-	204	1	5193	3	N	40					85
							44	9									
02	5460	X	4815	-0-	-645	-0-	249	1	4520	3	N	42	48	1			79
							46	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					N	NO RPT					79

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
10	25668	X	20181	-0-	-5487	-0-	940	1	19085	3	N	142					214
							156	9									
11	23190	X	15215	-0-	-7975	-0-	695	1	14374	3	N	133	188	1			159
							146	9									
12	23777	X	14251	-0-	-9526	-0-	391	1	13787	3	N	66	143	1			82
							73	9									
01	24680	X	24680	-0-	-0-	-0-	621	1	23888	3	N	155					237
							171	9									
02	22733	X	22733	-0-	-0-	-0-	717	1	21871	3	N	132	188	1			181
							145	9									
03	20181	X	NO RPT	-0-	-20181	-0-					N	NO RPT					181

LA SAL VIEJA (FRIO CONS) //CONT.// 51011 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COX, B. F. WELL #: 15 RRCID -> 255406 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11252 - 11272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8711	X	6573	-0-	-2138	-0-	389	1	6184	3	N	-0-					50
11	8430	X	7031	-0-	-1399	-0-	436	1	6595	3	N	-0-					50
12	8711	X	5011	-0-	-3700	-0-	189	1	4820	3	N	2					52
							2	9									
01	7719	X	6669	-0-	-1050	-0-	250	1	6388	3	N	28					80
							31	9									
02	6972	X	5698	-0-	-1274	-0-	296	1	5376	3	N	24					104
							26	9									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					104

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1724	X	1724	-0-	-0-	-0-	80	1	1615	3	Y	26					48
							29	9									
11	1571	X	1571	-0-	-0-	-0-	71	1	1460	3	Y	36					84
							40	9									
12	1736	X	1596	-0-	-140	-0-	43	1	1505	3	Y	44	51	1			77
							48	9									
01	1736	X	1321	-0-	-415	-0-	33	1	1268	3	Y	18					95
							20	9									
02	1568	X	673	-0-	-895	-0-	19	1	580	3	Y	67	144	1			18
							74	9									
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					Y	NO RPT					18

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA SAL VIEJA (8 AND 9 FRIO) 51011 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
WAGNER OIL COMPANY 891175
COX, B. F. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 108199 COMPL. DATE 10/20/1983 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLARENCE O'BERG GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 153575 COMPL. DATE 02/22/1995 TOTAL DEPTH 14348 PERF. 9980 - 9990

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B. F. WELL #: 5ST RRCID -> 255059 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 11223 PERF.19468 - 19488

10	4557 #	708	-0-	-3849	-0-	115	1	593	3	N	-0-					52
11	2760 #	-0-	-0-	-2760	-0-					N	-0-					52
12	4190 R	4190	-0-	-0-	-0-	456	1	3734	3	N	-0-					52
01	2573 #	-0-	-0-	-2573	-0-					N	-0-					52
02	2324 #	1871	-0-	-453	-0-	244	1	1627	3	N	-0-					52
03	4185 #	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	7750 X	6990	-0-	-760	-0-	240	1	6618	2	N	120	189	1			104
						132	9									
11	7500 X	6906	-0-	-594	-0-	240	1	6576	2	N	82					186
						90	9									
12	8246 X	6122	-0-	-2124	-0-	240	1	5824	2	N	53					239
						58	9									
01	8246 X	6540	-0-	-1706	-0-	240	1	6194	2	N	96	190	1			145
						106	9									
02	7448 X	5815	-0-	-1633	-0-	240	1	5500	2	N	68					213
						75	9									
03	7130 X	6528	-0-	-602	-0-	240	1	6201	2	N	79					292
						87	9									

LA SAL VIEJA (FRIO L) //CONT.// 51040 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
PETRU, V. A. WELL #: 1 RRCID -> 250364 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13106 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5465	-0-	2365	2365	5418	3	47	9	Y	43	33	1			45
11	3000	N	5163	-0-	2163	4528	390	1	4729	3	Y	40	49	1			36
							44	9									
12	3100	N	5484	-0-	2384	6912	5437	3	47	9	Y	43	33	1			46
01	12068	X	5156	-0-	-6912	-0-	5113	3	43	9	Y	39	34	1			51
02	4511	X	4511	-0-	-0-	-0-	4479	3	32	9	Y	29	32	1			48
*03	4194	X	4194	-0-	-0-	-0-	337	1	3829	3	Y	25	14	1			59
							28	9									

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
10	3379	X	2988	-0-	-391	-0-	2760	3	228	9	Y	207	233	1			242
11	3270	X	2925	-0-	-345	-0-	205	1	2493	3	Y	206	240	1			208
							227	9									
12	3379	X	2863	-0-	-516	-0-	2632	3	231	9	Y	210	171	1			247
01	3379	X	2776	-0-	-603	-0-	2565	3	211	9	Y	192	165	1			274
02	3052	X	2470	-0-	-582	-0-	2327	3	143	9	Y	130	157	1			247
03	3038	X	2779	-0-	-259	-0-	214	1	2424	3	Y	128	68	1			307
							141	9									

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA (NO. 14) 51046 232 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 9A RRCID -> 145734 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 4510 PERF. 4195 - 4200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			104
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA (4650 SAND) 51046 870 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 45 RRCID -> 280965 COMPL. DATE 01/17/2015 TOTAL DEPTH 5708 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LA SARA, E. (7890) 51047 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
BLAKENERGY OPERATING, LLC 074563
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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	131	133 1		8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	241	221 1		28
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	263	275 1		16
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	227	156 1		87
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	245	170 1		162
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	91	161 1		92

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA, N. (NO. 40-A) 51048 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
MK OPERATING COMPANY LLC 518487
YTURRIA WELL #: 7 RRCID -> 263282 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6584 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA WELL #: 1RR RRCID -> 212817 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 3259 PERF. 2644 - 2835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA SARA NE (8080) 51049 690 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
PETROLEUM MANAGEMENT, INC. 660600
YTURRIA CATTLE CO. WELL #: 10 RRCID -> 093205 COMPL. DATE 04/24/1981 TOTAL DEPTH 8712 PERF. 830 - 840

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-

LA VIDA WELL #: 3 RRCID -> 277545 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 1304 PERF. 1056 - 1062

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY) 51124 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
FARMERS LIFE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 190254 COMPL. DATE 05/05/2002 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 1994 - 2012

10	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
11	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
12	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-		-0-			N	-0-			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 14 RRCID -> 181381 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 3100 PERF. 2299 - 2306

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			-0-

LABBE (HOCKLEY, UP.) //CONT.// 51124 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 12 RRCID -> 189937 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2266 - 2270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (1400) 51124 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
FINALY RESOURCES LLC 268323
FIVE-ROOS WELL #: 1 C RRCID -> 140857 COMPL. DATE 11/25/1991 TOTAL DEPTH 2201 PERF. 1458 - 1464

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FIVE - ROOS WELL #: 2 RRCID -> 143539 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 2273 PERF. 1465 - 1469

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (1600) 51124 675 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 4 RRCID -> 146853 COMPL. DATE 07/15/1993 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1660 - 1668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
DE LA FUENTE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 088574 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 3411 PERF. 1120 - 1130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LABBE (2360) //CONT.// 51124 840 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 13 RRCID -> 194263 COMPL. DATE 03/02/2003 TOTAL DEPTH 3010 PERF. 2234 - 2238

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LABBE (2600) 51124 900 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TEXAS, LES & CO. 846666
TEXACO GOUGER FEE WELL #: 12A RRCID -> 164102 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 3018 PERF. 2608 - 2612

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3131 X	2832	-0-	-299	-0-	215	1	2569	2	Y	44					85
						48	9									
11	3030 X	2787	-0-	-243	-0-	207	1	2522	2	Y	53	104	1			34
						58	9									
12	2976 X	2384	-0-	-592	-0-	205	1	2145	2	Y	31					65
						34	9									
01	2976 X	1849	-0-	-1127	-0-	192	1	1584	2	Y	66	99	1			32
						73	9									
02	2688 X	2399	-0-	-289	-0-	192	1	2166	2	Y	37					69
						41	9									
03	2883 X	1666	-0-	-1217	-0-	144	1	1444	2	Y	71	89	1			51
						78	9									

JOHNSTON, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 011263 COMPL. DATE 01/03/1956 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 7156 - 7174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	146	1	1741	2	Y	21					40
						23	9									
11	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	140	1	1709	2	Y	25	49	1			16
						28	9									
12	1953 N	1721	-0-	-232	-0-	149	1	1554	2	Y	16					32
						18	9									
01	1922 N	1431	-0-	-491	-0-	150	1	1241	2	Y	36	51	1			17
						40	9									
02	1764 N	1626	-0-	-138	-0-	131	1	1476	2	Y	17					34
						19	9									
*03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	154	1	1541	2	Y	52	55	1			31
						57	9									

LAHINCH (WILCOX 14,300) 51330 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
G. B. HAMILTON WELL #: 1 RRCID -> 139564 COMPL. DATE 08/01/2004 TOTAL DEPTH 17000 PERF.14334 - 14350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
HAMILTON-ENCINOS WELL #: 1 RRCID -> 191901 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 16736 PERF.14149 - 14618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14033	X	14033	-0-	-0-	-0-	979	1	13054	2	Y	-0-					-0-
11	12711	X	12711	-0-	-0-	-0-	946	1	11765	2	Y	-0-					-0-
12	13722	X	13722	-0-	-0-	-0-	816	1	12906	2	Y	-0-					-0-
01	12132	X	12132	-0-	-0-	-0-	712	1	11420	2	Y	-0-					-0-
02	11870	X	11870	-0-	-0-	-0-	714	1	11156	2	Y	-0-					-0-
*03	12580	X	12580	-0-	-0-	-0-	474	1	12106	2	Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KHA WELL #: J 5 RRCID -> 274771 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 7009 PERF. 6496 - 6532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2617	X	2617	-0-	-0-	-0-	305	1	2301	2	Y	10					37
							11	9									
11	2310	X	1849	-0-	-461	-0-	276	1	1564	2	Y	8					45
							9	9									
12	2170	X	1532	-0-	-638	-0-	248	1	1272	2	Y	11	5	1			51
							12	9									
01	2387	X	1458	-0-	-929	-0-	242	1	1201	2	Y	14	49	1			16
							15	9									
02	1736	N	1171	-0-	-565	-0-	224	1	944	2	Y	3					19
							3	9									
03	1519	N	1142	-0-	-377	-0-	1140	2	2	9	Y	2					21

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANDA (MARKS) 51784 225 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RHODES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226323 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 12602 PERF.12390 - 12450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2415	-0-	-437	-0-	280 6	1 9	2129	2	N	5					215
11	2760	X	2465	-0-	-295	-0-	273 6	1 9	2186	2	N	5					220
12	2821	X	2637	-0-	-184	-0-	284 28	1 9	2325	2	N	25	172	1			73
01	2666	X	2473	-0-	-193	-0-	6 8	1 9	2459	2	N	7					80
02	2324	X	2147	-0-	-177	-0-	4 15	1 9	2128	2	N	14					94
03	2635	X	2311	-0-	-324	-0-	5 14	1 9	2292	2	N	13					107

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
10	50747	X	45276	-0-	-5471	-0-	89 233	1 9	44954	2	N	212	176	1			220
11	48540	X	43909	-0-	-4631	-0-	86 235	1 9	43588	2	N	214	178	1			256
12	49290	X	44533	-0-	-4757	-0-	88 227	1 9	44218	2	N	206	342	1			120
01	47709	X	37288	-0-	-10421	-0-	87 233	1 9	36968	2	N	212	173	1			159
02	41608	X	38923	-0-	-2685	-0-	80 208	1 9	38635	2	N	189	179	1			169
03	45384	X	42145	-0-	-3239	-0-	88 233	1 9	41824	2	N	212	174	1			207

LAREDO (LOBO) 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AMPLIFY ENERGY OPERATING LLC 020467
CORDERO MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 280809 COMPL. DATE 07/30/2015 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5704 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	17					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	17					N	NO RPT					-0-

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 057499 COMPL. DATE 01/12/1974 TOTAL DEPTH 7758 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
PREVOST WELL #: 1 RRCID -> 059554 COMPL. DATE 06/29/1974 TOTAL DEPTH 7935 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	15	1	305	3	N	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	15	1	303	3	N	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	15	1	319	3	N	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	15	1	316	3	N	-0-					-0-
02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	15	1	301	3	N	-0-					-0-
03	341	N	313	-0-	-28	-0-	14	1	299	3	N	-0-					-0-

CLARK, N.H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 059844 COMPL. DATE 10/03/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	69	1	1422	3	N	-0-					17
11	1410	N	1392	-0-	-18	-0-	64	1	1328	3	N	-0-					17
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	64	1	1342	3	N	-0-					17
01	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	61	1	1313	3	N	-0-					17
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	65	1	1331	3	N	-0-					17
03	1395	N	1277	-0-	-118	-0-	56	1	1221	3	N	-0-					17

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 060110 COMPL. DATE 10/18/1974 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8212 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	46	1	1034	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	970	-0-	-50	-0-	40	1	930	3	Y	-0-					-0-
12	624	N	624	-0-	-0-	-0-	27	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	877	-0-	-19	-0-	38	1	839	3	Y	-0-					-0-
*03	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	43	1	963	3	Y	-0-					-0-

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
10	434	X	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
11	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
12	4	X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 1 RRCID -> 060344 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 8490 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2015	N	1347	-0-	-668	-0-	87	1	1260	3	N	-0-					10
11	2070	N	1283	-0-	-787	-0-	98	1	1185	3	N	-0-					10
12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	89	1	1231	3	N	-0-					10
01	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	86	1	1439	3	N	13	12	8			11
							14	9									
02	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	88	1	1403	3	N	11					22
							12	9									
*03	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	96	1	1452	3	N	41					63
							45	9									

HUBBERD , WILLIAM "T" WELL #: 1 RRCID -> 061239 COMPL. DATE 01/19/1975 TOTAL DEPTH 8300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			N	-0-					-0-
12	405	N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-					-0-
01	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	364	3			N	-0-					-0-
*03	410	N	410	-0-	-0-	-0-	410	3			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RUIZ, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 061264 COMPL. DATE 11/14/1974 TOTAL DEPTH 6553 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					30
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	-0-					30
12	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	N	-0-					30
01	65	N	65	-0-	-0-	-0-	3	1	62	3	N	-0-					30
02	110	N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	N	-0-					30
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 2 RRCID -> 061280 COMPL. DATE 02/23/1975 TOTAL DEPTH 9572 PERF. 8239 - 8290

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2892	N	2892	-0-	-0-	-0-	152	1	2740	3	N	-0-					-0-
11	2746	N	2746	-0-	-0-	-0-	133	1	2613	3	N	-0-					-0-
12	2873	N	2873	-0-	-0-	-0-	141	1	2732	3	N	-0-					-0-
01	2480	N	2480	-0-	-0-	-0-	123	1	2357	3	N	-0-					-0-
02	2576	N	2471	-0-	-105	-0-	115	1	2355	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	2883	N	2310	-0-	-573	-0-	99	1	2211	3	N	-0-					-0-

BLOCK, ANNA WELL #: 1 RRCID -> 061897 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 7983 PERF. N/A

10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	23	1	666	3	N	-0-					-0-
11	660	N	569	-0-	-91	-0-	19	1	550	3	N	-0-					-0-
12	605	N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	3	N	-0-					-0-
01	575	N	575	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	N	-0-					-0-
02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	20	1	571	3	N	-0-					-0-
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	26	1	721	3	N	-0-					-0-

HACHARD, D. D. WELL #: 3 RRCID -> 063135 COMPL. DATE 08/11/1975 TOTAL DEPTH 7889 PERF. N/A

10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	29	1	548	3	N	-0-					-0-
11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	27	1	550	3	N	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	26	1	524	3	N	-0-					-0-
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	23	1	468	3	N	-0-					-0-
02	532	N	516	-0-	-16	-0-	23	1	493	3	N	-0-					-0-
03	558	N	525	-0-	-33	-0-	22	1	503	3	N	-0-					-0-

HUBBERD, WILLIAM C WELL #: 4 RRCID -> 063360 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 9008 PERF. N/A

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	253	1	3680	3	N	-0-					-0-
11	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	270	1	3024	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	3170	-0-	-209	-0-	249	1	2921	3	N	-0-					-0-
01	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	251	1	3206	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	271	1	3036	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	3659	X	3659	-0-	-0-	-0-	327	1	3332	3	N	-0-					-0-

HEREFORD WELL #: 2 RRCID -> 063913 COMPL. DATE 09/08/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BLOCK, ANNA WELL #: 2 RRCID -> 063918 COMPL. DATE 09/06/1975 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

10	806	N	772	-0-	-34	-0-	25	1	735	3	N	11					80
							12	9									
11	750	N	715	-0-	-35	-0-	24	1	673	3	N	16	53	1			43
							18	9									
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	25	1	677	3	N	9					52
							10	9									
01	721	N	721	-0-	-0-	-0-	28	1	639	3	N	49					101
							54	9									
02	672	N	413	-0-	-259	-0-	13	1	370	3	N	27	114	1			14
							30	9									
*03	902	N	902	-0-	-0-	-0-	31	1	852	3	N	17					31
							19	9									

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 064000 COMPL. DATE 09/26/1975 TOTAL DEPTH 7429 PERF. N/A

10	3351	X	3351	-0-	-0-	-0-	155	1	3190	3	N	5					52
							6	9									
11	3240	X	3132	-0-	-108	-0-	143	1	2987	3	N	2					54
							2	9									
12	3317	X	3205	-0-	-112	-0-	145	1	3052	3	N	7					61
							8	9									
01	3472	X	3009	-0-	-463	-0-	134	1	2864	3	N	10					71
							11	9									
02	3136	X	2951	-0-	-185	-0-	137	1	2811	3	N	3					74
							3	9									
03	3348	X	3249	-0-	-99	-0-	142	1	3100	3	N	6					80
							7	9									

ALEXANDER, CHARLES D. WELL #: 3 RRCID -> 064302 COMPL. DATE 04/03/1975 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					16
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	3			Y	-0-					16
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			Y	-0-					16
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			Y	-0-					16
02	388	N	388	-0-	-0-	-0-	388	3			Y	-0-					16
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					16

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
10	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	72	1	1543	3	N	-0-					-0-
11	1560	N	1481	-0-	-79	-0-	68	1	1413	3	N	-0-					-0-
12	1452	N	1452	-0-	-0-	-0-	76	1	1376	3	N	-0-					-0-
01	1403	N	1403	-0-	-0-	-0-	65	1	1338	3	N	-0-					-0-
02	1372	N	1224	-0-	-148	-0-	60	1	1164	3	N	-0-					-0-
03	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	68	1	1295	3	N	-0-					-0-

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
10	1457	N	634	-0-	-823	-0-	634	3			Y	-0-					8
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-					8
12	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			Y	-0-					8
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-					8
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-					8
*03	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			Y	-0-					8

CAL-MEX WELL #: 2 U RRCID -> 066404 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3419	-0-	-239	-0-	179	1	3239	3	N	1					48
							1	9									
11	3540	X	3259	-0-	-281	-0-	158	1	3100	3	N	1					49
							1	9									
12	3565	X	3356	-0-	-209	-0-	164	1	3186	3	N	5					54
							6	9									
01	3441	X	725	-0-	-2716	-0-	36	1	689	3	N	-0-					54
02	3080	X	370	-0-	-2710	-0-	17	1	351	3	N	2					56
							2	9									
03	3410	X	524	-0-	-2886	-0-	22	1	502	3	N	-0-					56

HACHAR, D. D. WELL #: 8 U RRCID -> 066575 COMPL. DATE 03/23/1976 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6288 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6416	X	6416	-0-	-0-	-0-	783	1	5602	3	N	28					141
							31	9									
11	6081	X	6081	-0-	-0-	-0-	754	1	5292	3	N	32	134	1			39
							35	9									
12	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	768	1	5439	3	N	37					76
							41	9									
01	6291	X	6291	-0-	-0-	-0-	779	1	5476	3	N	33					109
							36	9									
02	5782	X	5782	-0-	-0-	-0-	727	1	5003	3	N	47	49	1			107
							52	9									
*03	6262	X	6262	-0-	-0-	-0-	792	1	5445	3	N	23	116	1			14
							25	9									

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
ZACHARY, H.B. -C- WELL #: 1 RRCID -> 066598 COMPL. DATE 05/20/1976 TOTAL DEPTH 7974 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

HUBBERD , WILLIAM "A" WELL #: 2 RRCID -> 066694 COMPL. DATE 06/08/1976 TOTAL DEPTH 8532 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	3618	3	19	9	N	17					51
11	3090	X	2658	-0-	-432	-0-	2645	3	13	9	N	12					63
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	3705	3	10	9	N	9					72
01	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	3790	3	32	9	N	29					101
02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	3659	3	33	9	N	30	1	8			130
*03	3653	X	3653	-0-	-0-	-0-	3631	3	22	9	N	20					150

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
10	806	N	589	-0-	-217	-0-	153	1	436	3	N	-0-					-0-
11	510	N	456	-0-	-54	-0-	150	1	306	3	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	149	1	391	3	N	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	127	1	306	3	N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	125	1	353	3	N	-0-					-0-
03	527	N	413	-0-	-114	-0-	128	1	285	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3977	X	3977	-0-	-0-	-0-	186	1	3791	3	N	-0-					-0-
11	3720	X	3697	-0-	-23	-0-	176	1	3521	3	N	-0-					-0-
12	4058	X	4058	-0-	-0-	-0-	225	1	3833	3	N	-0-					-0-
01	3848	X	3848	-0-	-0-	-0-	188	1	3660	3	N	-0-					-0-
02	3584	X	3461	-0-	-123	-0-	177	1	3284	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3768	-0-	-293	-0-	197	1	3571	3	N	-0-					-0-

MARTINEZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 069130 COMPL. DATE 10/14/1976 TOTAL DEPTH 8970 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			N	-0-					-0-
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	924	3			N	-0-					-0-
12	885	N	885	-0-	-0-	-0-	885	3			N	-0-					-0-
01	740	N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-					-0-
02	784	N	727	-0-	-57	-0-	727	3			N	-0-					-0-
03	868	N	730	-0-	-138	-0-	730	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	90	1	2033	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1805	-0-	-55	-0-	75	1	1730	3	Y	-0-					-0-
12	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	74	1	1645	3	Y	-0-					-0-
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	89	1	1991	3	Y	-0-					-0-
02	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	75	1	1668	3	Y	-0-					-0-
*03	1911	N	1911	-0-	-0-	-0-	82	1	1829	3	Y	-0-					-0-

HAERING - MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 071902 COMPL. DATE 02/11/1977 TOTAL DEPTH 8010 PERF. N/A

10	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					52
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			N	-0-					52
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					52
03	279	N	248	-0-	-31	-0-	248	3			N	-0-					52

ZACHRY, H. B. -C- WELL #: 2 RRCID -> 072249 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6972 - 7052

10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	106	1	2259	3	Y	-0-					15
11	2496	N	2496	-0-	-0-	-0-	114	1	2382	3	Y	-0-					15
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	132	1	2377	3	Y	-0-					15
01	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	114	1	2333	3	Y	-0-					15
02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	95	1	1850	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	2046	N	1977	-0-	-69	-0-	98	1	1879	3	Y	-0-					15

MARTINEZ, D. WELL #: 4 RRCID -> 072567 COMPL. DATE 08/16/1977 TOTAL DEPTH 8460 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ALEXANDER, CHARLES E. WELL #: 9 RRCID -> 072951 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 9877 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					31
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074076 COMPL. DATE 09/10/1977 TOTAL DEPTH 6968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	25					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 2 RRCID -> 074781 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 6862 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

AKIN-MCKENDRICK WELL #: 1 RRCID -> 074961 COMPL. DATE 12/02/1977 TOTAL DEPTH 7834 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ALEXANDER, CHARLES A. WELL #: 10 RRCID -> 075728 COMPL. DATE 12/20/1977 TOTAL DEPTH 8987 PERF. N/A

10	248	N	-0-	-0-	-248	-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-

MARTINEZ - BARRERA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078953 COMPL. DATE 09/28/1978 TOTAL DEPTH 9197 PERF. 8193 - 8535

10	2741	X	2741	-0-	-0-	-0-	2740	3	1	9	N	1					104
11	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	2640	3	4	9	N	4					108
12	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	2565	3	1	9	N	1					109
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	2657	3	6	9	N	5					114
02	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2231	3	2	9	N	2					116
*03	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3			N	-0-					116

ACEVEDO-HAERING WELL #: 1 RRCID -> 079315 COMPL. DATE 10/29/1978 TOTAL DEPTH 6752 PERF. 6093 - 6440

10	1116	N	719	-0-	-397	-0-	131	1	588	3	N	-0-					6
11	1080	N	937	-0-	-143	-0-	169	1	768	3	N	-0-					6
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	149	1	633	3	N	-0-					6
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	176	1	584	3	N	-0-					6
02	868	N	841	-0-	-27	-0-	193	1	648	3	N	-0-					6
*03	792	N	792	-0-	-0-	-0-	196	1	596	3	N	-0-					6

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
LLANOS, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 080532 COMPL. DATE 01/22/1979 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6796 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	827	-0-	-41	-0-	161	1	666	3	N	-0-					25
11	930	N	870	-0-	-60	-0-	158	1	712	3	N	-0-					25
12	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	133	1	984	3	N	-0-					25
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	110	1	582	3	N	2	1	8			26
							2	9									
02	812	N	763	-0-	-49	-0-	133	1	617	3	N	12					38
							13	9									
03	961	N	516	-0-	-445	-0-	102	1	408	3	N	5					43
							6	9									

ZACHRY, H.B. -D WELL #: 1 RRCID -> 082019 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 7454 PERF. 6579 - 6716

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	4714	X	4714	-0-	-0-	-0-	221	1	4493	3	Y	-0-					188
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	214	1	4277	3	Y	-0-					188
12	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	281	1	4782	3	Y	-0-					188
01	4746	X	4746	-0-	-0-	-0-	232	1	4514	3	Y	-0-					188
02	4172	X	4123	-0-	-49	-0-	211	1	3912	3	Y	-0-					188
*03	4724	X	4724	-0-	-0-	-0-	247	1	4477	3	Y	-0-					188

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082694 COMPL. DATE 05/24/1979 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6234 - 6542

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	713	N	449	-0-	-264	-0-	113	1	336	3	N	-0-					-0-
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	116	1	349	3	N	-0-					-0-
12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	190	1	388	3	N	-0-					-0-
01	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	189	1	864	3	N	-0-					-0-
02	802	N	802	-0-	-0-	-0-	243	1	559	3	N	-0-					-0-
*03	838	N	838	-0-	-0-	-0-	216	1	622	3	N	-0-					-0-

MCKENDRICK WELL #: 2 RRCID -> 082819 COMPL. DATE 05/06/1979 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6532 - 6674

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD, WILLIAM WELL #: 19 RRCID -> 092268 COMPL. DATE 02/27/1981 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7991 - 8034

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	620	N	192	-0-	-428	-0-	192	3			N	-0-					59
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			N	-0-					59
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	254	3	4	9	N	4					63
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	456	3			N	-0-					63
02	364	N	299	-0-	-65	-0-	299	3			N	-0-					63
*03	333	N	333	-0-	-0-	-0-	329	3	4	9	N	4					67

HUBBARD, WILLIAM WELL #: 20 RRCID -> 093206 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 8607 PERF. 7692 - 7884

O	ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	403	N	277	-0-	-126	-0-	277	3			Y	-0-					19
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	3			Y	-0-					19
12	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			Y	-0-					19
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	3			Y	-0-					19
02	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					19
03	713	N	496	-0-	-217	-0-	496	3			Y	-0-					19

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
CLARK, N. H. WELL #: 6 RRCID -> 095235 COMPL. DATE 08/27/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6289 - 6408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	100	1	228	3	N	-0-			-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	102	1	243	3	N	-0-			-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	57	1	131	3	N	-0-			-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	78	1	183	3	N	-0-			-0-
02	336	N	189	-0-	-147	-0-	55	1	134	3	N	-0-			-0-
*03	300	N	300	-0-	-0-	-0-	87	1	213	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
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	33	1	695	3	N	-0-			-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	37	1	771	3	N	-0-			-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	28	1	507	3	N	-0-			-0-
01	395	N	395	-0-	-0-	-0-	18	1	377	3	N	-0-			-0-
02	756	N	489	-0-	-267	-0-	24	1	465	3	N	-0-			-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	13	1	248	3	N	-0-			-0-

ZACHRY WELL #: 20 RRCID -> 113804 COMPL. DATE 09/08/1984 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 6876 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	93	N	36	-0-	-57	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	N	-0-			-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
*03	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	N	-0-			-0-

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 118508 COMPL. DATE 05/10/1985 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6033 - 6166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	961	N	854	-0-	-107	-0-	215	1	639	3	N	-0-			59
11	1200	N	676	-0-	-524	-0-	168	1	508	3	N	-0-			59
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	270	1	552	3	N	-0-			59
01	835	N	835	-0-	-0-	-0-	150	1	685	3	N	-0-			59
02	644	N	584	-0-	-60	-0-	177	1	407	3	N	-0-			59
*03	944	N	944	-0-	-0-	-0-	243	1	701	3	N	-0-			59

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
10	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	86	1	1761	3	N	-0-			-0-
11	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	80	1	1671	3	N	4			4
							4	9							
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	80	1	1691	3	N	-0-			4
01	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	77	1	1647	3	N	-0-			4
02	1685	N	1685	-0-	-0-	-0-	78	1	1607	3	N	-0-			4
*03	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	82	1	1780	3	N	-0-			4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	47	1	303	3	N	-0-					48
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	50	1	288	3	N	-0-					48
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	53	1	294	3	N	-0-					48
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	50	1	279	3	N	-0-					48
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	49	1	259	3	N	-0-					48
03	341	N	311	-0-	-30	-0-	51	1	260	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
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	189	1	3416	3	N	-0-					8
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	172	1	3392	3	N	-0-					8
12	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	190	1	3690	3	N	-0-					8
01	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	177	1	3377	3	N	-0-					8
02	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	155	1	3165	3	N	-0-					8
03	3379	X	3065	-0-	-314	-0-	131	1	2934	3	N	-0-					8

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					14
11	521	N	521	-0-	-0-	-0-	24	1	497	3	N	-0-					14
12	338	N	338	-0-	-0-	-0-	18	1	320	3	N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	476	N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					14
*03	570	N	570	-0-	-0-	-0-	28	1	542	3	N	-0-					14

HACHAR, D. D. WELL #: 25 RRCID -> 158391 COMPL. DATE 05/03/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6284 - 6390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO BLANCO WELL #: 4 RRCID -> 159455 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6278 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	686	N	686	-0-	-0-	-0-	31	1	655	3	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	31	1	644	3	N	-0-					-0-
12	696	N	696	-0-	-0-	-0-	37	1	659	3	N	-0-					-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	32	1	659	3	N	-0-					-0-
02	644	N	570	-0-	-74	-0-	28	1	541	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	39	1	747	3	N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
B.M.T. WELL #: 8 RRCID -> 162560 COMPL. DATE 03/07/1997 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7448 - 7578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	281	-0-	-122	-0-	13	1	268	3	N	-0-					-0-
11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	19	1	393	3	N	-0-					-0-
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	453	3	N	-0-					-0-
01	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	N	-0-					-0-
02	405	N	405	-0-	-0-	-0-	19	1	386	3	N	-0-					-0-
03	465	N	450	-0-	-15	-0-	20	1	430	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189724 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

10	1581	N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					-0-
11	2515	N	2515	-0-	-0-	-0-	112	1	2402	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	134	1	2830	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	117	1	2479	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2044	N	1954	-0-	-90	-0-	87	1	1867	3	N	-0-					-0-
03	2263	N	2252	-0-	-11	-0-	103	1	2149	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 190001 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6658 - 7932

10	1922	N	1564	-0-	-358	-0-	69	1	1495	3	N	-0-					-0-
11	1860	N	1448	-0-	-412	-0-	64	1	1384	3	N	-0-					-0-
12	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	56	1	1178	3	N	-0-					-0-
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	63	1	1342	3	N	-0-					-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	70	1	1494	3	N	-0-					-0-
*03	1460	N	1460	-0-	-0-	-0-	67	1	1393	3	N	-0-					-0-

D. MARTINEZ WELL #: 14 RRCID -> 219359 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7459 - 7597

10	1364	N	1098	-0-	-266	-0-	71	1	1027	3	N	-0-					30
11	1350	N	1007	-0-	-343	-0-	77	1	930	3	N	-0-					30
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	88	1	1212	3	N	-0-					30
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	82	1	1363	3	N	-0-					30
02	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	80	1	1277	3	N	-0-					30
*03	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	90	1	1365	3	N	-0-					30

HACHAR, D. D. WELL #: 42 RRCID -> 241646 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6308 - 6469

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 243339 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6311 - 7850

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FRAN INVESTMENTS, INC. 282790
SALINAS, OCTAVIO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075829 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 8164 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					92

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HUBBERD, WILLIAM "B" WELL #: 1 RRCID -> 060575 COMPL. DATE 02/01/2014 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 7946 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	935	-0-	-26	-0-	219 193	1 3	523	2	N	-0-					14
11	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	268 224	1 3	631	2	N	-0-					14
12	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	278 242	1 3	674	2	N	-0-					14
01	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	276 235	1 3	667	2	N	-0-					14
02	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	269 200	1 3	590	2	N	-0-					14
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					14

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 1 RRCID -> 060576 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7880 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	3	N	-0-					-0-
11	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	3	N	-0-					-0-
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	3	N	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	8	1	150	3	N	-0-					-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	4	1	79	3	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

MORENO, ISIDRO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 062964 COMPL. DATE 07/28/1975 TOTAL DEPTH 8500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	39	1	709	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	42	1	764	3	N	-0-					-0-
12	812	N	812	-0-	-0-	-0-	43	1	769	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	43	1	779	3	N	-0-					-0-
02	756	N	658	-0-	-98	-0-	34	1	624	3	N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 063691 COMPL. DATE 09/25/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	68	1	1228	3	Y	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	66	1	1208	3	Y	-0-					-0-
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	68	1	1225	3	Y	-0-					-0-
01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	68	1	1223	3	Y	-0-					-0-
02	1145	N	1145	-0-	-0-	-0-	60	1	1085	3	Y	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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
10	3472	X	3276	-0-	-196	-0-	171	1	3105	3	Y	-0-					-0-
11	3360	X	3238	-0-	-122	-0-	168	1	3070	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3439	-0-	-33	-0-	181	1	3258	3	Y	-0-					-0-
01	3472	X	3323	-0-	-149	-0-	174	1	3149	3	Y	-0-					-0-
02	3024	X	2916	-0-	-108	-0-	152	1	2764	3	Y	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-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 #: 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
10	6634	X	6043	-0-	-591	-0-	314	1	5688	3	Y	37	41	1			7
							41	9									
11	6420	X	5883	-0-	-537	-0-	304	1	5560	3	Y	17	24	1			-0-
							19	9									
12	6634	X	6093	-0-	-541	-0-	317	1	5714	3	Y	56	41	1			15
							62	9									
01	6634	X	6220	-0-	-414	-0-	323	1	5847	3	Y	45	41	1			19
							50	9									
02	5572	X	5494	-0-	-78	-0-	284	1	5185	3	Y	23	37	1			5
							25	9									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	4712	X	4325	-0-	-387	-0-	3163	2	1162	3	Y	-0-					-0-
11	4530	X	4208	-0-	-322	-0-	3108	2	1100	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4305	-0-	-221	-0-	3166	2	1139	3	Y	-0-					-0-
01	4526	X	4378	-0-	-148	-0-	3240	2	1138	3	Y	-0-					-0-
02	4088	X	3806	-0-	-282	-0-	2844	2	962	3	Y	-0-					-0-
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					-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
10	4061	X	4021	-0-	-40	-0-	182	1	3806	3	Y	30					85
							33	9									
11	3930	X	3545	-0-	-385	-0-	163	1	3349	3	Y	30					115
							33	9									
12	4154	X	3359	-0-	-795	-0-	118	1	3216	3	Y	23	122	1			16
							25	9									
01	4154	X	3873	-0-	-281	-0-	189	1	3639	3	Y	41					57
							45	9									
02	3752	X	3159	-0-	-593	-0-	102	1	3024	3	Y	30					87
							33	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					87

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
10	620	N	582	-0-	-38	-0-	30	1	552	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	29	1	537	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	548	-0-	-41	-0-	29	1	519	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	555	-0-	-34	-0-	29	1	526	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	488	-0-	-44	-0-	25	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	1704	2	626	3	N	-0-					4
11	2310	N	2262	-0-	-48	-0-	1670	2	592	3	N	-0-					4
12	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	1713	2	616	3	N	-0-					4
01	2325	N	2323	-0-	-2	-0-	1719	2	604	3	N	-0-					4
02	2100	N	2002	-0-	-98	-0-	1495	2	507	3	N	-0-					4
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					4

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HEIN - HAYNES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071616 COMPL. DATE 05/23/1977 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2324	-0-	-1	-0-	2324	3			N	-0-					32
11	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3			N	-0-					32
12	2325	N	2250	-0-	-75	-0-	2248	3	2	9	N	2					34
01	2325	N	2257	-0-	-68	-0-	2257	3			N	-0-					34
02	2100	N	1971	-0-	-129	-0-	1964	3	7	9	N	6					40
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					40

MARTINEZ-ALEXANDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071961 COMPL. DATE 06/23/1977 TOTAL DEPTH 8382 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1062	2	390	3	N	2					7
							2	9									
11	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	1074	2	380	3	N	1					8
							1	9									
12	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	1110	2	400	3	N	-0-					8
01	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	1177	2	414	3	N	-0-					8
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	1016	2	344	3	N	-0-					8
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT					8

MCMAHAN, P. A. WELL #: 2 RRCID -> 072949 COMPL. DATE 08/21/1977 TOTAL DEPTH 7525 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	418	-0-	-78	-0-	59	1	359	3	Y	-0-					13
11	480	N	425	-0-	-55	-0-	57	1	368	3	Y	-0-					13
12	496	N	439	-0-	-57	-0-	63	1	376	3	Y	-0-					13
01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	62	1	410	3	Y	-0-					13
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	71	1	381	3	Y	-0-					13
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					13

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 074290 COMPL. DATE 12/24/1996 TOTAL DEPTH 9255 PERF. 9036 - 9149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5068	X	5068	-0-	-0-	-0-	330	1	4736	3	Y	2					14
							2	9									
11	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	245	1	4410	3	Y	1					15
							1	9									
12	4679	X	4679	-0-	-0-	-0-	292	1	4378	3	Y	8	15	1			8
							9	9									
01	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	305	1	4284	3	Y	7					15
							8	9									
02	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	275	1	4001	3	Y	2					17
							2	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	7	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	157	N	157	-0-	-0-	-0-	8	1	149	3	Y	-0-					-0-
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	9	1	166	3	Y	-0-					-0-
02	111	N	111	-0-	-0-	-0-	6	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3007	N	2891	-0-	-116	-0-	131	1	2738	3	Y	20					30
							22	9									
11	2910	N	2660	-0-	-250	-0-	123	1	2537	3	Y	-0-					30
12	2945	N	2648	-0-	-297	-0-	94	1	2554	3	Y	-0-					30
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	142	1	2747	3	Y	-0-					30
02	2492	N	2283	-0-	-209	-0-	73	1	2168	3	Y	38					68
							42	9									
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	3162	X	3135	-0-	-27	-0-	450	1	2685	3	N	-0-					83
11	3060	X	1972	-0-	-1088	-0-	260	1	1712	3	N	-0-					83
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	580	1	2880	3	N	-0-					83
01	3311	X	3311	-0-	-0-	-0-	510	1	2801	3	N	-0-					83
02	2828	X	2492	-0-	-336	-0-	450	1	2042	3	N	-0-					83
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					83

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1860	N	1718	-0-	-142	-0-	202	1	1516	3	Y	-0-					-0-
11	1830	N	1535	-0-	-295	-0-	188	1	1347	3	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1580	-0-	-218	-0-	166	1	1414	3	Y	-0-					-0-
01	1705	N	1428	-0-	-277	-0-	169	1	1259	3	Y	-0-					-0-
02	1604	N	1604	-0-	-0-	-0-	187	1	1417	3	Y	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-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
10	4809	X	4809	-0-	-0-	-0-	393	1	4416	3	Y	-0-					39
11	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	353	1	3976	3	Y	26					65
							29	9									
12	4960	X	4584	-0-	-376	-0-	295	1	4289	3	Y	-0-					65
01	4960	X	3864	-0-	-1096	-0-	443	1	3382	3	Y	35	87	1			13
							39	9									
02	4480	X	4226	-0-	-254	-0-	436	1	3790	3	Y	-0-					13
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	61	1	292	3	N	-0-					22
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	57	1	268	3	N	-0-					22
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	54	1	245	3	N	19					41
							21	9									
01	310	N	303	-0-	-7	-0-	53	1	250	3	N	-0-					41
02	280	N	243	-0-	-37	-0-	48	1	195	3	N	-0-					41
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					41

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	128	1	1830	3	Y	1					3
							1	9									
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	100	1	1786	3	Y	1					4
							1	9									
12	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	126	1	1886	3	Y	3	6	1			1
							3	9									
01	1705	N	1614	-0-	-91	-0-	107	1	1504	3	Y	3					4
							3	9									
02	1540	N	1506	-0-	-34	-0-	96	1	1409	3	Y	1					5
							1	9									
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	6587	X	6587	-0-	-0-	-0-	731	1	5834	3	Y	20					29
							22	9									
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	647	1	5668	3	Y	14					43
							15	9									
12	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	684	1	5659	3	Y	50	75	1			18
							55	9									
01	6536	X	6536	-0-	-0-	-0-	680	1	5822	3	Y	31					49
							34	9									
02	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	663	1	5300	3	Y	35	77	1			7
							39	9									
03	5983	X	NO RPT	-0-	-5983	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	8060	X	7375	-0-	-685	-0-	480	1	6892	3	Y	3					19
							3	9									
11	7800	X	7152	-0-	-648	-0-	376	1	6773	3	Y	3					22
							3	9									
12	8060	X	7403	-0-	-657	-0-	462	1	6924	3	Y	15	28	1			9
							17	9									
01	7905	X	7262	-0-	-643	-0-	482	1	6766	3	Y	13					22
							14	9									
02	7140	X	6395	-0-	-745	-0-	411	1	5980	3	Y	4					26
							4	9									
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	559	1	2674	3	N	-0-					28
11	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	523	1	2490	3	N	-0-					28
12	3038	X	2959	-0-	-79	-0-	526	1	2412	3	N	19					47
							21	9									
01	3038	X	2947	-0-	-91	-0-	512	1	2435	3	N	-0-					47
02	2744	X	2569	-0-	-175	-0-	512	1	2057	3	N	-0-					47
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					47

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 093013 COMPL. DATE 01/19/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9334 - 9328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1820	-0-	-71	-0-	118	1	1701	3	Y	1					7
							1	9									
11	1770	N	1657	-0-	-113	-0-	87	1	1569	3	Y	1					8
							1	9									
12	1798	N	1636	-0-	-162	-0-	102	1	1530	3	Y	4	7	1			5
							4	9									
01	1829	N	1537	-0-	-292	-0-	102	1	1432	3	Y	3					8
							3	9									
02	1540	N	1343	-0-	-197	-0-	86	1	1256	3	Y	1					9
							1	9									
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					9

RAMIREZ, J.E. WELL #: 2 RRCID -> 097093 COMPL. DATE 10/08/1981 TOTAL DEPTH 8969 PERF. 7108 - 7153

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	N	1796	-0-	-281	-0-	82	1	1714	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1967	-0-	-13	-0-	91	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	64	1	1750	3	Y	-0-					-0-
01	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	124	1	2392	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	4316	-0-	1516	1516	141	1	4175	3	Y	-0-					-0-
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1798	N	1703	-0-	-95	-0-	111	1	1591	3	Y	1					7
							1	9									
11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	107	1	1914	3	Y	1					8
							1	9									
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	133	1	1989	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
01	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	141	1	1978	3	Y	3					7
							3	9									
02	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	119	1	1728	3	Y	1					8
							1	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					8

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3317	X	3145	-0-	-172	-0-	164	1	2981	3	Y	-0-					-0-
11	3210	X	3074	-0-	-136	-0-	160	1	2914	3	Y	-0-					-0-
12	3193	X	3085	-0-	-108	-0-	162	1	2923	3	Y	-0-					-0-
01	3193	X	2961	-0-	-232	-0-	154	1	2794	3	Y	12	7	1			5
							13	9									
02	2856	X	2818	-0-	-38	-0-	145	1	2647	3	Y	24	21	1			8
							26	9									
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2046	N	1975	-0-	-71	-0-	138	1	1828	3	Y	8	7	1			11
							9	9									
11	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	122	1	1734	3	Y	4	7	1			8
							4	9									
12	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	163	1	1739	3	Y	7	7	1			8
							8	9									
01	1984	N	1888	-0-	-96	-0-	158	1	1720	3	Y	9	7	1			10
							10	9									
02	1736	N	1664	-0-	-72	-0-	131	1	1526	3	Y	6	7	1			9
							7	9									
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					9

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 113168 COMPL. DATE 10/18/1984 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9140 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	16	-0-	-15	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	40	N	40	-0-	-0-	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 114435 COMPL. DATE 11/18/1984 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8834 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	229	N	229	-0-	-0-	-0-	167	2	62	3	Y	-0-					-0-
11	223	N	223	-0-	-0-	-0-	165	2	58	3	Y	-0-					-0-
12	221	N	221	-0-	-0-	-0-	162	2	59	3	Y	-0-					-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	147	2	52	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	130	2	45	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	90633					N	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 10 RRCID -> 120031 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 8526 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	536	-0-	-22	-0-	35	1	501	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	435	-0-	-75	-0-	23	1	412	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	306	-0-	-252	-0-	19	1	286	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	527	N	451	-0-	-76	-0-	29	1	421	3	Y	1					1
							1	9									
02	452	N	452	-0-	-0-	-0-	29	1	423	3	Y	-0-					1
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1023	N	946	-0-	-77	-0-	49	1	897	3	Y	-0-					92
11	1080	N	834	-0-	-246	-0-	43	1	791	3	Y	-0-					92
12	1085	N	792	-0-	-293	-0-	41	1	730	3	Y	19					111
							21	9									
01	961	N	771	-0-	-190	-0-	40	1	731	3	Y	-0-	95	1			16
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	44	1	809	3	Y	-0-					16
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	3	Y	-0-					1
11	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					1
12	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	14	N	1	-0-	-13	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	1116	N	620	-0-	-496	-0-	32	1	588	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	413	-0-	-577	-0-	21	1	392	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	161	-0-	-521	-0-	9	1	152	3	Y	-0-					-0-
01	620	N	232	-0-	-388	-0-	12	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	27	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

C-BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 25 RRCID -> 138312 COMPL. DATE 03/13/1991 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7357 - 7906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	430	-0-	-4	-0-	23	1	407	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	22	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	21	1	386	3	Y	-0-					-0-
01	469	N	469	-0-	-0-	-0-	25	1	444	3	Y	-0-					-0-
02	479	N	479	-0-	-0-	-0-	25	1	454	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
10	2201	N	2185	-0-	-16	-0-	100	1	2085	3	Y	-0-					-0-
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	94	1	1946	3	Y	-0-					-0-
12	2263	N	1952	-0-	-311	-0-	69	1	1883	3	Y	-0-					-0-
01	2170	N	2027	-0-	-143	-0-	100	1	1927	3	Y	-0-					-0-
02	1904	N	1707	-0-	-197	-0-	56	1	1651	3	Y	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RAMIREZ, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 154814 COMPL. DATE 06/30/1995 TOTAL DEPTH 7417 PERF. 7066 - 7142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	678	N	678	-0-	-0-	-0-	32	1	646	3	Y	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	445	-0-	-20	-0-	16	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	392	-0-	-73	-0-	19	1	373	3	Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	24	1	694	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	125	1	299	2	N	-0-					17
							109	3									
11	250	N	250	-0-	-0-	-0-	59	1	140	2	N	1					18
							50	3	1	9							
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	99	1	240	2	N	-0-					18
							87	3									
01	434	N	333	-0-	-101	-0-	78	1	189	2	N	-0-					18
							66	3									
*02	224	N	206	-0-	-18	-0-	53	1	115	2	N	-0-					18
							38	3									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					18

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
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	156	1	374	2	N	1					18
							138	3	1	9							
*11	780	N	675	-0-	-105	-0-	161	1	379	2	N	1					19
							134	3	1	9							
*12	651	N	647	-0-	-4	-0-	150	1	365	2	N	-0-					19
							132	3									
*01	682	N	638	-0-	-44	-0-	150	1	361	2	N	-0-					19
							127	3									
*02	644	N	594	-0-	-50	-0-	151	1	331	2	N	-0-					19
							112	3									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					19

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
10	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	353	1	5640	3	N	3	24	1			5
							3	9									
11	5803	X	5803	-0-	-0-	-0-	354	1	5438	3	N	10	10	1			5
							11	9									
12	5859	X	5835	-0-	-24	-0-	350	1	5485	3	N	-0-					5
01	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	332	1	5473	3	N	22	11	1			16
							24	9									
02	5431	X	5431	-0-	-0-	-0-	354	1	5066	3	N	10	12	1			14
							11	9									
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					N	NO RPT					14

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
*05	1488	N	1434	-0-	-54	-0-	1434	2			N	-0-					1
*06	1476	N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	-0-					1
*07	1434	N	1434	-0-	-0-	-0-	1434	2			N	-0-					1
*08	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-					1
*09	1485	N	1485	-0-	-0-	-0-	1484	2	1	9	N	1					-0-
*10	1426	N	1300	-0-	-126	-0-	1300	2			N	-0-					-0-
*11	1380	N	1358	-0-	-22	-0-	1358	2			N	-0-					-0-
*12	1550	N	1431	-0-	-119	-0-	1431	2			N	-0-					-0-
*01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
*02	1260	N	1094	-0-	-166	-0-	1094	2			N	-0-					-0-
03	1426	N	1222	-0-	-204	-0-	1222	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, LASKER M. WELL #: 1 RRCID -> 060131 COMPL. DATE 10/01/1974 TOTAL DEPTH 7053 PERF. N/A

*05	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2			N	-0-					3
*06	3478	X	3478	-0-	-0-	-0-	3478	2			N	-0-					3
*07	3930	X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	2			N	-0-					3
*08	3610	X	3610	-0-	-0-	-0-	3610	2			N	-0-					3
*09	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	3365	2	3	9	N	3					-0-
*10	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	3209	2			N	-0-					-0-
*11	2169	X	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2			N	-0-					-0-
*12	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	2			N	-0-					-0-
*01	2428	X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	2			N	-0-					-0-
*02	1865	X	1865	-0-	-0-	-0-	1865	2			N	-0-					-0-
*03	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2391	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 2 RRCID -> 060226 COMPL. DATE 11/25/1974 TOTAL DEPTH 7405 PERF. N/A

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HEREFORD -T- WELL #: 2 RRCID -> 060382 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7451 PERF. 6782 - 7338

*05	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	2			N	-0-					14
*06	2001	N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	2			N	-0-					14
*07	3100	N	3625	-0-	525	525	3625	2			N	-0-					14
*08	2056	N	1531	-0-	-525	-0-	1531	2			N	-0-					14
*09	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2029	2	2	9	N	2					12
*10	2002	X	2002	-0-	-0-	-0-	2002	2			N	-0-					12
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-					12
*12	1457	X	1121	-0-	-336	-0-	1121	2			N	-0-					12
*01	1457	X	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					12
*02	2162	X	2162	-0-	-0-	-0-	2162	2			N	-0-					12
*03	1773	X	1773	-0-	-0-	-0-	1773	2			N	-0-					12

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					4
*06	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	2			N	-0-					4
*07	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	3553	2			N	-0-					4
*08	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	3753	2			N	-0-					4
*09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	3976	2	4	9	N	4					-0-
*10	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	3092	2			N	-0-					-0-
*11	2971	X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-					-0-
*12	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	2			N	-0-					-0-
*01	2945	X	2346	-0-	-599	-0-	2346	2			N	-0-					-0-
*02	2814	X	2814	-0-	-0-	-0-	2814	2			N	-0-					-0-
03	2945	X	2355	-0-	-590	-0-	2355	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 9 A RRCID -> 062907 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6735 - 7150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			N	-0-					1
*06	1560	N	1364	-0-	-196	-0-	1364	2			N	-0-					1
*07	1426	N	1276	-0-	-150	-0-	1276	2			N	-0-					1
*08	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					1
*09	1350	N	1318	-0-	-32	-0-	1317	2	1	9	N	1					-0-
*10	1367	N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					-0-
*11	1530	N	1256	-0-	-274	-0-	1256	2			N	-0-					-0-
*12	1364	N	1361	-0-	-3	-0-	1361	2			N	-0-					-0-
*01	1364	N	1352	-0-	-12	-0-	1352	2			N	-0-					-0-
*02	1176	N	1071	-0-	-105	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
03	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L.M. WELL #: 5 RRCID -> 063065 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 8140 PERF. 7122 - 7436

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1147	N	1004	-0-	-143	-0-	1004	2			N	-0-					1
*06	955	N	955	-0-	-0-	-0-	955	2			N	-0-					1
*07	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	2			N	-0-					1
*08	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	2			N	-0-					1
*09	960	N	723	-0-	-237	-0-	722	2	1	9	N	1					-0-
*10	1178	N	1021	-0-	-157	-0-	1021	2			N	-0-					-0-
*11	1110	N	910	-0-	-200	-0-	910	2			N	-0-					-0-
*12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					-0-
*01	1023	N	1007	-0-	-16	-0-	1007	2			N	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	845	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 11 RRCID -> 063311 COMPL. DATE 08/04/1975 TOTAL DEPTH 7556 PERF. 6886 - 7320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	408	-0-	-57	-0-	408	2			N	-0-					1
*06	450	N	417	-0-	-33	-0-	417	2			N	-0-					1
*07	434	N	416	-0-	-18	-0-	416	2			N	-0-					1
*08	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	2			N	-0-					1
*09	421	N	421	-0-	-0-	-0-	420	2	1	9	N	1					-0-
*10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	422	2			N	-0-					-0-
*11	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					-0-
*12	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					-0-
*01	472	N	472	-0-	-0-	-0-	472	2			N	-0-					-0-
*02	454	N	454	-0-	-0-	-0-	454	2			N	-0-					-0-
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	509	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L.M. WELL #: 8 RRCID -> 063867 COMPL. DATE 09/04/1975 TOTAL DEPTH 8471 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2449	N	2378	-0-	-71	-0-	2378	2			N	-0-					19
*06	2430	N	2323	-0-	-107	-0-	2323	2			N	-0-					19
*07	2325	N	2305	-0-	-20	-0-	2305	2			N	-0-					19
*08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2			N	-0-					19
*09	2310	N	2299	-0-	-11	-0-	2296	2	3	9	N	3					16
*10	2294	N	2278	-0-	-16	-0-	2278	2			N	-0-					16
*11	2250	N	2102	-0-	-148	-0-	2102	2			N	-0-					16
*12	2387	N	2224	-0-	-163	-0-	2224	2			N	-0-					16
*01	2263	N	2098	-0-	-165	-0-	2098	2			N	-0-					16
*02	1960	N	1785	-0-	-175	-0-	1785	2			N	-0-					16
03	2232	N	2000	-0-	-232	-0-	2000	2			N	-0-					16

HEREFORD, L.M. WELL #: 9 RRCID -> 063919 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7910 PERF. 7145 - 7733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	N	700	-0-	-13	-0-	700	2			N	-0-					1
*06	686	N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-					1
*07	713	N	710	-0-	-3	-0-	710	2			N	-0-					1
*08	715	N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-					1
*09	704	N	704	-0-	-0-	-0-	703	2	1	9	N	1					-0-
*10	713	N	629	-0-	-84	-0-	629	2			N	-0-					-0-
*11	690	N	619	-0-	-71	-0-	619	2			N	-0-					-0-
*12	744	N	637	-0-	-107	-0-	637	2			N	-0-					-0-
*01	620	N	595	-0-	-25	-0-	595	2			N	-0-					-0-
*02	588	N	514	-0-	-74	-0-	514	2			N	-0-					-0-
03	651	N	628	-0-	-23	-0-	628	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 12 RRCID -> 064864 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 7679 PERF. 6920 - 7538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7058	X	7058	-0-	-0-	-0-	7058	2			N	-0-					11
*06	5311	X	5311	-0-	-0-	-0-	5311	2			N	-0-					11
*07	6268	X	6268	-0-	-0-	-0-	6268	2			N	-0-					11
*08	8228	X	8228	-0-	-0-	-0-	8228	2			N	-0-					11
*09	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5053	2	12	9	N	11					-0-
*10	6682	X	6682	-0-	-0-	-0-	6682	2			N	-0-					-0-
*11	7138	X	7138	-0-	-0-	-0-	7138	2			N	-0-					-0-
*12	7789	X	7789	-0-	-0-	-0-	7789	2			N	-0-					-0-
*01	7413	X	7413	-0-	-0-	-0-	7413	2			N	-0-					-0-
*02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	5948	2			N	-0-					-0-
*03	5998	X	5998	-0-	-0-	-0-	5998	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 13 RRCID -> 065828 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6313 - 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
*05	109	N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-					-0-
*06	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*07	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-					-0-
*08	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*09	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	2			N	-0-					-0-
*10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
*11	240	N	191	-0-	-49	-0-	191	2			N	-0-					-0-
*12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	2			N	-0-					-0-
*01	279	N	219	-0-	-60	-0-	219	2			N	-0-					-0-
*02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1395	N	1088	-0-	-307	-0-	1088	2			N	-0-					2
*06	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					2
*07	1209	N	1200	-0-	-9	-0-	1200	2			N	-0-					2
*08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					2
*09	1290	N	1114	-0-	-176	-0-	1112	2	2	9	N	2					-0-
*10	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	2			N	-0-					-0-
*11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1316	2			N	-0-					-0-
*12	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*01	1209	N	1070	-0-	-139	-0-	1070	2			N	-0-					-0-
*02	1232	N	936	-0-	-296	-0-	936	2			N	-0-					-0-
03	1271	N	1002	-0-	-269	-0-	1002	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 11 RRCID -> 069483 COMPL. DATE 11/25/1976 TOTAL DEPTH 8190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	830	-0-	-7	-0-	830	2			N	-0-					1
*06	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-					1
*07	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			N	-0-					1
*08	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					1
*09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1124	2	1	9	N	1					-0-
*10	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	2			N	-0-					-0-
*11	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
*12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
*01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
*02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-					-0-
03	961	N	913	-0-	-48	-0-	913	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R. V. WELL #: 6 RRCID -> 073703 COMPL. DATE 10/31/1977 TOTAL DEPTH 7160 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	764					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	645	N	645	-0-	-0-	-0-	645	2			Y	-0-					1
*06	630	N	608	-0-	-22	-0-	608	2			Y	-0-					1
*07	634	N	634	-0-	-0-	-0-	634	2			Y	-0-					1
*08	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					1
*09	632	N	632	-0-	-0-	-0-	631	2	1	9	Y	1					-0-
*10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	633	2			Y	-0-					-0-
*11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	644	2			Y	-0-					-0-
*12	704	N	704	-0-	-0-	-0-	704	2			Y	-0-					-0-
*01	620	N	549	-0-	-71	-0-	549	2			Y	-0-					-0-
*02	588	N	491	-0-	-97	-0-	491	2			Y	-0-					-0-
03	651	N	537	-0-	-114	-0-	537	2			Y	-0-					-0-

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HEREFORD, L. M. WELL #: 50 RRCID -> 169499 COMPL. DATE 06/19/1999 TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6829 - 7271

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1178	N	1062	-0-	-116	-0-	1062	2			N	-0-					1
*06	1170	N	1107	-0-	-63	-0-	1107	2			N	-0-					1
*07	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	1105	2			N	-0-					1
*08	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-					1
*09	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	1100	2	1	9	N	1					-0-
*10	1116	N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-					-0-
*11	1050	N	1034	-0-	-16	-0-	1034	2			N	-0-					-0-
*12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
*01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	1011	2			N	-0-					-0-
*02	952	N	903	-0-	-49	-0-	903	2			N	-0-					-0-
03	1054	N	992	-0-	-62	-0-	992	2			N	-0-					-0-

HEREFORD -T- WELL #: 49 RRCID -> 171066 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 7430 - 7504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2821	N	2817	-0-	-4	-0-	2817	2			N	-0-					3
*06	2915	N	2915	-0-	-0-	-0-	2915	2			N	-0-					3
*07	2821	N	2742	-0-	-79	-0-	2742	2			N	-0-					3
*08	2662	N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	2			N	-0-					3
*09	2751	N	2751	-0-	-0-	-0-	2748	2	3	9	N	3					-0-
*10	2728	N	2663	-0-	-65	-0-	2663	2			N	-0-					-0-
*11	2580	N	2572	-0-	-8	-0-	2572	2			N	-0-					-0-
*12	2821	N	2669	-0-	-152	-0-	2669	2			N	-0-					-0-
*01	2686	N	2686	-0-	-0-	-0-	2686	2			N	-0-					-0-
*02	2408	N	2303	-0-	-105	-0-	2303	2			N	-0-					-0-
03	2666	N	2492	-0-	-174	-0-	2492	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 51 RRCID -> 171851 COMPL. DATE 08/29/1999 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 7073 - 7790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1023	N	594	-0-	-429	-0-	594	2			N	-0-					1
*06	930	N	753	-0-	-177	-0-	753	2			N	-0-					1
*07	861	N	861	-0-	-0-	-0-	861	2			N	-0-					1
*08	970	N	970	-0-	-0-	-0-	970	2			N	-0-					1
*09	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1074	2	1	9	N	1					-0-
*10	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1249	2			N	-0-					-0-
*11	930	N	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					-0-
*12	1116	N	949	-0-	-167	-0-	949	2			N	-0-					-0-
*01	1240	N	964	-0-	-276	-0-	964	2			N	-0-					-0-
*02	812	N	803	-0-	-9	-0-	803	2			N	-0-					-0-
03	961	N	939	-0-	-22	-0-	939	2			N	-0-					-0-

HEREFORD, L. M. WELL #: 52 RRCID -> 191663 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 7443 - 7961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	3754	2	15	9	N	14					27
*06	4220	X	4220	-0-	-0-	-0-	4195	2	25	9	N	23					50
*07	4320	X	4320	-0-	-0-	-0-	4299	2	21	9	N	19					69
*08	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	4425	2			N	-0-					69
*09	4459	X	4459	-0-	-0-	-0-	4458	2	1	9	N	1					70
*10	4359	X	4359	-0-	-0-	-0-	4349	2	10	9	N	9					79
*11	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3953	2	34	9	N	31					110
*12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3655	2	12	9	N	11					121
*01	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3865	2	15	9	N	14					135
*02	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	3326	2	51	9	N	46	167	1			14
*03	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3559	2	15	9	N	14					28

LAREDO (LOBO) //CONT.// 52025 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186024 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	579	-0-	-10	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	570	N	534	-0-	-36	-0-	534	2			N	-0-					-0-
12	589	N	448	-0-	-141	-0-	448	2			N	-0-					-0-
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
*02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	362	2			N	-0-					-0-
03	434	N	417	-0-	-17	-0-	417	2			N	-0-					-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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CAL-MEX WELL #: 2 L RRCID -> 066405 COMPL. DATE 04/01/1976 TOTAL DEPTH 8025 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 066954 COMPL. DATE 04/19/1976 TOTAL DEPTH 7985 PERF. N/A

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 12 RRCID -> 068345 COMPL. DATE 09/09/1976 TOTAL DEPTH 7703 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	226	-0-	-2285	-0-	90	1	136	3	N	-0-			-0-
11	2460	N	-0-	-0-	-2460	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-					N	-0-			-0-
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					N	-0-			-0-
*03	3200	X	3200	-0-	-0-	-0-	715	1	2485	3	N	-0-			-0-

HACHAR - AKIN WELL #: 2 RRCID -> 074952 COMPL. DATE 10/15/1977 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

10	1804	N	1804	-0-	-0-	-0-	717	1	1087	3	N	-0-			-0-
11	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	798	1	1295	3	N	-0-			-0-
12	2228	N	2228	-0-	-0-	-0-	870	1	1358	3	N	-0-			-0-
01	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	843	1	1227	3	N	-0-			-0-
02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	836	1	1145	3	N	-0-			-0-
03	2139	N	1575	-0-	-564	-0-	352	1	1223	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 14 RRCID -> 084909 COMPL. DATE 07/07/1979 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7702 - 7714

10	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	227	1	867	3	N	-0-			-0-
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	214	1	637	3	N	-0-			-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	206	1	563	3	N	-0-			-0-
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	193	1	583	3	N	-0-			-0-
02	859	N	859	-0-	-0-	-0-	204	1	655	3	N	-0-			-0-
*03	843	N	843	-0-	-0-	-0-	231	1	612	3	N	-0-			-0-

HACHAR WELL #: 15 RRCID -> 085173 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 7817 PERF. 7688 - 7697

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 085954 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7832 - 7844

10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	14	1	266	3	N	-0-			-0-
11	270	N	73	-0-	-197	-0-	3	1	70	3	N	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	2	1	34	3	N	-0-			-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	13	1	251	3	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	6	1	134	3	N	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-

HACHAR-ADCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112857 COMPL. DATE 04/29/1984 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8034 - 8047

10	899	N	670	-0-	-229	-0-	30	1	640	3	N	-0-			85
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	39	1	841	3	N	-0-			85
12	849	N	849	-0-	-0-	-0-	38	1	811	3	N	-0-			85
01	885	N	885	-0-	-0-	-0-	40	1	845	3	N	-0-			85
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	37	1	799	3	N	1			86
							1	9							
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	42	1	865	3	N	1			87
							1	9							

LAREDO (NAVARRO) //CONT.// 52025 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RUIZ, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 118661 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 7987 PERF. 7872 - 7882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1163	-0-	-77	-0-	288	1	875	3	N	-0-					-0-
11	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	330	1	820	3	N	-0-					-0-
12	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	341	1	838	3	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	231	1	694	3	N	-0-					-0-
02	1064	N	981	-0-	-83	-0-	277	1	704	3	N	-0-					-0-
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	294	1	888	3	N	-0-					-0-

HACHAR WELL #: 38 RRCID -> 189725 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 8075 PERF. 6809 - 7912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR WELL #: 40 RRCID -> 191514 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7926 - 7932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUIZ, J. M. WELL #: 6 RRCID -> 243348 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7708 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1809	-0-	-237	-0-	95	1	1714	3	N	-0-					33
11	2040	N	1642	-0-	-398	-0-	79	1	1563	3	N	-0-					33
12	2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	106	1	2051	3	N	-0-					33
01	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	111	1	2127	3	N	-0-					33
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866	3	N	-0-					33
03	2170	N	2137	-0-	-33	-0-	92	1	2045	3	N	-0-					33

HACHAR, D.D. WELL #: 48 RRCID -> 243679 COMPL. DATE 11/28/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7513 - 8192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CLARK, N. H. WELL #: 19 RRCID -> 244040 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7642 - 7810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					35
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35

HACHAR, D. D. WELL #: 43 RRCID -> 245513 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 7832 - 7850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
CLARK, N. H. WELL #: 20 RRCID -> 258766 COMPL. DATE 07/01/2009 TOTAL DEPTH 8200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO (5680) 52025 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 35 RRCID -> 181972 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6707 - 6751

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			Y	-0-					2
11	540	N	499	-0-	-41	-0-	499	3			Y	-0-					2
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			Y	-0-					2
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					2
02	336	N	310	-0-	-26	-0-	310	3			Y	-0-					2
03	341	N	336	-0-	-5	-0-	336	3			Y	-0-					2

ALEXANDER, CHARLES WELL #: 17 RRCID -> 166572 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7543 - 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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			Y	-0-					15
11	550	N	550	-0-	-0-	-0-	550	3			Y	-0-					15
12	215	N	215	-0-	-0-	-0-	215	3			Y	-0-					15
01	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-					15
02	504	N	108	-0-	-396	-0-	108	3			Y	-0-					15
*03	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	3			Y	-0-					15

LAREDO (8080) //CONT.// 52025 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCKENDRICK, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 165417 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 8034 PERF. 6274 - 6304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4895	X	4895	-0-	-0-	-0-	1050	1	3838	3	N	6					106
							7	9									
11	4680	X	4308	-0-	-372	-0-	941	1	3367	3	N	-0-					106
12	4953	X	4953	-0-	-0-	-0-	1052	1	3901	3	N	-0-					106
01	4836	X	4633	-0-	-203	-0-	997	1	3636	3	N	-0-					106
02	4405	X	4405	-0-	-0-	-0-	945	1	3396	3	N	58	138	1	1	8	25
							64	9									
03	4836	X	4421	-0-	-415	-0-	1010	1	3411	3	N	-0-					25

HUBBERD WELL #: 9 RRCID -> 170340 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8087 - 8103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI RANCH WELL #: 39 RRCID -> 218418 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8862 - 8877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
RICHTER UNIT WELL #: 2Q RRCID -> 159550 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 1002 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HACHAR, D. D. WELL #: 45QC RRCID -> 242237 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 1202 - 1440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUIZ, J. M. WELL #: 7QC RRCID -> 242916 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 1630 PERF. 1188 - 1542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	1150	-0-	-1547	-0-	53	1	1097	3	N	-0-					30
11	2610	X	1456	-0-	-1154	-0-	67	1	1389	3	N	-0-					30
12	2201	X	1702	-0-	-499	-0-	77	1	1625	3	N	-0-					30
01	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	70	1	1492	3	N	-0-					30
02	1372	X	1107	-0-	-265	-0-	51	1	1056	3	N	-0-					30
03	1705	X	655	-0-	-1050	-0-	29	1	626	3	N	-0-					30

MCKENDRICK WELL #: 4QC RRCID -> 247787 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 1529 PERF. 1242 - 1248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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 #: 44QC RRCID -> 250082 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 1521 PERF. 954 - 956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	806	X	742	-0-	-64	-0-	193	1	549	3	N	-0-					-0-
11	780	X	690	-0-	-90	-0-	227	1	463	3	N	-0-					-0-
12	806	X	770	-0-	-36	-0-	213	1	557	3	N	-0-					-0-
01	796	X	796	-0-	-0-	-0-	233	1	563	3	N	-0-					-0-
02	700	X	578	-0-	-122	-0-	152	1	426	3	N	-0-					-0-
03	775	X	720	-0-	-55	-0-	223	1	497	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 50QC RRCID -> 254751 COMPL. DATE 01/22/2010 TOTAL DEPTH 1312 PERF. 880 - 902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	857	N	857	-0-	-0-	-0-	341	1	516	3	N	-0-					-0-
11	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	421	1	683	3	N	-0-					-0-
12	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	395	1	616	3	N	-0-					-0-
01	952	N	952	-0-	-0-	-0-	388	1	564	3	N	-0-					-0-
02	1036	N	873	-0-	-163	-0-	368	1	505	3	N	-0-					-0-
03	1023	N	823	-0-	-200	-0-	184	1	639	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 59QC RRCID -> 256690 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 1740 PERF. 1552 - 1558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	643	X	643	-0-	-0-	-0-	28	1	615	3	N	-0-					-0-
11	489	X	489	-0-	-0-	-0-	22	1	467	3	N	-0-					-0-
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	3	N	-0-					-0-
01	651	X	496	-0-	-155	-0-	22	1	474	3	N	-0-					-0-
02	588	X	220	-0-	-368	-0-	10	1	210	3	N	-0-					-0-
03	651	X	285	-0-	-366	-0-	13	1	272	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 60QC RRCID -> 258650 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 1723 PERF. 1473 - 1634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	735	X	735	-0-	-0-	-0-	32	1	703	3	N	-0-					-0-
11	721	X	721	-0-	-0-	-0-	32	1	689	3	N	-0-					-0-
12	682	X	571	-0-	-111	-0-	26	1	545	3	N	-0-					-0-
01	806	X	682	-0-	-124	-0-	31	1	651	3	N	-0-					-0-
02	728	X	554	-0-	-174	-0-	25	1	529	3	N	-0-					-0-
03	744	X	727	-0-	-17	-0-	33	1	694	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 46QC RRCID -> 261140 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1133 - 1197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AKIN, J. M. WELL #: 1QC RRCID -> 261143 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 1500 PERF. 1040 - 1115

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAREDO, S. (QUEEN CITY) //CONT.// 52033 370 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HACHAR, D. D. WELL #: 58QC RRCID -> 261403 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 1718 PERF. 1367 - 1374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992	X	894	-0-	-98	-0-	233	1	661	3	N	-0-			-0-
11	960	X	942	-0-	-18	-0-	310	1	632	3	N	-0-			-0-
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	261	1	683	3	N	-0-			-0-
01	992	X	969	-0-	-23	-0-	284	1	685	3	N	-0-			-0-
02	896	X	735	-0-	-161	-0-	193	1	542	3	N	-0-			-0-
*03	964	X	964	-0-	-0-	-0-	299	1	665	3	N	-0-			-0-

BMT WELL #: 20QC RRCID -> 263808 COMPL. DATE 12/06/2011 TOTAL DEPTH 1606 PERF. 1199 - 1433

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	55	1	798	3	N	-0-			19
11	743	N	743	-0-	-0-	-0-	34	1	709	3	N	-0-			19
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	34	1	769	3	N	6			25
							7	9							
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	37	1	699	3	N	2	22	1	5
							2	9							
02	736	N	736	-0-	-0-	-0-	41	1	692	3	N	3			8
							3	9							
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			8

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

10	221	X	221	-0-	-0-	-0-	221	2			N	-0-			16
11	264	X	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-			16
12	217	X	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			16
01	279	X	179	-0-	-100	-0-	179	2			N	-0-			16
02	252	X	208	-0-	-44	-0-	208	2			N	-0-			16
03	279	X	228	-0-	-51	-0-	228	2			N	-0-			16

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 1 RRCID -> 214907 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11422 - 11540

10	3689	X	3595	-0-	-94	-0-	123	1	3366	2	Y	-0-			57
							106	3							
11	3480	X	3377	-0-	-103	-0-	113	1	2897	2	Y	-0-			57
							367	3							
12	3751	X	3408	-0-	-343	-0-	133	1	2866	2	Y	-0-			57
							409	3							
01	3751	X	2432	-0-	-1319	-0-	131	1	2226	2	Y	-0-			57
							75	3							
02	3388	X	2318	-0-	-1070	-0-	250	1	2068	2	Y	-0-			57
03	3596	X	3171	-0-	-425	-0-	291	1	2880	2	Y	-0-			57

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
MOORE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 217401 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11450 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	647	-0-	-996	-0-	22	1	606	2	Y	-0-					-0-
							19	3									
11	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	63	1	1615	2	Y	-0-					-0-
							204	3									
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	56	1	1210	2	Y	-0-					-0-
							173	3									
01	651	N	237	-0-	-414	-0-	13	1	217	2	Y	-0-					-0-
							7	3									
02	1764	N	1143	-0-	-621	-0-	123	1	1020	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	969	-0-	-457	-0-	89	1	880	2	Y	-0-					-0-

SHOVLIN VEHLE/MOORE "A" WELL #: 2 RRCID -> 225681 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11572 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5406	X	5406	-0-	-0-	-0-	185	1	5062	2	Y	-0-					114
							159	3									
11	5218	X	5218	-0-	-0-	-0-	174	1	4477	2	Y	-0-					114
							567	3									
12	4898	X	1889	-0-	-3009	-0-	74	1	1588	2	Y	-0-					114
							227	3									
01	4898	X	1382	-0-	-3516	-0-	74	1	1265	2	Y	-0-					114
							43	3									
02	4424	X	233	-0-	-4191	-0-	208	1	25	2	Y	-0-					114
03	4898	X	2187	-0-	-2711	-0-	201	1	1986	2	Y	-0-					114

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1033	X	1033	-0-	-0-	-0-	35	1	968	2	Y	-0-					34
							30	3									
11	750	X	467	-0-	-283	-0-	15	1	401	2	Y	-0-					34
							51	3									
12	843	X	843	-0-	-0-	-0-	33	1	709	2	Y	-0-					34
							101	3									
01	1023	X	748	-0-	-275	-0-	40	1	685	2	Y	-0-					34
							23	3									
02	924	X	424	-0-	-500	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					34
03	1023	X	630	-0-	-393	-0-	58	1	572	2	Y	-0-					34

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
10	7812	X	7242	-0-	-570	-0-	247	1	6782	2	Y	-0-					-0-
							213	3									
11	7470	X	7094	-0-	-376	-0-	236	1	6087	2	Y	-0-					-0-
							771	3									
12	7719	X	7026	-0-	-693	-0-	275	1	5908	2	Y	-0-					-0-
							843	3									
01	7719	X	6773	-0-	-946	-0-	365	1	6199	2	Y	-0-					-0-
							209	3									
02	6972	X	5207	-0-	-1765	-0-	561	1	4646	2	Y	-0-					-0-
03	7316	X	6681	-0-	-635	-0-	613	1	6068	2	Y	-0-					-0-

LAS HERMANITAS (HOUSE SAND) //CONT.// 52144 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
10	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	159	1	4358	2	Y	-0-			23
							137	3							
11	4500	X	3483	-0-	-1017	-0-	116	1	2988	2	Y	-0-			23
							379	3							
12	5177	X	3275	-0-	-1902	-0-	128	1	2754	2	Y	-0-			23
							393	3							
01	5177	X	2640	-0-	-2537	-0-	142	1	2417	2	Y	-0-			23
							81	3							
02	4676	X	2261	-0-	-2415	-0-	243	1	2018	2	Y	-0-			23
03	4650	X	3435	-0-	-1215	-0-	315	1	3120	2	Y	-0-			23

DILWORTH WELL #: 1 RRCID -> 234026 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11754 - 11890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	7617	-0-	-1714	-0-	260	1	7133	2	Y	-0-			-0-
							224	3							
11	8580	X	7633	-0-	-947	-0-	254	1	6549	2	Y	-0-			-0-
							830	3							
12	9298	X	9298	-0-	-0-	-0-	364	1	7818	2	Y	-0-			-0-
							1116	3							
01	8184	X	7403	-0-	-781	-0-	399	1	6776	2	Y	-0-			-0-
							228	3							
02	7112	X	5700	-0-	-1412	-0-	614	1	5086	2	Y	-0-			-0-
03	9300	X	7781	-0-	-1519	-0-	714	1	7067	2	Y	-0-			-0-

SHOVLIN VEHLE WELL #: 6 RRCID -> 241021 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11722 - 11992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4798	-0-	-255	-0-	164	1	4493	2	Y	-0-			77
							141	3							
11	4643	X	4643	-0-	-0-	-0-	154	1	3984	2	Y	-0-			77
							505	3							
12	4495	X	4377	-0-	-118	-0-	171	1	3681	2	Y	-0-			77
							525	3							
01	4805	X	3684	-0-	-1121	-0-	199	1	3372	2	Y	-0-			77
							113	3							
02	4340	X	3043	-0-	-1297	-0-	328	1	2715	2	Y	-0-			77
03	4767	X	4088	-0-	-679	-0-	375	1	3713	2	Y	-0-			77

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
10	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	120	1	3299	2	Y	-0-			-0-
							103	3							
11	3030	X	2496	-0-	-534	-0-	83	1	2141	2	Y	-0-			-0-
							272	3							
12	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	134	1	2866	2	Y	-0-			-0-
							409	3							
01	3534	X	2412	-0-	-1122	-0-	130	1	2208	2	Y	-0-			-0-
							74	3							
02	3192	X	1694	-0-	-1498	-0-	182	1	1512	2	Y	-0-			-0-
03	3534	X	3202	-0-	-332	-0-	294	1	2908	2	Y	-0-			-0-

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
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-

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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135
03	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			135

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
SHOVLIN VEHLE WELL #: 1 RRCID -> 270623 COMPL. DATE 09/27/2013 TOTAL DEPTH 12520 PERF.10732 - 10744

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			67

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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			9

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 2 RRCID -> 163555 COMPL. DATE 03/21/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7341 - 7385

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			8

LAS AVISPAS RANCH 40 WELL #: 3 RRCID -> 164054 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6940 - 7446

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			4

LAS AVISPAS RANCH 39 WELL #: 4 RRCID -> 172479 COMPL. DATE 03/06/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7855 - 7918

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			3

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
TREVINO WELL #: 4 RRCID -> 170895 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7028 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD A WELL #: 4 RRCID -> 226466 COMPL. DATE 12/13/2006 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 7572 - 7597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 7 RRCID -> 228091 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 7482 - 7750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	326	-0-	-77	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					-0-
11	390	N	162	-0-	-228	-0-	8	1	154	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	26	1	483	2	Y	1					1
							1	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	20	1	356	2	Y	-0-					1
*02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	10	1	187	2	Y	-0-					1
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					1

CASSIN, EDWARD WELL #: 9 RRCID -> 229340 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 12011 PERF. 8056 - 8072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CASSIN, EDWARD WELL #: 12 RRCID -> 252833 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8495 - 8596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	53	1	1046	2	Y	-0-					1
11	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	54	1	992	2	Y	-0-					1
12	1116	N	1083	-0-	-33	-0-	56	1	1025	2	Y	2					3
							2	9									
01	1085	N	933	-0-	-152	-0-	49	1	883	2	Y	1					4
							1	9									
*02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	53	1	1007	2	Y	-0-					4
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					4

RAKER RESOURCES LLC 689172
RMT 38 WELL #: 1 RRCID -> 164415 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7850 - 7872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
11	240	X	136	-0-	-104	-0-	136	2			N	-0-					-0-
12	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	4	-0-	-492	-0-	4	2			N	-0-					-0-
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					-0-

LAS LOMAS (WILCOX 7800) //CONT.// 52150 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SANDEL OPERATING COMPANY 747534
GONZALEZ-GIL A GU WELL #: 1 RRCID -> 161389 COMPL. DATE 01/25/2000 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7330 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	23	-0-	-597	-0-	23	2			Y	-0-					35
11	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					35
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	35	2	2	9	Y	2	2	8			35
01	33	N	33	-0-	-0-	-0-	31	2	2	9	Y	2	2	8			35
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					35
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					35

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
10	4216	X	3236	-0-	-980	-0-	3236	2			Y	-0-					175
11	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	2			Y	-0-					175
12	4228	X	4228	-0-	-0-	-0-	4228	2			Y	-0-					175
01	4088	X	4088	-0-	-0-	-0-	4088	2			Y	-0-					175
02	3724	X	3282	-0-	-442	-0-	3282	2			Y	-0-					175
*03	4382	X	4382	-0-	-0-	-0-	4382	2			Y	-0-					175

LAS MILPAS (FRIO) 52152 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
PONDEROSA WELL #: 1 RRCID -> 283497 COMPL. DATE 01/22/2018 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9520 - 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
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	29520		26460	-0-	-3060	-0-	210	1	25896	2	N	322	170	1			152
							354	9									
03	40300		37724	-0-	-2576	-0-	310	1	36992	2	N	384	345	1			191
							422	9									

LAS OVEJAS (LOBO) 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
VILLARREAL WELL #: 10 RRCID -> 194414 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10938 PERF.10556 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	53	1	233	2	Y	1					15
							1	9									
11	305	N	305	-0-	-0-	-0-	54	1	249	2	Y	2					17
							2	9									
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	69	1	349	2	Y	3					20
							3	9									
01	370	N	370	-0-	-0-	-0-	46	1	317	2	Y	6	10	1			16
							7	9									
02	319	N	319	-0-	-0-	-0-	54	1	263	2	Y	2					18
							2	9									
*03	415	N	415	-0-	-0-	-0-	69	1	343	2	Y	3					21
							3	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "D" WELL #: 1 RRCID -> 174728 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10066 - 10111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

BARROCITO WELL #: 3 RRCID -> 188853 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10722 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
MARTINEZ, MERCURCIO ET AL WELL #: 3 RRCID -> 144941 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10904 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	170	1	1535	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1631	-0-	-499	-0-	194	1	1437	2	N	-0-					-0-
12	2201	X	1744	-0-	-457	-0-	205	1	1539	2	N	-0-					-0-
01	2201	X	1543	-0-	-658	-0-	180	1	1363	2	N	-0-					-0-
02	1736	X	1549	-0-	-187	-0-	186	1	1363	2	N	-0-					-0-
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 28 RRCID -> 197795 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10624 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6564	X	6564	-0-	-0-	-0-	465	1	6075	2	Y	22	120	1			19
							24	9									
11	6390	X	5943	-0-	-447	-0-	431	1	5512	2	Y	-0-					19
12	6603	X	5703	-0-	-900	-0-	475	1	5228	2	Y	-0-					19
01	6603	X	5754	-0-	-849	-0-	505	1	5249	2	Y	-0-					19
02	5936	X	4982	-0-	-954	-0-	414	1	4565	2	Y	3					22
							3	9									
03	6572	X	NO RPT	-0-	-6572	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	36	1	467	2	Y	-0-					-0-
11	933	N	933	-0-	-0-	-0-	68	1	865	2	Y	-0-					-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	71	1	777	2	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	62	1	641	2	Y	-0-					-0-
02	868	N	544	-0-	-324	-0-	45	1	499	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					-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
10	9362	X	9288	-0-	-74	-0-	518	1	8766	2	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	10260	X	8455	-0-	-1805	-0-	456	1	7990	2	Y	8					15
							9	9									
12	10602	X	7647	-0-	-2955	-0-	457	1	7183	2	Y	6	12	1			9
							7	9									
01	10602	X	7509	-0-	-3093	-0-	468	1	7033	2	Y	7					16
							8	9									
02	8484	X	6890	-0-	-1594	-0-	434	1	6449	2	Y	6	13	1			9
							7	9									
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					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
10	2294	X	1964	-0-	-330	-0-	140	1	1824	2	Y	-0-					-0-
11	2220	X	1884	-0-	-336	-0-	137	1	1747	2	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1997	-0-	-235	-0-	166	1	1831	2	Y	-0-					-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	185	1	1925	2	Y	-0-					-0-
02	1799	X	1799	-0-	-0-	-0-	150	1	1649	2	Y	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 33 RRCID -> 221400 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10662 - 10863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7874	X	7695	-0-	-179	-0-	429	1	7255	2	Y	10	8	1			15
							11	9									
11	8227	X	8227	-0-	-0-	-0-	443	1	7765	2	Y	17					32
							19	9									
12	9128	X	9128	-0-	-0-	-0-	546	1	8569	2	Y	12	25	1			19
							13	9									
01	8953	X	8953	-0-	-0-	-0-	558	1	8380	2	Y	14					33
							15	9									
02	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	489	1	7260	2	Y	12	27	1			18
							13	9									
03	9114	X	NO RPT	-0-	-9114	-0-					Y	NO RPT					18

SLATOR RANCH WELL #: 36 RRCID -> 222851 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

10	3813	X	3412	-0-	-401	-0-	191	1	3221	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3387	-0-	-333	-0-	183	1	3204	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3378	-0-	-466	-0-	202	1	3176	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3390	-0-	-454	-0-	212	1	3178	2	Y	-0-					-0-
02	3164	X	2983	-0-	-181	-0-	188	1	2795	2	Y	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 38 RRCID -> 223001 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 11514 PERF.11040 - 11452

10	1774	N	1774	-0-	-0-	-0-	99	1	1675	2	Y	-0-					-0-
11	1740	N	1511	-0-	-229	-0-	82	1	1429	2	Y	-0-					-0-
12	1798	N	1758	-0-	-40	-0-	105	1	1653	2	Y	-0-					-0-
01	1767	N	1764	-0-	-3	-0-	110	1	1654	2	Y	-0-					-0-
02	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	105	1	1560	2	Y	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 34 RRCID -> 223016 COMPL. DATE 05/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10703 - 10928

10	12214	X	10819	-0-	-1395	-0-	604	1	10215	2	Y	-0-					-0-
11	11130	X	10558	-0-	-572	-0-	570	1	9988	2	Y	-0-					-0-
12	11408	X	9957	-0-	-1451	-0-	596	1	9361	2	Y	-0-					-0-
01	11408	X	9691	-0-	-1717	-0-	605	1	9086	2	Y	-0-					-0-
02	9940	X	9039	-0-	-901	-0-	571	1	8468	2	Y	-0-					-0-
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 39 RRCID -> 223025 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10784 - 10968

10	8835	X	7233	-0-	-1602	-0-	403	1	6820	2	Y	9	7	1			14
							10	9									
11	8250	X	6785	-0-	-1465	-0-	366	1	6404	2	Y	14					28
							15	9									
12	8091	X	7040	-0-	-1051	-0-	421	1	6607	2	Y	11	22	1			17
							12	9									
01	8091	X	5988	-0-	-2103	-0-	373	1	5601	2	Y	13					30
							14	9									
02	7280	X	5433	-0-	-1847	-0-	342	1	5080	2	Y	10	24	1			16
							11	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					16

LAS OVEJAS (LOBO) //CONT.// 52169 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SLATOR RANCH WELL #: 37 RRCID -> 223555 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11265 PERF.10072 - 10963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9176	X	8718	-0-	-458	-0-	487	1	8229	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	9383	X	9383	-0-	-0-	-0-	507	1	8870	2	Y	5					9
							6	9									
12	8645	X	8645	-0-	-0-	-0-	517	1	8125	2	Y	3	7	1			5
							3	9									
01	8711	X	7033	-0-	-1678	-0-	439	1	6588	2	Y	5					10
							6	9									
02	8764	X	6517	-0-	-2247	-0-	411	1	6103	2	Y	3	8	1			5
							3	9									
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	225	1	2034	2	N	-0-					-0-
11	2250	X	2136	-0-	-114	-0-	254	1	1882	2	N	-0-					-0-
12	2325	N	2140	-0-	-185	-0-	251	1	1889	2	N	-0-					-0-
01	2329	N	2329	-0-	-0-	-0-	272	1	2057	2	N	-0-					-0-
02	1988	N	1949	-0-	-39	-0-	234	1	1715	2	N	-0-					-0-
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-B) 52169 781 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 1 RRCID -> 098968 COMPL. DATE 02/14/1982 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10451 - 10568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 15 RRCID -> 112939 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10635 - 10738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (LOBO 3 FB-C) 52169 782 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 6 RRCID -> 106054 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10702 - 10806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1445	-0-	-136	-0-	103	1	1342	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	1309	-0-	-71	-0-	95	1	1214	2	Y	-0-					-0-
12	1395	N	1381	-0-	-14	-0-	115	1	1266	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1348	-0-	-109	-0-	118	1	1230	2	Y	-0-					-0-
02	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	117	1	1285	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 113685 COMPL. DATE 11/01/1984 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10774 - 10791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 26 RRCID -> 117506 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10423 - 10478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2728	#	1999	-0-	-729	-0-	142	1	1857	2	Y	-0-					-0-
11	2550	#	1866	-0-	-684	-0-	135	1	1731	2	Y	-0-					-0-
12	2325	#	1913	-0-	-412	-0-	159	1	1754	2	Y	-0-					-0-
01	2088	R	2088	-0-	-0-	-0-	183	1	1905	2	Y	-0-					-0-
02	1792	#	1724	-0-	-68	-0-	143	1	1581	2	Y	-0-					-0-
03	1984	#	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 19 RRCID -> 115845 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10229 - 10401

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 16 RRCID -> 144608 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10311 - 10350

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2728	N	2331	-0-	-397	-0-	189	1	2142	2	Y	-0-					2
11	2250	N	2161	-0-	-89	-0-	181	1	1980	2	Y	-0-					2
12	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	213	1	2516	2	Y	14					16
							15	9									
01	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	236	1	2565	2	Y	-0-					16
02	2016	N	1541	-0-	-475	-0-	133	1	1406	2	Y	2	16	1			2
							2	9									
03	2759	N	2183	-0-	-576	-0-	185	1	1994	2	Y	4					6
							4	9									

LAS OVEJAS (WILCOX 8500) 52169 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MARTINEZ, M. WELL #: 1 RRCID -> 119603 COMPL. DATE 11/14/1985 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8483 - 8749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	328	N	328	-0-	-0-	-0-	27	1	300	2	Y	1					1
							1	9									
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	25	1	270	2	Y	-0-					1
12	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	288	2	Y	1					2
							1	9									
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	26	1	283	2	Y	-0-					2
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	26	1	278	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	31	1	335	2	Y	1					2
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	633	1	1306	2	N	-0-					36
11	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	500	1	1422	2	N	-0-					36
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	428	1	1524	2	N	-0-					36
01	1971	N	1971	-0-	-0-	-0-	273	1	1698	2	N	-0-					36
02	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	302	1	1513	2	N	2					38
							2	9									
*03	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	433	1	1506	2	N	-0-					38

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CONTINENTAL EXPLORATION, L.L.C. 173649
BRUNI, L. E. WELL #: 3 RRCID -> 111395 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9638 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS (WILCOX 9550) //CONT.// 52169 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 5 RRCID -> 104718 COMPL. DATE 01/09/1985 TOTAL DEPTH 11384 PERF. 4240 - 4260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS OVEJAS, W. (8400) 52176 580 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 7 RRCID -> 117239 COMPL. DATE 12/14/1990 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 8780 - 9114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1101	N	1101	-0-	-0- B	-0-	27	1	1074	2	Y	-0-					4
11	1037	N	1037	-0-	-0- B	-0-	12	1	1025	2	Y	-0-					4
12	980	N	980	-0-	-0- B	-0-	980	2			Y	-0-					4
01	1116	N	1111	-0-	-5 B	-0-	1111	2			Y	-0-					4
02	961	N	961	-0-	-0- B	-0-	961	2			Y	-0-					4
*03	1084	N	1084	-0-	-0- B	-0-	1084	2			Y	-0-					4

LAS PINTAS (HIRSCH SD.) 52197 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LAS PINTAS PRODUCTION, INC. 487616
SAUCEDO WELL #: 1 RRCID -> 043703 COMPL. DATE 02/23/1968 TOTAL DEPTH 7931 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

LAS PINTAS (WILCOX 7100) 52197 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WILLIAMS & WILLIAMSON WELL #: 1B RRCID -> 051642 COMPL. DATE 12/07/1971 TOTAL DEPTH 7881 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					63

LAS PINTAS, EAST (LOBO) 52198 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 142959 COMPL. DATE 10/14/1992 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 7742 - 7792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					215

LAS TIENDAS (OLMOS) 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY 038889

BOOTH, W. V. WELL #: 1 RRCID -> 064505 COMPL. DATE 11/03/1975 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					-0-
11	2130	N	1396	-0-	-734	-0-	1396	2			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1042	-0-	-601	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-
01	1736	N	1686	-0-	-50	-0-	1686	2			Y	-0-					-0-
02	1316	N	885	-0-	-431	-0-	885	2			Y	-0-					-0-
*03	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 2 RRCID -> 070523 COMPL. DATE 01/10/1977 TOTAL DEPTH 6860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	2			Y	-0-					-0-
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	2			Y	-0-					-0-
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-
01	1333	N	1090	-0-	-243	-0-	1090	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1128	-0-	-76	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-
*03	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 4 RRCID -> 071759 COMPL. DATE 05/13/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	875	-0-	-241	-0-	875	2			Y	-0-					-0-
11	973	N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			Y	-0-					-0-
12	717	N	717	-0-	-0-	-0-	717	2			Y	-0-					-0-
01	868	N	634	-0-	-234	-0-	634	2			Y	-0-					-0-
02	896	N	688	-0-	-208	-0-	688	2			Y	-0-					-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	808	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 3 RRCID -> 071761 COMPL. DATE 04/27/1977 TOTAL DEPTH 6876 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1073	-0-	-43	-0-	1073	2			Y	-0-					-0-
11	990	N	686	-0-	-304	-0-	686	2			Y	-0-					-0-
12	960	N	960	-0-	-0-	-0-	960	2			Y	-0-					-0-
01	1085	N	854	-0-	-231	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
02	884	N	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-					-0-
*03	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	1017	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 5 RRCID -> 072722 COMPL. DATE 06/08/1977 TOTAL DEPTH 6951 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	597	-0-	-85	-0-	597	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	477	-0-	-63	-0-	477	2			Y	-0-					-0-
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			Y	-0-					-0-
01	589	N	487	-0-	-102	-0-	487	2			Y	-0-					-0-
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			Y	-0-					-0-
*03	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 6 RRCID -> 140916 COMPL. DATE 02/16/1992 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6708 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2			Y	-0-					-0-
11	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			Y	-0-					-0-
12	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-					-0-
01	1861	N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	2			Y	-0-					-0-
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	2			Y	-0-					-0-
*03	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 7 RRCID -> 142880 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6648 - 6749

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					-0-
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	2			Y	-0-					-0-
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
*03	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889

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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 8 RRCID -> 183465 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH 6909 PERF. 6642 - 6754

10	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2			Y	-0-					-0-
11	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			Y	-0-					-0-
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					-0-
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	2			Y	-0-					-0-
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-
*03	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	1750	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 9 RRCID -> 196921 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6644

10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	2			Y	-0-					-0-
11	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2			Y	-0-					-0-
12	1520	N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1150	-0-	-152	-0-	1150	2			Y	-0-					-0-
02	1176	N	1172	-0-	-4	-0-	1172	2			Y	-0-					-0-
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	1244	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 10 RRCID -> 199649 COMPL. DATE 01/11/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6685 - 6792

10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			Y	-0-					-0-
11	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	2			Y	-0-					-0-
12	1054	N	948	-0-	-106	-0-	948	2			Y	-0-					-0-
01	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	2			Y	-0-					-0-
02	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			Y	-0-					-0-
*03	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 11 RRCID -> 209103 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6776 - 6887

10	1271	N	1069	-0-	-202	-0-	1069	2			Y	-0-					-0-
11	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	2			Y	-0-					-0-
12	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	2			Y	-0-					-0-
01	1054	N	830	-0-	-224	-0-	830	2			Y	-0-					-0-
02	1204	N	926	-0-	-278	-0-	926	2			Y	-0-					-0-
*03	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 12 RRCID -> 215056 COMPL. DATE 11/22/2005 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6554 - 6653

10	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			Y	-0-					-0-
11	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			Y	-0-					-0-
12	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-					-0-
01	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			Y	-0-					-0-
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			Y	-0-					-0-
*03	964	N	964	-0-	-0-	-0-	964	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 13 RRCID -> 219295 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6747 - 6868

10	961	N	761	-0-	-200	-0-	761	2			Y	-0-					-0-
11	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-					-0-
12	651	N	603	-0-	-48	-0-	603	2			Y	-0-					-0-
01	775	N	621	-0-	-154	-0-	621	2			Y	-0-					-0-
02	728	N	602	-0-	-126	-0-	602	2			Y	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	2			Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
AWP OPERATING COMPANY //CONT.// 038889
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
10	899	N	815	-0-	-84	-0-	815	2			Y	-0-					190
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			Y	-0-					190
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	2			Y	-0-					190
01	806	N	737	-0-	-69	-0-	737	2			Y	-0-					190
02	812	N	758	-0-	-54	-0-	758	2			Y	-0-					190
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	754	2			Y	-0-					190

BOOTH, W. V. WELL #: 15 RRCID -> 230618 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6644 - 6717

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	521	-0-	-471	-0-	521	2			Y	-0-					-0-
11	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			Y	-0-					-0-
12	744	N	313	-0-	-431	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	486	-0-	-41	-0-	486	2			Y	-0-					-0-
02	504	N	375	-0-	-129	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	244	-0-	-66	-0-	244	2			Y	-0-					-0-

BOOTH, W. V. WELL #: 16 RRCID -> 241637 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6415 - 6507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	N	1288	-0-	-293	-0-	1288	2			Y	-0-					-0-
11	1152	N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			Y	-0-					-0-
12	1178	N	1096	-0-	-82	-0-	1096	2			Y	-0-					-0-
01	1302	N	1078	-0-	-224	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	1064	N	985	-0-	-79	-0-	985	2			Y	-0-					-0-
*03	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	144	1	1022	3	N	-0-					-0-
11	1080	N	675	-0-	-405	-0-	85	1	589	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	162	1	1199	3	N	-0-					-0-
01	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	138	1	1203	3	N	-0-					-0-
02	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	118	1	1243	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATTON CO. 876 WELL #: 4 RRCID -> 054010 COMPL. DATE 11/03/1972 TOTAL DEPTH 6622 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	64	1	457	3	N	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	75	1	557	3	N	-0-					-0-
01	453	N	453	-0-	-0-	-0-	46	1	407	3	N	-0-					-0-
02	532	N	25	-0-	-507	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP HICKLIN CARLOS WELL #: 1 RRCID -> 055126 COMPL. DATE 11/28/1972 TOTAL DEPTH 6960 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	263	-0-	-16	-0-	15	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	118	-0-	-152	-0-	12	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	341	X	152	-0-	-189	-0-	10	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	341	X	181	-0-	-160	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	115	-0-	-193	-0-	10	1	105	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. J. WELL #: B 3 RRCID -> 055151 COMPL. DATE 04/11/1973 TOTAL DEPTH 6732 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	46	1	179	3	N	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	21	1	207	3	N	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	32	1	208	3	N	-0-					-0-
01	243	N	243	-0-	-0-	-0-	26	1	217	3	N	-0-					-0-
02	224	N	187	-0-	-37	-0-	24	1	163	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1 RRCID -> 055425 COMPL. DATE 03/12/1973 TOTAL DEPTH 6722 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			N	-0-					-0-
11	210	N	182	-0-	-28	-0-	182	3			N	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	3			N	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	3			N	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX WELL #: 6 RRCID -> 055629 COMPL. DATE 02/01/1973 TOTAL DEPTH 6530 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 1 RRCID -> 055648 COMPL. DATE 07/23/1972 TOTAL DEPTH 7325 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	159	1	342	3	N	-0-					-0-
11	754	N	754	-0-	-0-	-0-	146	1	607	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	146	1	596	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	687	N	687	-0-	-0-	-0-	153	1	533	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	700	N	516	-0-	-184	-0-	97	1	417	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 1 RRCID -> 055649 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7305 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	167	1	358	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	101	1	422	3	N	-0-					-0-
12	558	N	490	-0-	-68	-0-	97	1	393	3	N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	115	1	399	3	N	-0-					-0-
02	476	N	277	-0-	-199	-0-	53	1	224	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 2 RRCID -> 055650 COMPL. DATE 09/02/1972 TOTAL DEPTH 7280 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	151	1	325	3	N	-0-					-0-
11	480	N	479	-0-	-1	-0-	93	1	386	3	N	-0-					-0-
12	527	N	508	-0-	-19	-0-	100	1	408	3	N	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	114	1	395	3	N	-0-					-0-
02	448	N	345	-0-	-103	-0-	65	1	280	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 4 RRCID -> 055655 COMPL. DATE 04/09/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	160	1	343	3	N	-0-					-0-
11	540	N	469	-0-	-71	-0-	91	1	378	3	N	-0-					-0-
12	558	N	524	-0-	-34	-0-	103	1	421	3	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	118	1	411	3	N	-0-					-0-
02	448	N	356	-0-	-92	-0-	68	1	288	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 5 RRCID -> 055835 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 7190 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	309	1	664	3	N	-0-					-0-
11	948	N	948	-0-	-0-	-0-	184	1	764	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	973	-0-	-112	-0-	192	1	781	3	N	-0-					-0-
01	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	227	1	788	3	N	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	171	1	729	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE BENAVIDES,ROSA V. RALSTON J. WELL #: 6 RRCID -> 055836 COMPL. DATE 04/29/1973 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7259 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	85	1	183	3	N	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	47	1	196	3	N	-0-					-0-
12	238	N	238	-0-	-0-	-0-	47	1	191	3	N	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	46	1	160	3	N	-0-					-0-
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	53	1	227	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 7 RRCID -> 056270 COMPL. DATE 07/02/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	539	1	1158	3	N	-0-					-0-
11	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	332	1	1382	3	N	-0-					-0-
12	1984	N	1585	-0-	-399	-0-	313	1	1272	3	N	-0-					-0-
01	1745	N	1745	-0-	-0-	-0-	390	1	1355	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1519	-0-	-77	-0-	288	1	1231	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENEVIDES-CNR WELL #: 8 RRCID -> 056271 COMPL. DATE 07/11/1973 TOTAL DEPTH 7270 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	122	1	262	3	N	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	70	1	291	3	N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	3	N	-0-					-0-
02	336	N	93	-0-	-243	-0-	18	1	75	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO 2292 WELL #: 7 RRCID -> 057646 COMPL. DATE 04/17/1973 TOTAL DEPTH 6666 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	322	N	322	-0-	-0-	-0-	40	1	282	3	N	-0-					1
11	338	N	338	-0-	-0-	-0-	43	1	295	3	N	-0-					1
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	3	N	-0-					1
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	37	1	324	3	N	-0-					1
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	27	1	281	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

COX, B.H. & G.A. WELL #: 1 RRCID -> 058518 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	85	1	1056	3	N	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	78	1	719	3	N	-0-					-0-
12	546	X	546	-0-	-0-	-0-	47	1	499	3	N	-0-					-0-
01	652	X	652	-0-	-0-	-0-	70	1	582	3	N	-0-					-0-
02	493	X	493	-0-	-0-	-0-	40	1	453	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, V.D. WELL #: 1 B RRCID -> 058519 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	183	1	394	3	N	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	105	1	436	3	N	-0-					-0-
12	744	N	438	-0-	-306	-0-	86	1	352	3	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	122	1	426	3	N	-0-					-0-
02	504	N	474	-0-	-30	-0-	90	1	384	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COX, B.H. & G.A. WELL #: 2297 RRCID -> 058942 COMPL. DATE 07/08/1974 TOTAL DEPTH 7210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	632	N	632	-0-	-0-	-0-	200	1	432	3	N	-0-					-0-
11	679	N	679	-0-	-0-	-0-	132	1	547	3	N	-0-					-0-
12	744	N	570	-0-	-174	-0-	112	1	458	3	N	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	150	1	522	3	N	-0-					-0-
02	644	N	583	-0-	-61	-0-	111	1	472	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 159 RRCID -> 059761 COMPL. DATE 09/10/1974 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 3 RRCID -> 061522 COMPL. DATE 01/26/1975 TOTAL DEPTH 6830 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	193	N	193	-0-	-0-	-0-	24	1	169	3	N	-0-					-0-
11	204	N	204	-0-	-0-	-0-	26	1	178	3	N	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	26	1	189	3	N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	26	1	226	3	N	-0-					-0-
02	196	N	174	-0-	-22	-0-	15	1	159	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 061597 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	223	1	358	3	N	-0-					-0-
11	630	N	520	-0-	-110	-0-	202	1	318	3	N	-0-					-0-
12	465	N	406	-0-	-59	-0-	95	1	311	3	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	63	1	303	3	N	-0-					-0-
02	816	N	816	-0-	-0-	-0-	449	1	367	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	279	X	241	-0-	-38	-0-	13	1	228	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	250	-0-	-20	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	249	-0-	-30	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
01	298	X	298	-0-	-0-	-0-	27	1	271	3	Y	-0-					-0-
02	287	X	287	-0-	-0-	-0-	24	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	3	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	3	N	-0-					-0-
12	217	N	178	-0-	-39	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	N	-0-					-0-
02	392	N	175	-0-	-217	-0-	15	1	160	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1297 RRCID -> 064647 COMPL. DATE 07/11/1974 TOTAL DEPTH 6952 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 3 RRCID -> 064676 COMPL. DATE 12/02/1975 TOTAL DEPTH 7134 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	10	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	170	X	170	-0-	-0-	-0-	17	1	153	3	Y	-0-					-0-
12	208	X	208	-0-	-0-	-0-	14	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	199	X	199	-0-	-0-	-0-	18	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	168	X	151	-0-	-17	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 1875 RRCID -> 064793 COMPL. DATE 10/21/1975 TOTAL DEPTH 6588 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 065111 COMPL. DATE 12/08/1975 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	34	1	74	3	N	-0-					-0-
11	165	N	165	-0-	-0-	-0-	32	1	133	3	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	30	1	121	3	N	-0-					-0-
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	32	1	113	3	N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	66	1	284	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 239 RRCID -> 065427 COMPL. DATE 01/31/1976 TOTAL DEPTH 6730 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 5 RRCID -> 066171 COMPL. DATE 02/09/1976 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	160	-0-	-26	-0-	9	1	151	3	Y	-0-					-0-
11	180	X	150	-0-	-30	-0-	15	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	186	X	167	-0-	-19	-0-	11	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	186	X	127	-0-	-59	-0-	11	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	14	1	148	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 066452 COMPL. DATE 01/10/1976 TOTAL DEPTH 7040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VOLZ, MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 066631 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 6922 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	774	N	774	-0-	-0-	-0-	246	1	528	3	N	-0-					-0-
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	167	1	693	3	N	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	190	1	773	3	N	-0-					-0-
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	225	1	785	3	N	-0-					-0-
02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	188	1	802	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	X	347	-0-	-87	-0-	19	1	328	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	356	-0-	-64	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
12	447	X	447	-0-	-0-	-0-	29	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	385	-0-	-49	-0-	34	1	351	3	Y	-0-					-0-
02	379	X	379	-0-	-0-	-0-	32	1	347	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 4 RRCID -> 067430 COMPL. DATE 06/25/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	218	X	218	-0-	-0-	-0-	12	1	206	3	Y	-0-					-0-
11	277	X	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	3	Y	-0-					-0-
12	248	X	187	-0-	-61	-0-	12	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	178	-0-	-70	-0-	16	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	134	-0-	-118	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, V. D. -A- WELL #: 191 RRCID -> 068214 COMPL. DATE 11/06/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	108	1	231	3	N	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	39	1	161	3	N	-0-					-0-
12	217	N	185	-0-	-32	-0-	37	1	148	3	N	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	43	1	149	3	N	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	37	1	159	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	434	X	413	-0-	-21	-0-	23	1	390	3	Y	-0-					-0-
11	420	X	362	-0-	-58	-0-	37	1	325	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	366	-0-	-68	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	454	X	454	-0-	-0-	-0-	40	1	414	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	356	-0-	-36	-0-	30	1	326	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 11 RRCID -> 068715 COMPL. DATE 10/04/1976 TOTAL DEPTH 6976 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	162	-0-	-303	-0-	9	1	153	3	Y	-0-					-0-
11	390	X	311	-0-	-79	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	225	-0-	-147	-0-	15	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	326	X	326	-0-	-0-	-0-	29	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 15 RRCID -> 069546 COMPL. DATE 12/30/1976 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	228	-0-	-113	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
11	300	X	223	-0-	-77	-0-	23	1	200	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	260	-0-	-19	-0-	17	1	243	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	226	-0-	-22	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	297	X	297	-0-	-0-	-0-	25	1	272	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	372	X	316	-0-	-56	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	372	X	331	-0-	-41	-0-	22	1	309	3	Y	-0-					-0-
01	372	X	271	-0-	-101	-0-	24	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	336	X	227	-0-	-109	-0-	19	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 17 RRCID -> 069906 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 7241 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	X	176	-0-	-72	-0-	10	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	210	X	179	-0-	-31	-0-	18	1	161	3	Y	-0-					-0-
12	217	X	125	-0-	-92	-0-	8	1	117	3	Y	-0-					-0-
01	217	X	71	-0-	-146	-0-	6	1	65	3	Y	-0-					-0-
02	196	X	51	-0-	-145	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: 1 RRCID -> 070054 COMPL. DATE 02/14/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	X	148	-0-	-0-	-0-	21	1	127	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	111	-0-	-159	-0-	15	1	96	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	186	-0-	-93	-0-	24	1	162	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	165	-0-	-114	-0-	40	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	171	X	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 18 RRCID -> 070055 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	842	-0-	-150	-0-	47	1	795	3	Y	-0-					-0-
11	1230	X	880	-0-	-350	-0-	90	1	790	3	Y	-0-					-0-
12	1271	X	869	-0-	-402	-0-	57	1	812	3	Y	-0-					-0-
01	1271	X	757	-0-	-514	-0-	67	1	690	3	Y	-0-					-0-
02	896	X	703	-0-	-193	-0-	60	1	643	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

RETTIG, MABEL WELL #: P 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
10	465	X	273	-0-	-192	-0-	15	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	279	-0-	-171	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	310	X	296	-0-	-14	-0-	19	1	277	3	Y	-0-					-0-
01	279	X	249	-0-	-30	-0-	22	1	227	3	Y	-0-					-0-
02	252	X	125	-0-	-127	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 14 RRCID -> 070179 COMPL. DATE 02/21/1977 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	800	-0-	-130	-0-	45	1	755	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	861	-0-	-9	-0-	88	1	773	3	Y	-0-					-0-
12	1023	X	848	-0-	-175	-0-	55	1	793	3	Y	-0-					-0-
01	1023	X	1012	-0-	-11	-0-	90	1	922	3	Y	-0-					-0-
02	924	X	792	-0-	-132	-0-	67	1	725	3	Y	-0-					-0-
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

ED RACHAL "GC" WELL #: 3A RRCID -> 070319 COMPL. DATE 11/11/1976 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	118	1	455	3	N	-0-					-0-
11	570	N	497	-0-	-73	-0-	74	1	423	3	N	-0-					-0-
12	558	N	480	-0-	-78	-0-	38	1	442	3	N	-0-					-0-
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	48	1	449	3	N	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	285	1	392	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 070574 COMPL. DATE 11/19/1976 TOTAL DEPTH 6700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	28	1	64	3	N	-0-					-0-
11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	44	1	101	3	N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	8	1	51	3	N	-0-					-0-
02	140	N	86	-0-	-54	-0-	41	1	45	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. -A- WELL #: 3 RRCID -> 070594 COMPL. DATE 03/11/1977 TOTAL DEPTH 6844 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	403	-0-	-0-	-0-	83	1	320	3	N	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	31	1	302	3	N	-0-					-0-
12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	42	1	280	3	N	-0-					-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	30	1	252	3	N	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 20 RRCID -> 070741 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 22 RRCID -> 070764 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 6925 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	150	-0-	-5	-0-	8	1	142	3	Y	-0-					-0-
11	152	X	152	-0-	-0-	-0-	16	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	136	X	136	-0-	-0-	-0-	9	1	127	3	Y	-0-					-0-
01	125	X	125	-0-	-0-	-0-	11	1	114	3	Y	-0-					-0-
02	140	X	89	-0-	-51	-0-	8	1	81	3	Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	71	1	505	3	N	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	70	1	487	3	N	-0-					-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	87	1	642	3	N	-0-					-0-
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	62	1	539	3	N	-0-					-0-
02	601	N	601	-0-	-0-	-0-	52	1	549	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	317	N	317	-0-	-0-	-0-	101	1	216	3	N	-0-					-0-
11	420	N	324	-0-	-96	-0-	63	1	261	3	N	-0-					-0-
12	341	N	318	-0-	-23	-0-	63	1	255	3	N	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	68	1	237	3	N	-0-					-0-
02	308	N	246	-0-	-62	-0-	47	1	199	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, IMELDA O. WELL #: 1 RRCID -> 071610 COMPL. DATE 03/25/1977 TOTAL DEPTH 7265 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					-0-
11	690	N	536	-0-	-154	-0-	536	3			N	-0-					-0-
12	682	N	529	-0-	-153	-0-	529	3			N	-0-					-0-
01	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	3			N	-0-					-0-
02	504	N	494	-0-	-10	-0-	494	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 23 RRCID -> 071849 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 6966 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	619	-0-	-63	-0-	35	1	584	3	Y	-0-					-0-
11	660	X	567	-0-	-93	-0-	58	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	445	-0-	-206	-0-	29	1	416	3	Y	-0-					-0-
01	679	X	679	-0-	-0-	-0-	60	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	601	X	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G. A. WELL #: 1234 RRCID -> 072197 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 7154 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	474	N	474	-0-	-0-	-0-	150	1	324	3	N	-0-					-0-
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	91	1	378	3	N	-0-					-0-
12	527	N	427	-0-	-100	-0-	84	1	343	3	N	-0-					-0-
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	91	1	316	3	N	-0-					-0-
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	88	1	377	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN 4 WELL #: P 2 RRCID -> 072468 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 7400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	266	-0-	-106	-0-	37	1	229	3	Y	-0-					-0-
11	330	X	265	-0-	-65	-0-	36	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	323	X	323	-0-	-0-	-0-	42	1	281	3	Y	-0-					-0-
01	313	X	313	-0-	-0-	-0-	75	1	238	3	Y	-0-					-0-
02	337	X	337	-0-	-0-	-0-	43	1	294	3	Y	-0-					-0-
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 24 A RRCID -> 073276 COMPL. DATE 07/14/1977 TOTAL DEPTH 7301 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	440	-0-	-25	-0-	25	1	415	3	N	-0-					-0-
11	420	X	332	-0-	-88	-0-	34	1	298	3	N	-0-					-0-
12	434	X	368	-0-	-66	-0-	24	1	344	3	N	-0-					-0-
01	434	X	364	-0-	-70	-0-	32	1	332	3	N	-0-					-0-
02	392	X	366	-0-	-26	-0-	31	1	335	3	N	-0-					-0-
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 21 RRCID -> 073699 COMPL. DATE 11/04/1977 TOTAL DEPTH 6820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	496	X	396	-0-	-100	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	340	-0-	-110	-0-	35	1	305	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	367	-0-	-98	-0-	24	1	343	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	374	-0-	-91	-0-	33	1	341	3	Y	-0-					-0-
02	364	X	288	-0-	-76	-0-	25	1	263	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 27 RRCID -> 073789 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	40	-0-	-332	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					-0-
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	70	1	614	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	29	-0-	-2	-0-	2	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	X	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 29 RRCID -> 073892 COMPL. DATE 11/18/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	396	-0-	-38	-0-	22	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	370	X	370	-0-	-0-	-0-	38	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	434	X	323	-0-	-111	-0-	21	1	302	3	Y	-0-					-0-
01	434	X	344	-0-	-90	-0-	31	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	392	X	256	-0-	-136	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 1 RRCID -> 073926 COMPL. DATE 10/24/1977 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	165	1	354	3	N	-0-					-0-
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	79	1	328	3	N	-0-					-0-
12	558	N	342	-0-	-216	-0-	68	1	274	3	N	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	78	1	270	3	N	-0-					-0-
02	392	N	295	-0-	-97	-0-	56	1	239	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PXP OWEN -3- WELL #: 2 RRCID -> 074784 COMPL. DATE 01/09/1978 TOTAL DEPTH 7290 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	41	-0-	-176	-0-	6	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	90	X	13	-0-	-77	-0-	2	1	11	3	Y	-0-					-0-
12	31	X	29	-0-	-2	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
01	31	X	30	-0-	-1	-0-	7	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 28 RRCID -> 075135 COMPL. DATE 02/09/1978 TOTAL DEPTH 6845 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	X	316	-0-	-25	-0-	18	1	298	3	Y	-0-					-0-
11	633	X	633	-0-	-0-	-0-	65	1	568	3	Y	-0-					-0-
12	349	X	349	-0-	-0-	-0-	23	1	326	3	Y	-0-					-0-
01	336	X	336	-0-	-0-	-0-	30	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	308	X	197	-0-	-111	-0-	17	1	180	3	Y	-0-					-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
RETTIG, MABEL WELL #: P 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
10	713	X	655	-0-	-58	-0-	37	1	618	3	Y	-0-					-0-
11	681	X	681	-0-	-0-	-0-	70	1	611	3	Y	-0-					-0-
12	691	X	691	-0-	-0-	-0-	45	1	646	3	Y	-0-					-0-
01	808	X	808	-0-	-0-	-0-	72	1	736	3	Y	-0-					-0-
02	644	X	556	-0-	-88	-0-	47	1	509	3	Y	-0-					-0-
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 076472 COMPL. DATE 03/25/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	921	N	921	-0-	-0-	-0-	292	1	629	3	N	-0-					-0-
11	870	N	718	-0-	-152	-0-	139	1	579	3	N	-0-					-0-
12	1085	N	821	-0-	-264	-0-	162	1	659	3	N	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	167	1	581	3	N	-0-					-0-
02	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	196	1	836	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 34 RRCID -> 076518 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	137	-0-	-18	-0-	8	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	133	-0-	-17	-0-	14	1	119	3	Y	-0-					-0-
12	155	X	133	-0-	-22	-0-	9	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	155	X	135	-0-	-20	-0-	12	1	123	3	Y	-0-					-0-
02	118	X	118	-0-	-0-	-0-	10	1	108	3	Y	-0-					-0-
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	8	1	1	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "D" WELL #: 2 RRCID -> 080109 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6701 - 6854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	11	1	24	3	N	-0-					-0-
11	95	N	95	-0-	-0-	-0-	18	1	77	3	N	-0-					-0-
12	10	N	10	-0-	-0-	-0-	2	1	8	3	N	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	4	1	13	3	N	-0-					-0-
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	127	1	486	3	N	-0-					2
11	630	N	607	-0-	-23	-0-	56	1	551	3	N	-0-					2
12	620	N	595	-0-	-25	-0-	78	1	514	3	N	3	1	8			4
							3	9									
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	69	1	580	3	N	-0-					4
02	592	N	592	-0-	-0-	-0-	75	1	517	3	N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

MALTSBERGER, J.T. JR. "F" WELL #: 2 RRCID -> 082861 COMPL. DATE 05/25/1979 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 6972 - 6979

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY, CONNEVEY -C- WELL #: 4 RRCID -> 083046 COMPL. DATE 06/25/1979 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6592 - 6710

10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	63	1	447	3	N	-0-					-0-
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	94	1	650	3	N	-0-					-0-
12	693	N	693	-0-	-0-	-0-	82	1	611	3	N	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	66	1	575	3	N	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2 RRCID -> 083208 COMPL. DATE 07/03/1979 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6756 - 6850

10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	85	1	317	3	N	-0-					-0-
11	330	N	269	-0-	-61	-0-	269	3			N	-0-					-0-
12	341	N	271	-0-	-70	-0-	271	3			N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			N	-0-					-0-
02	252	N	215	-0-	-37	-0-	215	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 1 RRCID -> 083810 COMPL. DATE 08/15/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6184 - 6469

10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	372	3			Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					-0-
02	476	N	272	-0-	-204	-0-	272	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. WELL #: 2 RRCID -> 084401 COMPL. DATE 08/19/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6917 - 7012

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	427	-0-	-83	-0-	427	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
01	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	3			Y	-0-					-0-
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 2 RRCID -> 084868 COMPL. DATE 10/26/1979 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6233 - 6498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	3			Y	-0-					-0-
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
12	465	N	388	-0-	-77	-0-	388	3			Y	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	385	-0-	-63	-0-	385	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "47" WELL #: 1 RRCID -> 085824 COMPL. DATE 12/31/1979 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6832 - 6898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	234	1	31	3	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	216	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	125	N	125	-0-	-0-	-0-	34	1	91	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J.T. JR. "42" WELL #: 1 RRCID -> 085825 COMPL. DATE 01/02/1980 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7003 - 7016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 1 RRCID -> 088063 COMPL. DATE 05/17/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6828 - 6923

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			N	-0-					-0-
11	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					-0-
01	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	52	1	142	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER MITCHELL WELL #: 2 RRCID -> 089116 COMPL. DATE 06/19/1980 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6801 - 6906

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			N	-0-					-0-
11	120	N	43	-0-	-77	-0-	43	3			N	-0-					-0-
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	48	3			N	-0-					-0-
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	19	1	51	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ WELL #: 5 RRCID -> 092269 COMPL. DATE 01/27/1981 TOTAL DEPTH 6797 PERF. 6592 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 3 RRCID -> 092283 COMPL. DATE 03/06/1981 TOTAL DEPTH 6489 PERF. 6345 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	34	1	130	3	N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 1 RRCID -> 093758 COMPL. DATE 04/11/1981 TOTAL DEPTH 6684 PERF. 6489 - 6604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	382	N	382	-0-	-0-	-0-	100	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	797	N	797	-0-	-0-	-0-	54	1	743	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	437	-0-	-245	-0-	437	3			Y	-0-					-0-
01	738	N	738	-0-	-0-	-0-	738	3			Y	-0-					-0-
02	756	N	519	-0-	-237	-0-	15	1	504	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 2 RRCID -> 094620 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 6590 PERF. 6408 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	812	N	812	-0-	-0-	-0-	213	1	599	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	872	-0-	-118	-0-	59	1	813	3	Y	-0-					-0-
12	1023	N	572	-0-	-451	-0-	572	3			Y	-0-					-0-
01	784	N	784	-0-	-0-	-0-	784	3			Y	-0-					-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	27	1	873	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 30 RRCID -> 098328 COMPL. DATE 12/19/1981 TOTAL DEPTH 7494 PERF. 7063 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES-CNR WELL #: 31 RRCID -> 098329 COMPL. DATE 12/16/1981 TOTAL DEPTH 7462 PERF. 7118 - 7119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	934	N	934	-0-	-0-	-0-	296	1	638	3	N	-0-					-0-
11	780	N	725	-0-	-55	-0-	140	1	585	3	N	-0-					-0-
12	1054	N	243	-0-	-811	-0-	48	1	195	3	N	-0-					-0-
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	14	1	49	3	N	-0-					-0-
02	672	N	577	-0-	-95	-0-	109	1	468	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA A WELL #: 1 RRCID -> 100471 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6395 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	113	1	320	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	24	1	342	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	163	-0-	-54	-0-	163	3			Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	8	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX "B" WELL #: 1 RRCID -> 100742 COMPL. DATE 05/16/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6587 - 6712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			N	-0-					-0-
11	690	N	663	-0-	-27	-0-	27	1	636	3	N	-0-					-0-
12	682	N	666	-0-	-16	-0-	666	3			N	-0-					-0-
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	29	1	614	3	N	-0-					-0-
02	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX "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
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			N	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	15	1	367	3	N	-0-					-0-
12	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 4 RRCID -> 102627 COMPL. DATE 10/21/1982 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6516 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	290	N	290	-0-	-0-	-0-	36	1	254	3	N	-0-					-0-
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	48	1	330	3	N	-0-					-0-
12	341	N	327	-0-	-14	-0-	39	1	288	3	N	-0-					-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	37	1	325	3	N	-0-					-0-
02	364	N	315	-0-	-49	-0-	27	1	288	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 5 RRCID -> 102628 COMPL. DATE 10/27/1981 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6543 - 6601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	19	1	131	3	N	-0-					-0-
11	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	N	-0-					-0-
12	186	N	178	-0-	-8	-0-	21	1	157	3	N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	N	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	12	1	130	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 5 RRCID -> 104678 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6471 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					1
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

MEADOR STATE WELL #: 6 RRCID -> 107856 COMPL. DATE 10/04/1983 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6519 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	52	1	372	3	N	-0-					-0-
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	78	1	535	3	N	-0-					-0-
12	713	N	441	-0-	-272	-0-	52	1	389	3	N	-0-					-0-
01	544	N	544	-0-	-0-	-0-	56	1	488	3	N	-0-					-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	49	1	516	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA WELL #: 6 RRCID -> 107860 COMPL. DATE 10/05/1983 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6402 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BOOTH, W.V. -B- WELL #: 4 RRCID -> 109013 COMPL. DATE 12/28/1983 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6405 - 6756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	17	1	63	3	N	-0-					-0-
11	180	N	8	-0-	-172	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
12	155	N	55	-0-	-100	-0-	7	1	48	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-					-0-
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1186	3			Y	-0-					-0-
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3			Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	3			Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0-	-0-	836	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	24	1	168	3	N	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	23	1	160	3	N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	23	1	167	3	N	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	20	1	173	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	14	1	150	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	530	N	530	-0-	-0-	-0-	46	1	484	3	N	-0-					1
11	510	N	496	-0-	-14	-0-	41	1	455	3	N	-0-					1
12	558	N	477	-0-	-81	-0-	30	1	447	3	N	-0-					1
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	24	1	432	3	N	-0-					1
*02	476	N	411	-0-	-65	-0-	24	1	387	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	52	1	376	3	Y	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	66	1	384	3	Y	-0-					-0-
01	450	N	450	-0-	-0-	-0-	45	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	1	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	775	N	775	-0-	-0-	-0-	72	1	703	3	N	-0-					-0-
11	750	N	707	-0-	-43	-0-	85	1	622	3	N	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	109	1	639	3	N	-0-					-0-
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	80	1	715	3	N	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	3	1	675	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	16	1	152	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	138	-0-	-48	-0-	20	1	118	3	Y	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	158	N	158	-0-	-0-	-0-	1	1	157	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4040 RRCID -> 174972 COMPL. DATE 05/12/1999 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6616 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	170	N	170	-0-	-0-	-0-	16	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	19	1	142	3	Y	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	25	1	147	3	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	1	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 6040 RRCID -> 175019 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 6885 PERF. 6574 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	270	N	270	-0-	-0-	-0-	25	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	30	1	219	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	38	1	225	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	25	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	216	-0-	-8	-0-	1	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 4042 RRCID -> 175021 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6534 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-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	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3039 RRCID -> 175030 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6470 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	23	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	29	1	213	3	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	39	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
02	224	N	170	-0-	-54	-0-	1	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 3042 RRCID -> 175098 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6545 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	31	1	296	3	Y	-0-					-0-
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	58	1	425	3	Y	-0-					-0-
12	436	N	436	-0-	-0-	-0-	64	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	382	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	398	-0-	-50	-0-	2	1	396	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	38	1	374	3	N	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	45	1	332	3	N	-0-					-0-
12	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	42	1	373	3	N	-0-					-0-
02	364	N	308	-0-	-56	-0-	1	1	307	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 1 RRCID -> 180268 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6586 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	253	1	970	3	N	-0-					-0-
11	1260	N	1173	-0-	-87	-0-	109	1	1064	3	N	-0-					-0-
12	1271	N	1175	-0-	-96	-0-	155	1	1020	3	N	-0-					-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	132	1	1102	3	N	-0-					-0-
02	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	146	1	1000	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 6 RRCID -> 181251 COMPL. DATE 12/28/2000 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6583 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	681	N	681	-0-	-0-	-0-	141	1	540	3	N	-0-					13
11	600	N	532	-0-	-68	-0-	49	1	483	3	N	-0-					13
12	682	N	671	-0-	-11	-0-	89	1	582	3	N	-0-					13
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	73	1	611	3	N	-0-					13
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	85	1	583	3	N	2	2	8			13
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	280	1	1075	3	N	-0-					-0-
11	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	111	1	1082	3	N	-0-					-0-
12	899	N	800	-0-	-99	-0-	106	1	694	3	N	-0-					-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	87	1	723	3	N	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	117	1	802	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 34 WELL #: 8 RRCID -> 182963 COMPL. DATE 05/25/2001 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6618 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	842	N	842	-0-	-0-	-0-	174	1	668	3	N	-0-					-0-
11	900	N	813	-0-	-87	-0-	75	1	738	3	N	-0-					-0-
12	961	N	867	-0-	-94	-0-	114	1	753	3	N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	94	1	788	3	N	-0-					-0-
02	790	N	790	-0-	-0-	-0-	101	1	689	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

PALAFOX 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
10	815	N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			N	-0-					-0-
11	780	N	654	-0-	-126	-0-	26	1	628	3	N	-0-					-0-
12	895	N	895	-0-	-0-	-0-	895	3			N	-0-					-0-
01	778	N	778	-0-	-0-	-0-	36	1	742	3	N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARREDA 36 WELL #: 7 RRCID -> 183379 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 6809 PERF. 6508 - 6665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	464	N	464	-0-	-0-	-0-	96	1	368	3	N	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	960	3	N	-0-					-0-
12	930	N	865	-0-	-65	-0-	114	1	751	3	N	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	89	1	743	3	N	-0-					-0-
02	980	N	713	-0-	-267	-0-	91	1	622	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, M. A. WELL #: 8 RRCID -> 183432 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6521 - 6630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	75	1	289	3	N	-0-					-0-
11	420	N	184	-0-	-236	-0-	17	1	167	3	N	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	68	1	572	3	N	-0-					-0-
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	38	1	260	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	106	N	106	-0-	-0-	-0-	10	1	96	3	N	-0-					-0-
11	153	N	153	-0-	-0-	-0-	18	1	135	3	N	-0-					-0-
12	93	N	31	-0-	-62	-0-	5	1	26	3	N	-0-					-0-
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	9	1	86	3	N	-0-					-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	76	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 1047 "A" WELL #: 3 RRCID -> 184109 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 7008 PERF. 6677 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	783	N	783	-0-	-0-	-0-	85	1	698	3	N	-0-					-0-
11	763	N	763	-0-	-0-	-0-	15	1	748	3	N	-0-					-0-
12	899	N	728	-0-	-171	-0-	15	1	713	3	N	-0-					-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					-0-
02	700	N	504	-0-	-196	-0-	504	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 5 RRCID -> 184979 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6602 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	32	1	121	3	N	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	11	1	111	3	N	-0-					-0-
12	186	N	114	-0-	-72	-0-	15	1	99	3	N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	15	1	124	3	N	-0-					-0-
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	20	1	140	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOTH, W. V. ET AL 2292 WELL #: 4 RRCID -> 185249 COMPL. DATE 08/18/2001 TOTAL DEPTH 6866 PERF. 6569 - 6636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	26	X	26	-0-	-0-	-0-	3	1	23	3	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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BOOTH, W. V. 2292 ET AL WELL #: 11 RRCID -> 185834 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6526 - 6644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	97	1	372	3	N	-0-					-0-
11	480	N	451	-0-	-29	-0-	42	1	409	3	N	-0-					-0-
12	496	N	475	-0-	-21	-0-	63	1	412	3	N	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	50	1	415	3	N	-0-					-0-
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	55	1	376	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 9040 RRCID -> 186979 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6618 - 6774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	16	1	158	3	N	-0-					-0-
11	210	N	147	-0-	-63	-0-	18	1	129	3	N	-0-					-0-
12	186	N	61	-0-	-125	-0-	9	1	52	3	N	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	6	1	56	3	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	1	1	193	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1040 RRCID -> 187202 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6550 - 6689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	32	1	315	3	N	-0-					-0-
11	510	N	319	-0-	-191	-0-	38	1	281	3	N	-0-					-0-
12	372	N	308	-0-	-64	-0-	45	1	263	3	N	-0-					-0-
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	32	1	286	3	N	-0-					-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	1	1	329	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1140 RRCID -> 188276 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6572 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	7	1	64	3	N	-0-					-0-
11	94	N	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	3	N	-0-					-0-
12	62	N	58	-0-	-4	-0-	8	1	50	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 35 RRCID -> 189380 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7009 - 7048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	46	N	46	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	-0-					-0-
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	15	1	54	3	N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	5	1	21	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FULLER 2292 WELL #: 2 RRCID -> 194258 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6313 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	N	-0-					-0-
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	45	1	309	3	N	-0-					-0-
12	372	N	349	-0-	-23	-0-	41	1	308	3	N	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	35	1	309	3	N	-0-					-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	27	1	286	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1340 RRCID -> 194672 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6458 - 6574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	72	1	697	3	N	-0-					-0-
11	810	N	688	-0-	-122	-0-	83	1	605	3	N	-0-					-0-
12	837	N	805	-0-	-32	-0-	117	1	688	3	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	58	1	523	3	N	-0-					-0-
02	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	826	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

H.I. PALAFOX WELL #: 1240 RRCID -> 195561 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6601 - 6768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	33	1	315	3	N	-0-			-0-
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	50	1	367	3	N	-0-			-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	40	1	237	3	N	-0-			-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	28	1	250	3	N	-0-			-0-
02	565	N	565	-0-	-0-	-0-	2	1	563	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5106 RRCID -> 198285 COMPL. DATE 01/01/2002 TOTAL DEPTH 6774 PERF. 6557 - 6569

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 42 RRCID -> 199808 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6530 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	87	1	1472	3	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1604	-0-	-406	-0-	164	1	1440	3	Y	-0-			-0-
12	1798	N	1337	-0-	-461	-0-	87	1	1250	3	Y	-0-			-0-
01	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	159	1	1627	3	Y	-0-			-0-
02	1622	N	1622	-0-	-0-	-0-	138	1	1484	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 "B" WELL #: 4 RRCID -> 202704 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	173	N	173	-0-	-0-	-0-	19	1	154	3	N	-0-			-0-
11	270	N	168	-0-	-102	-0-	3	1	165	3	N	-0-			-0-
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	3	1	143	3	N	-0-			-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-			-0-
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	125	3			N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1439 RRCID -> 204412 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6500 - 6519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	109	1	1060	3	N	-0-			-0-
11	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	183	1	1340	3	N	-0-			-0-
12	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	242	1	1422	3	N	-0-			-0-
01	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	158	1	1415	3	N	-0-			-0-
02	1428	N	1422	-0-	-6	-0-	6	1	1416	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1440 RRCID -> 204413 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 6957 PERF. 6596 - 6730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-			-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	41	1	296	3	N	-0-			-0-
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	46	1	273	3	N	-0-			-0-
01	315	N	315	-0-	-0-	-0-	31	1	284	3	N	-0-			-0-
02	308	N	262	-0-	-46	-0-	1	1	261	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1540 RRCID -> 204414 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6595 - 6617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 1041 RRCID -> 204473 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6917 PERF. 6615 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1339 RRCID -> 204767 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6446 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	839	N	839	-0-	-0-	-0-	78	1	761	3	N	-0-					-0-
11	1020	N	904	-0-	-116	-0-	109	1	795	3	N	-0-					-0-
12	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	146	1	857	3	N	-0-					-0-
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	109	1	974	3	N	-0-					-0-
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	3	1	891	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 5042 RRCID -> 205350 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6562 - 6668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	483	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	419	-0-	-31	-0-	50	1	369	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	421	-0-	-44	-0-	61	1	360	3	Y	-0-					-0-
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	34	1	311	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	377	-0-	-15	-0-	1	1	376	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

H. I. PALAFOX WELL #: 1539 RRCID -> 206807 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6472 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	70	1	678	3	N	-0-					-0-
11	865	N	865	-0-	-0-	-0-	104	1	761	3	N	-0-					-0-
12	975	N	975	-0-	-0-	-0-	142	1	833	3	N	-0-					-0-
01	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	118	1	1055	3	N	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	3	1	883	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 11 RRCID -> 207025 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6719 - 6757

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	120	-0-	-20	-0-	10	1	110	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 97 WELL #: 24 RRCID -> 207027 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6603 - 6736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	73	1	520	3	Y	-0-					-0-
11	869	N	869	-0-	-0-	-0-	110	1	759	3	Y	-0-					-0-
12	934	N	934	-0-	-0-	-0-	111	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	102	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	753	-0-	-31	-0-	65	1	688	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 25 RRCID -> 207932 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6627 - 6764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	628	N	628	-0-	-0-	-0-	77	1	551	3	Y	-0-					-0-
11	526	N	526	-0-	-0-	-0-	67	1	459	3	Y	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	65	1	483	3	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	56	1	492	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	431	-0-	-73	-0-	37	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	3	N	-0-					1
11	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	275	1	1899	3	N	-0-					1
12	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	287	1	2134	3	N	-0-					1
01	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	239	1	2089	3	N	-0-					1
*02	2016	N	1966	-0-	-50	-0-	171	1	1795	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	668	N	668	-0-	-0-	-0-	82	1	586	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	653	-0-	-67	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	803	N	803	-0-	-0-	-0-	95	1	708	3	Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	73	1	638	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	604	-0-	-12	-0-	52	1	552	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	36	1	252	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	355	-0-	-95	-0-	45	1	310	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	354	-0-	-49	-0-	42	1	312	3	Y	-0-					-0-
01	326	N	326	-0-	-0-	-0-	33	1	293	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	26	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	165	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	18	1	124	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	119	-0-	-67	-0-	14	1	105	3	Y	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	15	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	142	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	37	1	266	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	42	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	75	1	558	3	Y	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	53	1	461	3	Y	-0-					-0-
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	439	N	439	-0-	-0-	-0-	54	1	385	3	Y	-0-					-0-
11	474	N	474	-0-	-0-	-0-	60	1	414	3	Y	-0-					-0-
12	487	N	487	-0-	-0-	-0-	58	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	475	N	475	-0-	-0-	-0-	49	1	426	3	Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	42	1	440	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 9 RRCID -> 211051 COMPL. DATE 04/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6419 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	83	1	591	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	608	-0-	-142	-0-	77	1	531	3	Y	-0-					-0-
12	842	N	842	-0-	-0-	-0-	100	1	742	3	Y	-0-					-0-
01	823	N	823	-0-	-0-	-0-	84	1	739	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	68	1	717	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	728	N	728	-0-	-0-	-0-	150	1	578	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	754	-0-	-56	-0-	70	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	775	N	647	-0-	-128	-0-	85	1	562	3	Y	-0-					-0-
01	438	N	438	-0-	-0-	-0-	47	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	700	N	530	-0-	-170	-0-	67	1	463	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	33	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	257	-0-	-22	-0-	30	1	227	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	21	1	225	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	78	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	621	-0-	-69	-0-	79	1	542	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	721	-0-	-23	-0-	86	1	635	3	Y	-0-					-0-
01	688	N	688	-0-	-0-	-0-	71	1	617	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	520	-0-	-68	-0-	45	1	475	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	195	1	749	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	101	1	985	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	937	-0-	-86	-0-	124	1	813	3	N	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	104	1	868	3	N	-0-					-0-
02	1008	N	895	-0-	-113	-0-	114	1	781	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	95	1	365	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	456	-0-	-9	-0-	60	1	396	3	Y	-0-					-0-
01	480	N	480	-0-	-0-	-0-	51	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	437	N	437	-0-	-0-	-0-	56	1	381	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	41	1	285	3	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	206	1	270	3	N	-0-					-0-
12	477	N	477	-0-	-0-	-0-	213	1	264	3	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	200	1	261	3	N	-0-					-0-
02	448	N	409	-0-	-39	-0-	185	1	224	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	15	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	39	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	230	N	230	-0-	-0-	-0-	34	1	196	3	Y	-0-					-0-
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	153	-0-	-155	-0-	1	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	52	1	366	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	304	-0-	-86	-0-	38	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	54	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	43	1	380	3	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	35	1	366	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	789	N	789	-0-	-0-	-0-	64	1	725	3	N	-0-					-0-
11	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	67	1	1111	3	N	-0-					-0-
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	103	1	1002	3	N	-0-					-0-
01	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	68	1	1114	3	N	-0-					-0-
02	1092	N	954	-0-	-138	-0-	80	1	874	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	47	1	179	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	223	-0-	-17	-0-	21	1	202	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	30	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	24	1	200	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	190	-0-	-6	-0-	24	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	246	1	946	3	Y	-0-					-0-
11	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	130	1	1277	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	178	1	1172	3	Y	-0-					-0-
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	138	1	1149	3	Y	-0-					-0-
02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	177	1	1211	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	487	N	487	-0-	-0-	-0-	60	1	427	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	481	-0-	-29	-0-	61	1	420	3	Y	-0-					-0-
12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	60	1	446	3	Y	-0-					-0-
01	533	N	533	-0-	-0-	-0-	55	1	478	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	370	-0-	-78	-0-	32	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	63	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	484	-0-	-26	-0-	61	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	498	-0-	-29	-0-	59	1	439	3	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	47	1	409	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	217	-0-	-231	-0-	19	1	198	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 14 RRCID -> 216542 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6552 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	113	1	436	3	Y	-0-					-0-
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	50	1	493	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	548	-0-	-10	-0-	72	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	538	N	538	-0-	-0-	-0-	58	1	480	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	498	-0-	-6	-0-	63	1	435	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 30 RRCID -> 216723 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	399	N	399	-0-	-0-	-0-	49	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	468	N	468	-0-	-0-	-0-	59	1	409	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	369	-0-	-34	-0-	44	1	325	3	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	44	1	383	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	154	-0-	-294	-0-	13	1	141	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ 2292 WELL #: 12 RRCID -> 216885 COMPL. DATE 12/22/2005 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6574 - 6713

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	523	N	523	-0-	-0-	-0-	108	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	531	N	531	-0-	-0-	-0-	49	1	482	3	Y	-0-					-0-
12	509	N	509	-0-	-0-	-0-	67	1	442	3	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	53	1	446	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	404	-0-	-100	-0-	51	1	353	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 14 RRCID -> 216899 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6578 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	31	1	352	3	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	37	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	56	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	511	N	511	-0-	-0-	-0-	30	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	360	-0-	-228	-0-	30	1	330	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 29 RRCID -> 218297 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6720 - 6744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	203	-0-	-37	-0-	26	1	177	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	154	-0-	-94	-0-	18	1	136	3	Y	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	25	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	181	-0-	-15	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 37 RRCID -> 218387 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6535 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	34	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	318	-0-	-12	-0-	40	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	330	N	330	-0-	-0-	-0-	39	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	36	1	313	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	289	-0-	-19	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	501	N	501	-0-	-0-	-0-	62	1	439	3	Y	-0-					-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	297	-0-	-199	-0-	35	1	262	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	320	-0-	-128	-0-	28	1	292	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 26 RRCID -> 218787 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6449 - 6612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	74	1	530	3	Y	-0-					-0-
11	732	N	732	-0-	-0-	-0-	93	1	639	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	510	-0-	-141	-0-	61	1	449	3	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	54	1	475	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	432	-0-	-240	-0-	37	1	395	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	127	1	905	3	Y	-0-					-0-
11	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	150	1	1037	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	552	-0-	-595	-0-	66	1	486	3	Y	-0-					-0-
01	606	N	606	-0-	-0-	-0-	62	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	1120	N	536	-0-	-584	-0-	47	1	489	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	32	1	231	3	Y	-0-					-0-
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	40	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	38	1	284	3	Y	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	36	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	27	1	283	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	36	1	257	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	36	1	250	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	323	-0-	-49	-0-	38	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	25	1	215	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	181	-0-	-99	-0-	16	1	165	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	96	1	682	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	769	-0-	-41	-0-	97	1	672	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	791	-0-	-15	-0-	94	1	697	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	80	1	699	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	564	-0-	-164	-0-	49	1	515	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	620	N	620	-0-	-0-	-0-	128	1	492	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	599	-0-	-151	-0-	55	1	544	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	592	-0-	-90	-0-	78	1	514	3	Y	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	63	1	530	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	75	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	7	1	53	3	Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	8	1	52	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	7	1	55	3	Y	-0-					-0-
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	6	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	49	-0-	-7	-0-	4	1	45	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	21	1	132	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	150	N	140	-0-	-10	-0-	19	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	23	1	151	3	Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	40	1	126	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	19	1	133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 19 RRCID -> 221762 COMPL. DATE 05/21/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6532 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	411	N	411	-0-	-0-	-0-	51	1	360	3	Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	58	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	40	1	350	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	23	1	243	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 31 RRCID -> 221788 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	76	1	866	3	Y	-0-					-0-
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	89	1	1471	3	Y	-0-					-0-
12	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	145	1	1402	3	Y	-0-					-0-
01	1462	N	1462	-0-	-0-	-0-	84	1	1378	3	Y	-0-					-0-
02	1456	N	1227	-0-	-229	-0-	103	1	1124	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: L 51 RRCID -> 222033 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6696 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	454	N	454	-0-	-0-	-0-	25	1	429	3	N	-0-					-0-
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	412	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	496	N	436	-0-	-60	-0-	28	1	408	3	N	-0-					-0-
01	431	N	431	-0-	-0-	-0-	38	1	393	3	N	-0-					-0-
02	420	N	404	-0-	-16	-0-	34	1	370	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 44 RRCID -> 222607 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6625 - 6771

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	30	1	214	3	Y	-0-					1
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	28	1	192	3	Y	-0-					1
12	217	N	186	-0-	-31	-0-	22	1	164	3	Y	-0-					1
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	24	1	210	3	Y	-0-					1
*02	223	N	223	-0-	-0-	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	92	1	656	3	Y	-0-					-0-
11	780	N	720	-0-	-60	-0-	91	1	629	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	96	1	710	3	Y	-0-					-0-
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	86	1	750	3	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	59	1	618	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	616	N	616	-0-	-0-	-0-	76	1	540	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	544	-0-	-116	-0-	69	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	637	-0-	-45	-0-	76	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	57	1	495	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	362	-0-	-142	-0-	31	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 35 RRCID -> 222687 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6575 - 6701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	82	1	585	3	Y	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	87	1	597	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	694	-0-	-19	-0-	82	1	612	3	Y	-0-					-0-
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	62	1	545	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	529	-0-	-115	-0-	46	1	483	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	56	1	396	3	Y	-0-					-0-
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	64	1	442	3	Y	-0-					-0-
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	58	1	434	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	49	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	485	N	485	-0-	-0-	-0-	42	1	443	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	67	1	259	3	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	28	1	276	3	N	-0-					-0-
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	41	1	271	3	N	-0-					-0-
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	26	1	215	3	N	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	39	1	270	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	811	N	811	-0-	-0-	-0-	100	1	711	3	Y	-0-					-0-
11	857	N	857	-0-	-0-	-0-	108	1	749	3	Y	-0-					-0-
12	892	N	892	-0-	-0-	-0-	106	1	786	3	Y	-0-					-0-
01	854	N	854	-0-	-0-	-0-	88	1	766	3	Y	-0-					-0-
02	837	N	837	-0-	-0-	-0-	73	1	764	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	3	Y	-0-					-0-
11	958	N	958	-0-	-0-	-0-	54	1	904	3	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	89	1	866	3	Y	-0-					-0-
01	978	N	978	-0-	-0-	-0-	57	1	921	3	Y	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	77	1	843	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	562	N	562	-0-	-0-	-0-	69	1	493	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	561	-0-	-39	-0-	71	1	490	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	600	-0-	-20	-0-	71	1	529	3	Y	-0-					-0-
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	67	1	590	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	436	-0-	-96	-0-	38	1	398	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	60	1	686	3	Y	-0-					-0-
11	814	N	814	-0-	-0-	-0-	46	1	768	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	807	-0-	-30	-0-	76	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	44	1	715	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	522	-0-	-234	-0-	44	1	478	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 63 RRCID -> 224044 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6504 - 6619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	744	-0-	-0-	-0-	92	1	652	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	826	-0-	-14	-0-	105	1	721	3	Y	-0-					-0-
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	106	1	790	3	Y	-0-					-0-
01	990	N	990	-0-	-0-	-0-	102	1	888	3	Y	-0-					-0-
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	82	1	858	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 41 RRCID -> 224290 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6614 - 6740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	35	1	245	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	41	1	284	3	Y	-0-					-0-
12	385	N	385	-0-	-0-	-0-	46	1	339	3	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	30	1	267	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 99 WELL #: 61 RRCID -> 224295 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6770 - 6806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	30	-0-	-0-	-0-	4	1	26	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	3	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 62 RRCID -> 224417 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6570 - 6685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	20	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	25	1	173	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	158	-0-	-59	-0-	19	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	17	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 34 RRCID -> 224729 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6552 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	258	-0-	-12	-0-	33	1	225	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	28	1	210	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	13	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	384	N	384	-0-	-0-	-0-	47	1	337	3	Y	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	54	1	373	3	Y	-0-			-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	57	1	423	3	Y	-0-			-0-
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	47	1	413	3	Y	-0-			-0-
02	392	N	384	-0-	-8	-0-	33	1	351	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	99	1	706	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	747	-0-	-393	-0-	95	1	652	3	Y	-0-			-0-
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	77	1	572	3	Y	-0-			-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	51	1	447	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	525	-0-	-175	-0-	46	1	479	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 67 RRCID -> 225136 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6518 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	624	-0-	-66	-0-	79	1	545	3	Y	-0-			-0-
12	866	N	866	-0-	-0-	-0-	103	1	763	3	Y	-0-			-0-
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	124	1	1083	3	Y	-0-			-0-
02	1265	N	1265	-0-	-0-	-0-	110	1	1155	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 64 RRCID -> 225665 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6707 - 6831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	91	1	650	3	Y	-0-			-0-
11	690	N	649	-0-	-41	-0-	82	1	567	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	651	-0-	-93	-0-	77	1	574	3	Y	-0-			-0-
01	675	N	675	-0-	-0-	-0-	69	1	606	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	594	-0-	-22	-0-	52	1	542	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 68 RRCID -> 226160 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6575 - 6641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	120	N	120	-0-	-0-	-0-	10	1	110	3	Y	-0-			-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	7	1	119	3	Y	-0-			-0-
12	135	N	135	-0-	-0-	-0-	13	1	122	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	5	1	88	3	Y	-0-			-0-
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	9	1	100	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY STATE 97 WELL #: 36 RRCID -> 226161 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6574 - 6702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	43	1	493	3	Y	-0-			1
11	685	N	685	-0-	-0-	-0-	39	1	646	3	Y	-0-			1
12	651	N	595	-0-	-56	-0-	56	1	539	3	Y	-0-			1
01	491	N	491	-0-	-0-	-0-	28	1	463	3	Y	-0-			1
*02	644	N	447	-0-	-197	-0-	38	1	409	3	Y	-0-			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

MEADOR STATE WELL #: 7 RRCID -> 226257 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 6911 PERF. 6624 - 6688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	885	N	885	-0-	-0-	-0-	109	1	776	3	Y	-0-			-0-
11	870	N	693	-0-	-177	-0-	88	1	605	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	815	-0-	-115	-0-	97	1	718	3	Y	-0-			-0-
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	92	1	804	3	Y	-0-			-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	56	1	588	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	58	1	410	3	N	-0-					-0-
11	780	N	545	-0-	-235	-0-	69	1	476	3	N	-0-					-0-
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	504	N	485	-0-	-19	-0-	42	1	443	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	476	N	476	-0-	-0-	-0-	98	1	378	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	428	-0-	-112	-0-	40	1	388	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	465	-0-	-155	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	539	N	539	-0-	-0-	-0-	58	1	481	3	Y	-0-					-0-
02	510	N	510	-0-	-0-	-0-	65	1	445	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 13 RRCID -> 227502 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6526 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	36	1	258	3	Y	-0-					3
11	630	N	603	-0-	-27	-0-	76	1	527	3	Y	-0-					3
12	621	N	621	-0-	-0-	-0-	74	1	547	3	Y	-0-					3
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	64	1	561	3	Y	-0-					3
02	560	N	525	-0-	-35	-0-	46	1	479	3	Y	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 54 RRCID -> 227543 COMPL. DATE 04/14/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6722 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	781	N	781	-0-	-0-	-0-	96	1	685	3	Y	-0-					-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	110	1	762	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	708	-0-	-5	-0-	84	1	624	3	Y	-0-					-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	78	1	685	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	532	-0-	-280	-0-	46	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAUNDERS-STATE 108 WELL #: 7 RRCID -> 227556 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6452 - 6475

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	87	N	87	-0-	-0-	-0-	11	1	76	3	Y	-0-					-0-
11	170	N	170	-0-	-0-	-0-	21	1	149	3	Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	6	1	41	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	4	1	38	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 69 RRCID -> 228454 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6665 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	64	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	556	N	556	-0-	-0-	-0-	70	1	486	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	461	-0-	-97	-0-	55	1	406	3	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	46	1	405	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	421	-0-	-111	-0-	37	1	384	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 15 RRCID -> 228828 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6582 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	435	N	435	-0-	-0-	-0-	90	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	45	1	436	3	Y	-0-					-0-
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	63	1	418	3	Y	-0-					-0-
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	41	1	346	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	313	-0-	-135	-0-	40	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
MEADOR STATE WELL #: 19 RRCID -> 229377 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	893	N	893	-0-	-0-	-0-	110	1	783	3	Y	-0-					-0-
11	930	N	796	-0-	-134	-0-	101	1	695	3	Y	-0-					-0-
12	963	N	963	-0-	-0-	-0-	114	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	874	N	874	-0-	-0-	-0-	90	1	784	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	613	-0-	-143	-0-	53	1	560	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 98 WELL #: 70 RRCID -> 229378 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	861	N	861	-0-	-0-	-0-	106	1	755	3	Y	-0-					-0-
11	953	N	953	-0-	-0-	-0-	121	1	832	3	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	109	1	811	3	Y	-0-					-0-
01	914	N	914	-0-	-0-	-0-	94	1	820	3	Y	-0-					-0-
02	896	N	686	-0-	-210	-0-	60	1	626	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MEADOR STATE WELL #: 16 RRCID -> 229591 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 6913 PERF. 6544 - 6660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	87	1	332	3	Y	-0-					-0-
11	660	N	473	-0-	-187	-0-	44	1	429	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	61	1	404	3	Y	-0-					-0-
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	47	1	397	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	340	-0-	-108	-0-	43	1	297	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	757	N	757	-0-	-0-	-0-	93	1	663	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	108	1	742	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	868	N	799	-0-	-69	-0-	95	1	703	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	753	N	753	-0-	-0-	-0-	77	1	675	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	784	N	670	-0-	-114	-0-	58	1	612	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 9 RRCID -> 231214 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6690 - 6814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	363	N	363	-0-	-0-	-0-	45	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	393	-0-	-27	-0-	50	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	397	-0-	-37	-0-	47	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	34	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	220	-0-	-144	-0-	19	1	201	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	144	1	1023	3	Y	-0-			-0-
11	1230	N	1063	-0-	-167	-0-	134	1	929	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	1010	-0-	-75	-0-	120	1	890	3	Y	-0-			-0-
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	106	1	931	3	Y	-0-			-0-
02	980	N	950	-0-	-30	-0-	82	1	868	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	55	1	388	3	Y	-0-			-0-
11	479	N	479	-0-	-0-	-0-	61	1	418	3	Y	-0-			-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	65	1	487	3	Y	-0-			-0-
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	53	1	465	3	Y	-0-			-0-
02	585	N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	534	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 28 RRCID -> 232778 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6374 - 6402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-			-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	8	1	57	3	Y	-0-			-0-
12	62	N	21	-0-	-41	-0-	2	1	19	3	Y	-0-			-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-			-0-
02	56	N	7	-0-	-49	-0-	1	1	6	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 3 WELL #: 3 RRCID -> 232779 COMPL. DATE 09/22/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7078 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	61	1	381	3	Y	-0-			-0-
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	57	1	363	3	Y	-0-			-0-
12	434	N	431	-0-	-3	-0-	56	1	375	3	Y	-0-			-0-
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	106	1	335	3	Y	-0-			-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	50	1	345	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 45 RRCID -> 232782 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	41	1	290	3	Y	-0-			-0-
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	42	1	289	3	Y	-0-			-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	36	1	269	3	Y	-0-			-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	30	1	263	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	241	-0-	-67	-0-	21	1	220	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 65 RRCID -> 233160 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6667 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	22	1	154	3	Y	-0-			-0-
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	23	1	156	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	16	1	118	3	Y	-0-			-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	16	1	141	3	Y	-0-			-0-
02	168	N	137	-0-	-31	-0-	12	1	125	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OWEN 4 WELL #: 3 RRCID -> 234817 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 7430 PERF. 7189 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	N	-0-			1
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	N	-0-			1
12	248	N	156	-0-	-92	-0-	20	1	136	3	N	-0-			1
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	60	1	188	3	N	-0-			1
*02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	28	1	196	3	N	-0-			1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 33 RRCID -> 234827 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6195 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	371	N	371	-0-	-0-	-0-	46	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	336	N	336	-0-	-0-	-0-	43	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	335	N	335	-0-	-0-	-0-	40	1	295	3	Y	-0-					-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	37	1	320	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	244	-0-	-64	-0-	21	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	938	N	938	-0-	-0-	-0-	116	1	822	3	Y	-0-					-0-
11	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	159	1	1099	3	Y	-0-					-0-
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	171	1	1268	3	Y	-0-					-0-
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	154	1	1350	3	Y	-0-					-0-
02	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	137	1	1438	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 74 RRCID -> 234913 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6624 - 6750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	18	1	130	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	138	-0-	-12	-0-	17	1	121	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	135	-0-	-51	-0-	16	1	119	3	Y	-0-					-0-
01	141	N	141	-0-	-0-	-0-	14	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	129	-0-	-11	-0-	11	1	118	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 110 WELL #: 13 RRCID -> 235040 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6351 - 6378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	176	1	1254	3	Y	-0-					2
11	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	162	1	1119	3	Y	-0-					2
12	1488	N	1339	-0-	-149	-0-	159	1	1180	3	Y	-0-					2
01	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	142	1	1239	3	Y	-0-					2
02	1368	N	1368	-0-	-0-	-0-	116	1	1223	3	Y	26					28
							29	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	507	N	507	-0-	-0-	-0-	64	1	443	3	Y	-0-					-0-
12	418	N	418	-0-	-0-	-0-	50	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	43	1	372	3	Y	-0-					-0-
02	375	N	375	-0-	-0-	-0-	33	1	342	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 81 RRCID -> 235512 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6136 - 6311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	102	1	722	3	Y	-0-					-0-
11	969	N	969	-0-	-0-	-0-	123	1	846	3	Y	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	123	1	913	3	Y	-0-					-0-
01	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	109	1	953	3	Y	-0-					-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	80	1	838	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	76	1	538	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	67	1	497	3	Y	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	66	1	582	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	616	N	514	-0-	-102	-0-	45	1	469	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	263	-0-	-7	-0-	33	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	251	-0-	-28	-0-	30	1	221	3	Y	-0-					-0-
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	26	1	225	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	226	-0-	-26	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 20 RRCID -> 236512 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 6721 PERF. 6309 - 6409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	60	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	123	-0-	-497	-0-	15	1	108	3	Y	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	19	1	165	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	173	-0-	-107	-0-	15	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 73 RRCID -> 236650 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6612 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	522	N	522	-0-	-0-	-0-	64	1	458	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	652	-0-	-38	-0-	82	1	570	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	43	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	48	1	423	3	Y	-0-					-0-
02	616	N	519	-0-	-97	-0-	45	1	474	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 54 RRCID -> 237478 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6448 - 6472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	116	-0-	-39	-0-	14	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	15	1	156	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 43 RRCID -> 238164 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6654 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	213	N	213	-0-	-0-	-0-	26	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	200	-0-	-100	-0-	25	1	175	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	207	-0-	-41	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	17	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	153	1	1091	3	Y	-0-			-0-
11	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	149	1	1030	3	Y	-0-			-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	153	1	1137	3	Y	-0-			-0-
01	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	143	1	1256	3	Y	-0-			-0-
02	1319	N	1319	-0-	-0-	-0-	115	1	1204	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 76 RRCID -> 241011 COMPL. DATE 03/30/2008 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6262 - 6274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12	4	N	-0-	-0-	-4	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	54	1	383	3	Y	-0-			-0-
11	570	N	477	-0-	-93	-0-	60	1	417	3	Y	-0-			-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	67	1	496	3	Y	-0-			-0-
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	46	1	400	3	Y	-0-			-0-
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	40	1	416	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 72 RRCID -> 241604 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6675 - 6843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	31	1	222	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	248	-0-	-52	-0-	31	1	217	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	29	1	215	3	Y	-0-			-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	23	1	204	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	199	-0-	-25	-0-	17	1	182	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 11 RRCID -> 241609 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6693 PERF. 6264 - 6397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	112	1	794	3	Y	-0-			-0-
11	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	175	1	1209	3	Y	-0-			-0-
12	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	161	1	1196	3	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	134	1	1168	3	Y	-0-			-0-
02	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	114	1	1201	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 25 RRCID -> 241738 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6327 - 6628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	729	N	729	-0-	-0-	-0-	90	1	639	3	Y	-0-			-0-
11	749	N	749	-0-	-0-	-0-	95	1	654	3	Y	-0-			-0-
12	744	N	722	-0-	-22	-0-	86	1	636	3	Y	-0-			-0-
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	72	1	627	3	Y	-0-			-0-
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	59	1	619	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 21 RRCID -> 241740 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6444 - 6464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	97	1	691	3	Y	-0-			-0-
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	101	1	695	3	Y	-0-			-0-
12	930	N	856	-0-	-74	-0-	102	1	754	3	Y	-0-			-0-
01	686	N	686	-0-	-0-	-0-	70	1	616	3	Y	-0-			-0-
02	756	N	295	-0-	-461	-0-	26	1	269	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX 1047 WELL #: 2 RRCID -> 241746 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6674 - 6804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	904	N	904	-0-	-0-	-0-	111	1	793	3	Y	-0-			-0-
11	1140	N	902	-0-	-238	-0-	114	1	788	3	Y	-0-			-0-
12	1085	N	742	-0-	-343	-0-	88	1	654	3	Y	-0-			-0-
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	89	1	776	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	770	-0-	-70	-0-	67	1	703	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS STATE 108 "A" WELL #: 20 RRCID -> 241757 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6238 - 6342

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "C" WELL #: 3 RRCID -> 241766 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7106 - 7260

10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	357	1	47	3	N	-0-			-0-
11	450	N	339	-0-	-111	-0-	307	1	32	3	N	-0-			-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	24	1	259	3	N	-0-			-0-
01	287	N	287	-0-	-0-	-0-	79	1	208	3	N	-0-			-0-
02	308	N	248	-0-	-60	-0-	5	1	243	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 87 RRCID -> 241928 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6560 - 6584

10	937	N	937	-0-	-0-	-0-	116	1	821	3	Y	-0-			3
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	124	1	854	3	Y	1	1	8	3
							1	9							
12	939	N	939	-0-	-0-	-0-	111	1	828	3	Y	-0-			3
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	104	1	906	3	Y	-0-			3
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	81	1	855	3	Y	1	1	8	3
							1	9							
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			3

SAUNDERS 108 WELL #: 11 RRCID -> 241932 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6151 - 6430

10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	113	1	802	3	Y	-0-			-0-
11	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	155	1	1071	3	Y	-0-			-0-
12	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	132	1	978	3	Y	-0-			-0-
01	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	107	1	937	3	Y	-0-			-0-
02	1148	N	980	-0-	-168	-0-	85	1	895	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

SAUNDERS 108 WELL #: 16 RRCID -> 241933 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6245 - 6511

10	209	N	209	-0-	-0-	-0-	26	1	183	3	N	-0-			-0-
11	240	N	196	-0-	-44	-0-	25	1	171	3	N	-0-			-0-
12	217	N	189	-0-	-28	-0-	22	1	167	3	N	-0-			-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-			-0-
02	196	N	184	-0-	-12	-0-	16	1	168	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	766	N	766	-0-	-0-	-0-	106	1	660	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	652	-0-	-248	-0-	89	1	563	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	730	-0-	-14	-0-	96	1	634	3	Y	-0-					-0-
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	162	1	512	3	Y	-0-					-0-
02	653	N	653	-0-	-0-	-0-	83	1	570	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 36 RRCID -> 242097 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6128 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	853	N	853	-0-	-0-	-0-	105	1	748	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	822	-0-	-48	-0-	104	1	718	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	859	-0-	-102	-0-	102	1	757	3	Y	-0-					-0-
01	827	N	827	-0-	-0-	-0-	85	1	742	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	713	-0-	-43	-0-	62	1	651	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	407	N	407	-0-	-0-	-0-	50	1	357	3	Y	-0-					-0-
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	57	1	397	3	Y	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	50	1	375	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	37	1	326	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	218	-0-	-202	-0-	19	1	199	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 6 RRCID -> 242222 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 7513 PERF. 7058 - 7186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	27	1	164	3	Y	-0-					1
11	210	N	164	-0-	-46	-0-	22	1	142	3	Y	-0-					1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	168	3	Y	-0-					1
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	222	1	702	3	Y	-0-					1
*02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	110	1	762	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	318	N	318	-0-	-0-	-0-	39	1	279	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	311	-0-	-19	-0-	39	1	272	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	307	-0-	-34	-0-	36	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	301	N	301	-0-	-0-	-0-	31	1	270	3	Y	-0-					-0-
*02	280	N	251	-0-	-29	-0-	22	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 105 WELL #: 46 RRCID -> 243714 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6669 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	38	1	273	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	298	-0-	-2	-0-	38	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	308	-0-	-33	-0-	37	1	271	3	Y	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	30	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	215	-0-	-65	-0-	19	1	196	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX STATE 107 WELL #: 40 RRCID -> 244622 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6551 - 6557

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	41	1	294	3	N	-0-					-0-
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	37	1	259	3	N	-0-					-0-
12	372	N	275	-0-	-97	-0-	33	1	242	3	N	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	34	1	302	3	N	-0-					-0-
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	24	1	257	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	112	1	800	3	Y	-0-					-0-
11	984	N	984	-0-	-0-	-0-	124	1	860	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	934	-0-	-120	-0-	111	1	823	3	Y	-0-					-0-
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	93	1	816	3	Y	-0-					-0-
02	924	N	821	-0-	-103	-0-	71	1	750	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 5 RRCID -> 244641 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	880	N	880	-0-	-0-	-0-	108	1	772	3	Y	-0-					-0-
11	875	N	875	-0-	-0-	-0-	111	1	764	3	Y	-0-					-0-
12	921	N	921	-0-	-0-	-0-	109	1	812	3	Y	-0-					-0-
01	832	N	832	-0-	-0-	-0-	85	1	747	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	797	-0-	-15	-0-	69	1	728	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	93	1	576	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	644	-0-	-46	-0-	88	1	556	3	Y	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	87	1	575	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	157	1	496	3	Y	-0-					-0-
02	604	N	604	-0-	-0-	-0-	76	1	528	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	79	1	1336	3	Y	-0-					-0-
11	1410	N	1214	-0-	-196	-0-	124	1	1090	3	Y	-0-					-0-
12	1488	N	1346	-0-	-142	-0-	88	1	1258	3	Y	-0-					-0-
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	125	1	1286	3	Y	-0-					-0-
02	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	116	1	1244	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 92 RRCID -> 247280 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 6717 PERF. 6451 - 6481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	214	1	1522	3	Y	-0-					16
11	1828	X	1828	-0-	-0-	-0-	231	1	1597	3	Y	-0-					16
12	1736	N	1558	-0-	-178	-0-	185	1	1373	3	Y	-0-					16
01	912	N	912	-0-	-0-	-0-	94	1	818	3	Y	-0-					16
02	1708	N	331	-0-	-1377	-0-	28	1	296	3	Y	6					22
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 69 RRCID -> 247387 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6387 - 6410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3334	X	3334	-0-	-0-	-0-	411	1	2923	3	N	-0-					-0-
11	3650	X	3650	-0-	-0-	-0-	462	1	3188	3	N	-0-					-0-
12	3782	X	3513	-0-	-269	-0-	417	1	3096	3	N	-0-					-0-
01	3782	X	3357	-0-	-425	-0-	344	1	3013	3	N	-0-					-0-
02	3416	X	2815	-0-	-601	-0-	244	1	2571	3	N	-0-					-0-
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
PALAFOX EXPLORATION CO. 2292 WELL #: 90 RRCID -> 247388 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6404 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	193	1	1369	3	Y	-0-					-0-
11	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	213	1	1468	3	Y	-0-					-0-
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	196	1	1456	3	Y	-0-					-0-
01	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	125	1	1094	3	Y	-0-					-0-
02	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	146	1	1534	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 876 WELL #: 68 RRCID -> 247420 COMPL. DATE 04/04/2009 TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6189 - 6290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	68	1	482	3	Y	-0-					2
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	88	1	608	3	Y	-0-					2
12	558	N	497	-0-	-61	-0-	59	1	438	3	Y	-0-					2
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	62	1	541	3	Y	-0-					2
02	644	N	313	-0-	-331	-0-	27	1	279	3	Y	6					8
							7	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 53 RRCID -> 247494 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 6772 - 6791

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	467	N	467	-0-	-0-	-0-	58	1	409	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	447	-0-	-123	-0-	57	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	417	-0-	-110	-0-	49	1	368	3	Y	-0-					-0-
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	43	1	377	3	Y	-0-					-0-
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	37	1	391	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GONZALEZ, DAVID ET AL 100 B WELL #: 6 RRCID -> 247807 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6694 - 6801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	747	N	747	-0-	-0-	-0-	92	1	655	3	Y	-0-					-0-
11	870	N	792	-0-	-78	-0-	100	1	692	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	836	-0-	-1	-0-	99	1	737	3	Y	-0-					-0-
01	704	N	704	-0-	-0-	-0-	72	1	632	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	569	-0-	-159	-0-	49	1	520	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 82 RRCID -> 248283 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6068 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	45	1	319	3	Y	-0-					-0-
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	72	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	650	N	650	-0-	-0-	-0-	77	1	573	3	Y	-0-					-0-
01	703	N	703	-0-	-0-	-0-	72	1	631	3	Y	-0-					-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	63	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEASLEY WELHAUSEN STATE 104 WELL #: 66 RRCID -> 248442 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6734 - 6870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	639	N	639	-0-	-0-	-0-	79	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	641	-0-	-79	-0-	81	1	560	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	636	-0-	-46	-0-	75	1	561	3	Y	-0-					-0-
01	588	N	588	-0-	-0-	-0-	60	1	528	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	474	-0-	-114	-0-	41	1	433	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	1039	N	1039	-0-	-0-	-0-	128	1	911	3	Y	-0-					-0-
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	142	1	977	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	808	-0-	-246	-0-	96	1	712	3	Y	-0-					-0-
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	100	1	872	3	Y	-0-					-0-
02	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	90	1	947	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 3 WELL #: 5 RRCID -> 249197 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7115 - 7251

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	716	N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	617	3	Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	95	1	605	3	Y	-0-					-0-
12	715	N	715	-0-	-0-	-0-	94	1	621	3	Y	-0-					-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	162	1	510	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	232	-0-	-412	-0-	29	1	203	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

COX 96 WELL #: 6 RRCID -> 250089 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6611 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	112	1	1284	3	N	-0-					-0-
11	1307	N	1307	-0-	-0-	-0-	74	1	1233	3	N	-0-					-0-
12	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	140	1	1352	3	N	-0-					-0-
01	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	76	1	1234	3	N	-0-					-0-
02	1232	N	1101	-0-	-131	-0-	92	1	1009	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. 2182 WELL #: 48 RRCID -> 252192 COMPL. DATE 08/31/2008 TOTAL DEPTH 4746 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	13	1	185	2	N	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	N	-0-					-0-
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	11	1	172	2	N	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	13	1	187	2	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	14	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	236	N	236	-0-	-0-	-0-	16	1	220	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
10	655	N	655	-0-	-0-	-0-	42	1	613	2	N	-0-					-0-
11	630	N	627	-0-	-3	-0-	41	1	586	2	N	-0-					-0-
12	682	N	682	-0-	-0-	-0-	42	1	640	2	N	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	42	1	578	2	N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	33	1	457	2	N	-0-					-0-
03	682	N	557	-0-	-125	-0-	37	1	520	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3 RRCID -> 060708 COMPL. DATE 10/05/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	111	1	1637	2	N	-0-					-0-
11	1672	N	1672	-0-	-0-	-0-	109	1	1563	2	N	-0-					-0-
12	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	109	1	1676	2	N	-0-					-0-
01	2644	N	2644	-0-	-0-	-0-	178	1	2466	2	N	-0-					-0-
02	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	126	1	1761	2	N	-0-					-0-
*03	2139	N	2139	-0-	-0-	-0-	142	1	1997	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
10	707	N	707	-0-	-0-	-0-	45	1	662	2	N	-0-					-0-
11	675	N	675	-0-	-0-	-0-	44	1	631	2	N	-0-					-0-
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	32	1	494	2	N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	49	1	683	2	N	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	29	1	398	2	N	-0-					-0-
03	527	N	431	-0-	-96	-0-	29	1	402	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
10	576	N	576	-0-	-0-	-0-	37	1	539	2	N	-0-					-0-
11	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
12	691	N	691	-0-	-0-	-0-	42	1	649	2	N	-0-					-0-
01	589	N	488	-0-	-101	-0-	33	1	455	2	N	-0-					-0-
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
03	682	N	506	-0-	-176	-0-	34	1	472	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
10	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	72	1	1060	2	N	-0-					-0-
11	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	71	1	1010	2	N	-0-					-0-
12	990	N	990	-0-	-0-	-0-	60	1	930	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	871	-0-	-276	-0-	59	1	812	2	N	-0-					-0-
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	46	1	645	2	N	-0-					-0-
03	992	N	807	-0-	-185	-0-	54	1	753	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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	28	1	412	2	N	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	28	1	394	2	N	-0-					-0-
12	422	N	422	-0-	-0-	-0-	26	1	396	2	N	-0-					-0-
01	434	N	358	-0-	-76	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-
02	294	N	294	-0-	-0-	-0-	20	1	274	2	N	-0-					-0-
03	434	N	358	-0-	-76	-0-	24	1	334	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 2 RRCID -> 060746 COMPL. DATE 11/08/1973 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	26	1	388	2	N	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	26	1	369	2	N	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	24	1	375	2	N	-0-					-0-
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	18	1	253	2	N	-0-					-0-
03	403	N	401	-0-	-2	-0-	27	1	374	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. WELL #: 4 RRCID -> 060785 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	271	-0-	-8	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
11	270	N	248	-0-	-22	-0-	16	1	232	2	N	-0-					-0-
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	17	1	256	2	N	-0-					-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	18	1	250	2	N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-					-0-
03	279	N	247	-0-	-32	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -B- WELL #: 2 RRCID -> 060796 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	164	N	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-					-0-
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
12	124	N	118	-0-	-6	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	7	1	98	2	N	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	5	1	72	2	N	-0-					-0-
03	124	N	94	-0-	-30	-0-	6	1	88	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 3 RRCID -> 060797 COMPL. DATE 08/07/1974 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	30	1	440	2	N	-0-					-0-
11	510	N	432	-0-	-78	-0-	28	1	404	2	N	-0-					-0-
12	540	N	540	-0-	-0-	-0-	33	1	507	2	N	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	36	1	493	2	N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	28	1	387	2	N	-0-					-0-
03	527	N	475	-0-	-52	-0-	32	1	443	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J. T., JR. WELL #: 1 RRCID -> 060879 COMPL. DATE 05/05/1973 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	430	N	430	-0-	-0-	-0-	27	1	403	2	N	-0-					-0-
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	25	1	364	2	N	-0-					-0-
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	434	N	417	-0-	-17	-0-	28	1	389	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
03	434	N	389	-0-	-45	-0-	26	1	363	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -F- WELL #: 1 RRCID -> 060880 COMPL. DATE 07/13/1973 TOTAL DEPTH 7271 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	32	1	476	2	N	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	32	1	454	2	N	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	N	-0-					-0-
01	496	N	398	-0-	-98	-0-	27	1	371	2	N	-0-					-0-
02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
03	434	N	374	-0-	-60	-0-	25	1	349	2	N	-0-					-0-

MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 2 RRCID -> 061471 COMPL. DATE 09/25/1973 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	319	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	22	1	310	2	N	-0-					-0-
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	328	2	N	-0-					-0-
01	341	N	316	-0-	-25	-0-	21	1	295	2	N	-0-					-0-
02	264	N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	246	2	N	-0-					-0-
03	341	N	291	-0-	-50	-0-	19	1	272	2	N	-0-					-0-

GARCIA, GEORGE V. WELL #: 1 RRCID -> 061603 COMPL. DATE 06/14/1973 TOTAL DEPTH 7154 PERF. 6794 - 6922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	1	1	8			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON, TRIPHENE -D- WELL #: 2 RRCID -> 061636 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7018 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	92	1	1357	2	N	-0-					-0-
11	1470	N	1385	-0-	-85	-0-	91	1	1294	2	N	-0-					-0-
12	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	94	1	1440	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	1450	-0-	-7	-0-	98	1	1352	2	N	-0-					-0-
02	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	74	1	1037	2	N	-0-					-0-
03	1519	N	1237	-0-	-282	-0-	82	1	1155	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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	32	1	470	2	N	-0-					-0-
11	510	N	457	-0-	-53	-0-	30	1	427	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	N	-0-					-0-
01	496	N	469	-0-	-27	-0-	32	1	437	2	N	-0-					-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	27	1	380	2	N	-0-					-0-
03	558	N	464	-0-	-94	-0-	31	1	433	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
10	372	N	352	-0-	-20	-0-	352	2			N	-0-					-0-
11	360	N	344	-0-	-16	-0-	344	2			N	-0-					-0-
12	372	N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	353	2	1	9	N	1	1	8			-0-
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*03	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	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
10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	N	-0-					-0-
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	N	-0-					-0-
01	341	N	287	-0-	-54	-0-	19	1	268	2	N	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	16	1	218	2	N	-0-					-0-
03	372	N	259	-0-	-113	-0-	17	1	242	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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	90	1	1321	2	N	-0-					-0-
11	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	88	1	1261	2	N	-0-					-0-
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	77	1	1190	2	N	-0-					-0-
01	1426	N	1187	-0-	-239	-0-	80	1	1107	2	N	-0-					-0-
02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	62	1	870	2	N	-0-					-0-
03	1271	N	1104	-0-	-167	-0-	73	1	1031	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON, TRIPHENE -E- WELL #: 2 RRCID -> 061877 COMPL. DATE 12/11/1974 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	48	1	708	2	N	-0-					-0-
11	690	N	676	-0-	-14	-0-	44	1	632	2	N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	47	1	718	2	N	-0-					-0-
01	744	N	709	-0-	-35	-0-	48	1	661	2	N	-0-					-0-
02	552	N	552	-0-	-0-	-0-	37	1	515	2	N	-0-					-0-
03	775	N	632	-0-	-143	-0-	42	1	590	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
10	434	N	424	-0-	-10	-0-	27	1	397	2	N	-0-					-0-
11	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	N	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31	1	481	2	N	-0-					-0-
01	434	N	381	-0-	-53	-0-	26	1	355	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	25	1	346	2	N	-0-					-0-
03	527	N	397	-0-	-130	-0-	26	1	371	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MALTSBERGER, J.T., JR. WELL #: 5 RRCID -> 062001 COMPL. DATE 09/06/1974 TOTAL DEPTH 7092 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	11	1	168	2	N	-0-					-0-
11	180	N	158	-0-	-22	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-
12	200	N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	176	2	N	-0-					-0-
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	11	1	154	2	N	-0-					-0-
03	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	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
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	26	1	383	2	N	-0-					-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	24	1	341	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-					-0-
01	403	N	391	-0-	-12	-0-	26	1	365	2	N	-0-					-0-
02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					-0-
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	22	1	315	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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	32	1	477	2	N	-0-					36
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	31	1	447	2	N	-0-					36
12	555	N	555	-0-	-0-	-0-	34	1	521	2	N	-0-					36
01	497	N	497	-0-	-0-	-0-	33	1	464	2	N	-0-					36
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	25	1	356	2	N	-0-					36
03	558	N	460	-0-	-98	-0-	31	1	429	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
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	Y	-0-					10
11	300	X	288	-0-	-12	-0-	19	1	269	2	Y	-0-					10
12	321	X	321	-0-	-0-	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					10
01	310	X	287	-0-	-23	-0-	19	1	268	2	Y	-0-					10
02	280	X	240	-0-	-40	-0-	16	1	224	2	Y	-0-					10
03	310	X	269	-0-	-41	-0-	18	1	251	2	Y	-0-					10

MIDDLETON WELL #: 1 RRCID -> 073794 COMPL. DATE 08/13/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	494	-0-	-2	-0-	31	1	463	2	Y	-0-					13
11	481	X	481	-0-	-0-	-0-	31	1	450	2	Y	-0-					13
12	548	X	548	-0-	-0-	-0-	33	1	515	2	Y	-0-					13
01	496	X	452	-0-	-44	-0-	30	1	418	2	Y	4	4	8			13
							4	9									
02	448	X	314	-0-	-134	-0-	21	1	293	2	Y	-0-					13
03	527	X	400	-0-	-127	-0-	27	1	373	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
10	156	X	156	-0-	-0-	-0-	10	1	146	2	Y	-0-					9
11	150	X	143	-0-	-7	-0-	9	1	134	2	Y	-0-					9
12	155	X	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	Y	-0-					9
01	155	X	134	-0-	-21	-0-	9	1	124	2	Y	1	1	8			9
							1	9									
02	140	X	100	-0-	-40	-0-	7	1	93	2	Y	-0-					9
03	155	X	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	Y	-0-					9

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON "6" WELL #: 2 RRCID -> 076578 COMPL. DATE 05/01/1978 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

MIDDLETON -16- WELL #: 2 RRCID -> 076599 COMPL. DATE 04/18/1978 TOTAL DEPTH 7225 PERF. N/A

10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	Y	-0-					10
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	23	1	335	2	Y	-0-					10
12	444	X	444	-0-	-0-	-0-	27	1	417	2	Y	-0-					10
01	372	X	372	-0-	-0-	-0-	25	1	347	2	Y	-0-					10
02	328	X	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	Y	-0-					10
*03	394	X	394	-0-	-0-	-0-	26	1	368	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -25- WELL #: 2 RRCID -> 076600 COMPL. DATE 04/24/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

10	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
11	30	X	25	-0-	-5	-0-	2	1	23	2	Y	-0-					10
12	31	X	26	-0-	-5	-0-	2	1	24	2	Y	-0-					10
01	31	X	24	-0-	-7	-0-	2	1	22	2	Y	-0-					10
02	28	X	19	-0-	-9	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					10
03	31	X	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					10

MIDDLETON -3- WELL #: 1 RRCID -> 077494 COMPL. DATE 07/11/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	2	Y	-0-					14
11	330	N	274	-0-	-56	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					14
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	17	1	263	2	Y	-0-					14
01	341	N	284	-0-	-57	-0-	19	1	265	2	Y	-0-					14
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	18	1	256	2	Y	-0-					14
*03	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	Y	-0-					14

MIDDLETON, T. H. WELL #: E 4 T RRCID -> 078037 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6826

10	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					-0-
12	372	N	-0-	-0-	-372	-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-

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: E 5 RRCID -> 078038 COMPL. DATE 04/20/1978 TOTAL DEPTH 7050 PERF. N/A

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-
11	390	N	346	-0-	-44	-0-	23	1	323	2	N	-0-					-0-
12	426	N	426	-0-	-0-	-0-	26	1	400	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	-0-	26	1	358	2	N	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	30	1	423	2	N	-0-					-0-

MIDDLETON '3' WELL #: 2 RRCID -> 078830 COMPL. DATE 10/04/1978 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	993	N	993	-0-	-0-	-0-	63	1	930	2	Y	-0-					-0-
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	55	1	789	2	Y	-0-					-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	55	1	839	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	762	-0-	-13	-0-	51	1	711	2	Y	-0-					-0-
02	685	N	685	-0-	-0-	-0-	46	1	639	2	Y	-0-					-0-
*03	791	N	791	-0-	-0-	-0-	53	1	738	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
MIDDLETON WELL #: 2201 RRCID -> 080266 COMPL. DATE 12/16/1978 TOTAL DEPTH 7121 PERF. 6938 - 7069

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	640	N	640	-0-	-0-	-0-	41	1	599	2	Y	-0-					11
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	38	1	537	2	Y	-0-					11
12	684	N	684	-0-	-0-	-0-	42	1	642	2	Y	-0-					11
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	44	1	613	2	Y	-0-					11
02	524	N	524	-0-	-0-	-0-	35	1	489	2	Y	-0-					11
03	620	N	573	-0-	-47	-0-	38	1	535	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
10	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	108	1	1597	2	Y	-0-					10
11	1650	X	1547	-0-	-103	-0-	101	1	1446	2	Y	-0-					10
12	1801	X	1801	-0-	-0-	-0-	110	1	1691	2	Y	-0-					10
01	1705	X	1622	-0-	-83	-0-	109	1	1513	2	Y	-0-					10
02	1540	X	1239	-0-	-301	-0-	83	1	1156	2	Y	-0-					10
03	1798	X	1393	-0-	-405	-0-	93	1	1300	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
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	16	1	242	2	Y	-0-					1
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	18	1	252	2	Y	-0-					1
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	19	1	295	2	Y	-0-					1
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	20	1	284	2	Y	-0-					1
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	209	2	Y	-0-					1
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	18	1	247	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
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	50	1	740	2	Y	-0-					3
11	717	N	717	-0-	-0-	-0-	47	1	670	2	Y	-0-					3
12	845	N	845	-0-	-0-	-0-	52	1	793	2	Y	-0-					3
01	772	N	772	-0-	-0-	-0-	52	1	720	2	Y	-0-					3
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	41	1	579	2	Y	-0-					3
03	713	N	687	-0-	-26	-0-	46	1	641	2	Y	-0-					3

MIDDLETON FEE WELL #: 1 RRCID -> 080612 COMPL. DATE 12/17/1978 TOTAL DEPTH 6788 PERF. 6563 - 6671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	424	-0-	-41	-0-	27	1	397	2	Y	-0-					3
11	450	N	416	-0-	-34	-0-	27	1	389	2	Y	-0-					3
12	502	N	502	-0-	-0-	-0-	31	1	471	2	Y	-0-					3
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	31	1	423	2	Y	1	1	8			3
							1	9									
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	22	1	308	2	Y	-0-					3
03	465	N	364	-0-	-101	-0-	24	1	340	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
10	527	N	340	-0-	-187	-0-	22	1	318	2	N	-0-					98
11	450	N	325	-0-	-125	-0-	21	1	304	2	N	-0-					98
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	58	1	892	2	N	-0-					98
01	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	495	2	N	-0-					98
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	66	1	917	2	N	-0-					98
*03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	79	1	1103	2	N	-0-					98

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000

MIDDLETON FEE WELL #: 4 RRCID -> 092019 COMPL. DATE 12/14/1981 TOTAL DEPTH 6853 PERF. 6610 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-					1
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	37	1	523	2	Y	-0-					1
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	-0-					1
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	34	1	467	2	Y	-0-					1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	29	1	400	2	Y	-0-					1
03	496	N	464	-0-	-32	-0-	31	1	433	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
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	82	1	1208	2	Y	-0-					15
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	79	1	1130	2	Y	-0-					15
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	78	1	1200	2	Y	-0-					15
01	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	82	1	1141	2	Y	-0-					15
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	65	1	911	2	Y	-0-					15
*03	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	71	1	1002	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
10	955	N	955	-0-	-0-	-0-	61	1	894	2	Y	-0-					3
11	901	N	901	-0-	-0-	-0-	59	1	842	2	Y	-0-					3
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	58	1	900	2	Y	-0-					3
01	886	N	886	-0-	-0-	-0-	60	1	826	2	Y	-0-					3
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	46	1	647	2	Y	-0-					3
03	837	N	776	-0-	-61	-0-	52	1	724	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
10	186	N	103	-0-	-83	-0-	7	1	96	2	N	-0-					43
11	120	N	71	-0-	-49	-0-	5	1	66	2	N	-0-					43
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	N	-0-					43
01	191	N	191	-0-	-0-	-0-	13	1	178	2	N	-0-					43
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	8	1	118	2	N	-0-					43
03	186	N	129	-0-	-57	-0-	9	1	120	2	N	-0-					43

MIDDLETON WELL #: 2002 RRCID -> 092023 COMPL. DATE 01/14/1981 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 6814 - 6942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	34	1	503	2	Y	-0-					17
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	30	1	435	2	Y	-0-					17
12	515	N	515	-0-	-0-	-0-	31	1	484	2	Y	-0-					17
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	31	1	431	2	Y	-0-					17
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	24	1	340	2	Y	-0-					17
03	527	N	419	-0-	-108	-0-	28	1	391	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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	609					Y	-0-					10
03	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
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	34	1	507	2	N	-0-					-0-
11	510	N	494	-0-	-16	-0-	32	1	462	2	N	-0-					-0-
12	541	N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	N	-0-					-0-
01	527	N	519	-0-	-8	-0-	35	1	484	2	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	2	N	-0-					-0-
03	527	N	449	-0-	-78	-0-	30	1	419	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 7 RRCID -> 144319 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6688 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	2			N	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-					-0-
02	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			N	-0-					-0-
03	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 8 RRCID -> 146423 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 6532 - 6654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	79	-0-	-45	-0-	79	2			N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	44	1	649	2	N	-0-					143
11	690	N	630	-0-	-60	-0-	41	1	589	2	N	-0-					143
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	40	1	615	2	N	-0-					143
01	682	N	552	-0-	-130	-0-	37	1	515	2	N	-0-					143
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	30	1	417	2	N	-0-					143
03	651	N	511	-0-	-140	-0-	34	1	477	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
10	837	N	793	-0-	-44	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	63	1	902	2	N	-0-					-0-
12	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	62	1	950	2	N	-0-					-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	60	1	830	2	N	-0-					-0-
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	48	1	668	2	N	-0-					-0-
03	1023	N	883	-0-	-140	-0-	59	1	824	2	N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "A" WELL #: 9 RRCID -> 205422 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6568 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	337	2			N	-0-					-0-
11	360	N	332	-0-	-28	-0-	332	2			N	-0-					-0-
12	403	N	329	-0-	-74	-0-	329	2			N	-0-					-0-
01	341	N	304	-0-	-37	-0-	304	2			N	-0-					-0-
02	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	2			N	-0-					-0-
*03	348	N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-					-0-

MEADOR, BEASLEY "B" WELL #: 10 RRCID -> 205753 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6550 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	72	1	1066	2	N	-0-					15
11	1080	N	1053	-0-	-27	-0-	69	1	984	2	N	-0-					15
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	73	1	1118	2	N	-0-					15
01	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	76	1	1057	2	N	-0-					15
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	61	1	847	2	N	-0-					15
03	1178	N	1024	-0-	-154	-0-	68	1	956	2	N	-0-					15

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
BEASLEY-MEADOR "B" WELL #: 12 RRCID -> 226026 COMPL. DATE 09/29/2006 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6522 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	504	-0-	-85	-0-	504	2			N	-0-					-0-
11	648	N	648	-0-	-0-	-0-	648	2			N	-0-					-0-
12	640	N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	849	2			N	-0-					-0-

BEASLEY-MEADOR "A" WELL #: 11 RRCID -> 226102 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6618 - 6718

10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
11	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
12	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	2			N	-0-					-0-
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2			N	-0-					-0-
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	2			N	-0-					-0-
*03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	2			N	-0-					-0-

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 3 RRCID -> 233235 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6528 - 6638

10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	63	1	932	2	N	-0-					16
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	62	1	887	2	N	3					19
							3	9									
12	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	69	1	1061	2	N	-0-					19
01	992	N	853	-0-	-139	-0-	57	1	796	2	N	-0-					19
02	796	N	796	-0-	-0-	-0-	53	1	743	2	N	-0-					19
03	1116	N	899	-0-	-217	-0-	60	1	839	2	N	-0-					19

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2801 RRCID -> 233639 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6598 - 6704

10	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	124	1	1829	2	N	-0-					38
11	1800	N	1702	-0-	-98	-0-	111	1	1591	2	N	-0-					38
12	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	108	1	1655	2	N	-0-					38
01	1953	N	1431	-0-	-522	-0-	96	1	1335	2	N	-0-					38
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	73	1	1020	2	N	-0-					38
03	1767	N	1231	-0-	-536	-0-	82	1	1149	2	N	-0-					38

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 2701 RRCID -> 260748 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6598 - 6692

10	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	172	1	2531	2	N	-0-					93
11	2585	X	2585	-0-	-0-	-0-	169	1	2416	2	N	-0-					93
12	2429	X	2429	-0-	-0-	-0-	147	1	2281	2	N	1	1	8			93
							1	9									
01	2259	X	2259	-0-	-0-	-0-	152	1	2107	2	N	-0-					93
02	1924	X	1924	-0-	-0-	-0-	129	1	1795	2	N	-0-					93
*03	2197	X	2197	-0-	-0-	-0-	146	1	2051	2	N	-0-					93

TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 4 RRCID -> 260749 COMPL. DATE 12/23/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6652 - 6742

10	2490	N	2490	-0-	-0-	-0-	158	1	2332	2	N	-0-					102
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	156	1	2226	2	N	-0-					102
12	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	144	1	2225	2	N	-0-					102
01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	139	1	1930	2	N	-0-					102
02	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-	103	1	1443	2	N	-0-					102
*03	1746	N	1746	-0-	-0-	-0-	116	1	1630	2	N	-0-					102

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MIDDLETON OIL COMPANY //CONT.// 565000
TRIPHENE MIDDLETON "D" WELL #: 5 RRCID -> 260829 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6621 - 6731

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	145	1	2141	2	N	-0-					138
11	2187	X	2187	-0-	-0-	-0-	143	1	2044	2	N	-0-					138
12	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	188	1	2910	2	N	-0-					138
01	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	198	1	2739	2	N	1	1	8			138
							1	9									
02	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	153	1	2137	2	N	-0-					138
*03	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	170	1	2396	2	N	-0-					138

UVALLE STATE WELL #: 1H RRCID -> 260904 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 6833 PERF. 8906 - 11026

10	4875	X	4875	-0-	-0-	-0-	4875	2			N	-0-					112
11	4784	X	4784	-0-	-0-	-0-	4784	2			N	-0-					112
12	4650	X	4179	-0-	-471	-0-	4179	2			N	-0-					112
01	4650	X	4196	-0-	-454	-0-	4196	2			N	-0-					112
02	4200	X	3661	-0-	-539	-0-	3660	2	1	9	N	1	1	8			112
03	4650	X	4554	-0-	-96	-0-	4553	2	1	9	N	1	1	8			112

MIDDLETON, TRIPHENE WELL #: 3001 RRCID -> 270189 COMPL. DATE 11/20/2012 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6600 - 7020

10	1426	N	309	-0-	-1117	-0-	20	1	289	2	N	-0-					14
11	1530	N	296	-0-	-1234	-0-	19	1	277	2	N	-0-					14
12	1240	N	1014	-0-	-226	-0-	62	1	952	2	N	-0-					14
01	310	N	146	-0-	-164	-0-	10	1	136	2	N	-0-					14
02	755	N	755	-0-	-0-	-0-	50	1	705	2	N	-0-					14
03	1023	N	133	-0-	-890	-0-	9	1	124	2	N	-0-					14

PRIME OPERATING COMPANY 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 4 RRCID -> 055424 COMPL. DATE 04/10/1973 TOTAL DEPTH 6875 PERF. N/A

10	248	N	227	-0-	-21	-0-	227	2			N	-0-					-0-
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			N	-0-					-0-
12	248	N	225	-0-	-23	-0-	225	2			N	-0-					-0-
01	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					-0-
*03	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			N	-0-					-0-

BARREDA, MARIA WELL #: 1 A RRCID -> 057490 COMPL. DATE 09/20/1972 TOTAL DEPTH 6825 PERF. N/A

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					-0-
11	504	N	504	-0-	-0-	-0-	504	2			N	-0-					-0-
12	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	2			N	-0-					-0-
01	527	N	283	-0-	-244	-0-	283	2			N	-0-					-0-
02	476	N	385	-0-	-91	-0-	385	2			N	-0-					-0-
*03	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-					-0-

SAUNDERS, J.R. WELL #: 1 RRCID -> 057560 COMPL. DATE 04/04/1973 TOTAL DEPTH 6810 PERF. N/A

10	1333	N	659	-0-	-674	-0-	659	2			N	-0-					-0-
11	1170	N	1008	-0-	-162	-0-	1008	2			N	-0-					-0-
12	961	N	950	-0-	-11	-0-	950	2			N	-0-					-0-
01	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			N	-0-					-0-
*03	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	2			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PRIME OPERATING COMPANY //CONT.// 677770
PALAFOX EXPLORATION CO. WELL #: 5 RRCID -> 058187 COMPL. DATE 04/22/1974 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	372	N	371	-0-	-1	-0-	371	2		N	-0-			-0-
11	450	N	344	-0-	-106	-0-	344	2		N	-0-			-0-
12	372	N	361	-0-	-11	-0-	361	2		N	-0-			-0-
01	372	N	364	-0-	-8	-0-	364	2		N	-0-			-0-
02	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		N	-0-			-0-
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	402	2		N	-0-			-0-

SAUNDERS-EISENHOWER WELL #: 2 RRCID -> 068382 COMPL. DATE 08/24/1976 TOTAL DEPTH 6612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	853	-0-	-449	-0-	853	2		N	-0-			-0-
11	1140	N	569	-0-	-571	-0-	569	2		N	-0-			-0-
12	992	N	82	-0-	-910	-0-	82	2		N	-0-			-0-
01	868	N	329	-0-	-539	-0-	329	2		N	-0-			-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	922	2		N	-0-			-0-
*03	974	N	974	-0-	-0-	-0-	974	2		N	-0-			-0-

BARREDA WELL #: 3 RRCID -> 096601 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6478 - 6597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	465	N	64	-0-	-401	-0-	64	2		N	-0-			-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			-0-
12	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PALAFOX "B" WELL #: 4 RRCID -> 107243 COMPL. DATE 08/04/1983 TOTAL DEPTH 6946 PERF. 6723 - 6842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2		N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		N	-0-			-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	2		N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2		N	-0-			-0-
02	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2		N	-0-			-0-
*03	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2		N	-0-			-0-

PALAFOX "A" WELL #: 2 RRCID -> 111309 COMPL. DATE 05/23/1984 TOTAL DEPTH 6845 PERF. 5559 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2		N	-0-			-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-			-0-
12	155	N	134	-0-	-21	-0-	134	2		N	-0-			-0-
01	303	N	303	-0-	-0-	-0-	303	2		N	-0-			-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2		N	-0-			-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	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
10	558	N	436	-0-	-122	-0-	436	2		N	-0-			-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	775	2		N	-0-			-0-
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-			-0-
01	620	N	620	-0-	-0-	-0-	620	2		N	-0-			-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2		N	-0-			-0-
*03	681	N	681	-0-	-0-	-0-	681	2		N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915

FASKEN WELL #: 2 RRCID -> 212450 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6532 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	112	3			N	-0-					-0-
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	1	2	146	3	N	-0-					-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 1 RRCID -> 212452 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6563 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	360	N	323	-0-	-37	-0-	1	2	322	3	N	-0-					-0-
12	310	N	229	-0-	-81	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-
01	341	N	104	-0-	-237	-0-	1	2	103	3	N	-0-					-0-
02	308	N	100	-0-	-208	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	217	N	107	-0-	-110	-0-	107	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 3 RRCID -> 214161 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6422 - 6598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 4 RRCID -> 214771 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6106 - 6514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	330	N	237	-0-	-93	-0-	237	3			N	-0-					-0-
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	273	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 10 RRCID -> 214775 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6490 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	234	-0-	-262	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	360	N	233	-0-	-127	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	1	2	247	3	N	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 5 RRCID -> 215045 COMPL. DATE 07/24/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6296 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	1	2	285	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 6 RRCID -> 215053 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 7107 PERF. 5850 - 6474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	220	-0-	-152	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	270	N	219	-0-	-51	-0-	219	3			N	-0-					-0-
12	267	N	267	-0-	-0-	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
01	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
10	310	N	262	-0-	-48	-0-	262	3			N	-0-					-0-
11	270	N	250	-0-	-20	-0-	250	3			N	-0-					-0-
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	1	2	293	3	N	-0-					-0-
01	278	N	278	-0-	-0-	-0-	1	2	277	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 7 RRCID -> 215193 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6356 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	220	-0-	-28	-0-	220	3			N	-0-					-0-
11	240	N	213	-0-	-27	-0-	213	3			N	-0-					-0-
12	229	N	229	-0-	-0-	-0-	1	2	228	3	N	-0-					-0-
01	220	N	220	-0-	-0-	-0-	1	2	219	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
03	217	N	214	-0-	-3	-0-	214	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 19 RRCID -> 215215 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6364 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	260	3			N	-0-					-0-
11	300	N	252	-0-	-48	-0-	252	3			N	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	1	2	258	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	2	274	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
*03	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 15 RRCID -> 215216 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6059 - 6217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	247	3			N	-0-					-0-
11	240	N	226	-0-	-14	-0-	226	3			N	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	2	281	3	N	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	2	249	3	N	-0-					-0-
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	1	2	268	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 17 RRCID -> 215217 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 6140 - 6296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	1	2	280	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 14 RRCID -> 215218 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6198 - 6287

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	270	N	229	-0-	-41	-0-	229	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	2	268	3	N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	2	275	3	N	-0-					-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	1	2	249	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 11 RRCID -> 215223 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6315 - 6587

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	331	-0-	-72	-0-	331	3			N	-0-					-0-
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	1	2	319	3	N	-0-					-0-
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	1	2	342	3	N	-0-					-0-
01	341	N	330	-0-	-11	-0-	1	2	329	3	N	-0-					-0-
02	308	N	298	-0-	-10	-0-	298	3			N	-0-					-0-
03	341	N	322	-0-	-19	-0-	1	2	321	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 12 RRCID -> 216707 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6393 - 6462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	514	-0-	-44	-0-	514	3			N	-0-					-0-
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	1	2	496	3	N	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	2	2	531	3	N	-0-					-0-
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	2	2	511	3	N	-0-					-0-
02	476	N	464	-0-	-12	-0-	1	2	463	3	N	-0-					-0-
03	527	N	501	-0-	-26	-0-	1	2	500	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 21 RRCID -> 217386 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6238 - 6396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			N	-0-					-0-
12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	273	3	N	-0-					-0-
01	264	N	264	-0-	-0-	-0-	1	2	263	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 27 RRCID -> 217394 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6274 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
11	120	N	107	-0-	-13	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	124	N	110	-0-	-14	-0-	110	3			N	-0-					-0-
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	100	3			N	-0-					-0-
03	124	N	107	-0-	-17	-0-	107	3			N	-0-					-0-

FASKEN, S. WELL #: 26 RRCID -> 217426 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6640 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	3			N	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			N	-0-					-0-
12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
01	275	N	275	-0-	-0-	-0-	1	2	274	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
*03	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	2	260	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 18 RRCID -> 219770 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6420 - 6516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	772	-0-	-65	-0-	1	2	771	3	N	-0-					-0-
11	810	N	746	-0-	-64	-0-	1	2	745	3	N	-0-					-0-
12	806	N	800	-0-	-6	-0-	3	2	797	3	N	-0-					-0-
01	775	N	770	-0-	-5	-0-	4	2	766	3	N	-0-					-0-
02	700	N	696	-0-	-4	-0-	2	2	694	3	N	-0-					-0-
03	806	N	751	-0-	-55	-0-	2	2	749	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 16 RRCID -> 220017 COMPL. DATE 04/18/2006 TOTAL DEPTH 6723 PERF. 6258 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	404	-0-	-30	-0-	404	3			N	-0-					-0-
11	420	N	391	-0-	-29	-0-	1	2	390	3	N	-0-					-0-
12	434	N	419	-0-	-15	-0-	2	2	417	3	N	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	2	2	401	3	N	-0-					-0-
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	1	2	364	3	N	-0-					-0-
03	434	N	393	-0-	-41	-0-	1	2	392	3	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915

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
10	248	N	244	-0-	-4	-0-	244	3			N	-0-					-0-
11	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			N	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	1	2	262	3	N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	1	2	276	3	N	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	1	2	242	3	N	-0-					-0-
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	1	2	268	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 23 RRCID -> 222392 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 6718 PERF. 5926 - 5938

10	279	N	249	-0-	-30	-0-	249	3			N	-0-					-0-
11	270	N	243	-0-	-27	-0-	243	3			N	-0-					-0-
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	1	2	282	3	N	-0-					-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	1	2	273	3	N	-0-					-0-
02	249	N	249	-0-	-0-	-0-	1	2	248	3	N	-0-					-0-
03	279	N	268	-0-	-11	-0-	1	2	267	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 22 RRCID -> 222430 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6050 - 6201

10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	296	-0-	-14	-0-	1	2	295	3	N	-0-					-0-
01	279	N	215	-0-	-64	-0-	1	2	214	3	N	-0-					-0-
02	252	N	128	-0-	-124	-0-	128	3			N	-0-					-0-
03	310	N	141	-0-	-169	-0-	141	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 24 RRCID -> 222959 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6206 - 6606

10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	284	-0-	-16	-0-	284	3			N	-0-					-0-
12	310	N	305	-0-	-5	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	1	2	285	3	N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 25 RRCID -> 223060 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6606

10	310	N	294	-0-	-16	-0-	294	3			N	-0-					-0-
11	300	N	278	-0-	-22	-0-	278	3			N	-0-					-0-
12	310	N	267	-0-	-43	-0-	1	2	266	3	N	-0-					-0-
01	279	N	257	-0-	-22	-0-	1	2	256	3	N	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			N	-0-					-0-
03	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 29 RRCID -> 223066 COMPL. DATE 10/02/2006 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6320 - 6438

10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 28 RRCID -> 223067 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6046 - 6180

10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	148	-0-	-2	-0-	148	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
01	183	N	183	-0-	-0-	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC //CONT.// 781915
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
10	155	N	147	-0-	-8	-0-	147	3			N	-0-					-0-
11	150	N	142	-0-	-8	-0-	142	3			N	-0-					-0-
12	155	N	152	-0-	-3	-0-	152	3			N	-0-					-0-
01	155	N	147	-0-	-8	-0-	1	2	146	3	N	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	133	3			N	-0-					-0-
03	155	N	143	-0-	-12	-0-	143	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 34 RRCID -> 223293 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6412 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	184	-0-	-2	-0-	184	3			N	-0-					-0-
11	180	N	178	-0-	-2	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	190	N	190	-0-	-0-	-0-	1	2	189	3	N	-0-					-0-
01	186	N	183	-0-	-3	-0-	1	2	182	3	N	-0-					-0-
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	166	3			N	-0-					-0-
03	186	N	179	-0-	-7	-0-	179	3			N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 33 RRCID -> 223304 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6528 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	3			N	-0-					-0-
11	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	1	2	278	3	N	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	2	2	271	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	270	-0-	-9	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-

FASKEN WELL #: 30 RRCID -> 223362 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6512 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	245	3			N	-0-					-0-
11	300	N	224	-0-	-76	-0-	1	2	223	3	N	-0-					-0-
12	270	N	270	-0-	-0-	-0-	1	2	269	3	N	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	1	2	275	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	1	2	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	265	-0-	-14	-0-	265	3			N	-0-					-0-

FASKEN B WELL #: 35 RRCID -> 225840 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6376 - 6526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	3			N	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			N	-0-					-0-
12	305	N	305	-0-	-0-	-0-	1	2	304	3	N	-0-					-0-
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	1	2	292	3	N	-0-					-0-
02	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-					-0-
*03	286	N	286	-0-	-0-	-0-	1	2	285	3	N	-0-					-0-

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
TRIPHENE MIDDLENTON ET AL -B- WELL #: 1 RRCID -> 057449 COMPL. DATE 11/30/1972 TOTAL DEPTH 7415 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	458	N	458	-0-	-0-	-0-	23	1	435	2	Y	-0-					4
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	21	1	392	2	Y	-0-					4
12	348	N	348	-0-	-0-	-0-	17	1	331	2	Y	-0-					4
01	465	N	326	-0-	-139	-0-	16	1	310	2	Y	-0-					4
02	392	N	308	-0-	-84	-0-	15	1	293	2	Y	-0-					4
*03	399	N	399	-0-	-0-	-0-	20	1	379	2	Y	-0-					4

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
TRIPHENE MIDDLETON ET AL "A" WELL #: 1 RRCID -> 069913 COMPL. DATE 01/20/1977 TOTAL DEPTH 7060 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	149	-0-	-533	-0-	7	1	142	2	Y	-0-					7
11	174	N	174	-0-	-0-	-0-	9	1	165	2	Y	-0-					7
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	11	1	212	2	Y	-0-					7
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	-0-					7
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	7	1	138	2	Y	-0-					7
03	217	N	58	-0-	-159	-0-	3	1	55	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
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	46	-0-	-14	-0-	8	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	25	-0-	-6	-0-	4	1	21	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-	-30	-0-	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	42	-0-	-14	-0-	7	1	35	2	Y	-0-					-0-
*03	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	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
10	403	N	342	-0-	-61	-0-	60	1	282	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	334	-0-	-26	-0-	56	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	357	N	357	-0-	-0-	-0-	60	1	297	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	338	-0-	-3	-0-	54	1	284	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	57	1	304	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	339	-0-	-33	-0-	56	1	283	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
10	93	N	81	-0-	-12	-0-	14	1	67	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	12	1	58	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	74	-0-	-19	-0-	12	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	12	1	61	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
10	45	N	45	-0-	-0-	-0-	8	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	49	N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	11	-0-	-20	-0-	2	1	9	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	44	-0-	-12	-0-	7	1	37	2	Y	-0-					-0-
*03	58	N	58	-0-	-0-	-0-	10	1	48	2	Y	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO WELL #: 1501 RRCID -> 081546 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6601 - 6683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	376	-0-	-120	-0-	66	1	310	2	N	-0-					-0-
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	77	1	379	2	N	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	76	1	376	2	N	-0-					-0-
01	616	N	616	-0-	-0-	-0-	98	1	518	2	N	-0-					-0-
02	681	N	681	-0-	-0-	-0-	107	1	574	2	N	-0-					-0-
*03	616	N	616	-0-	-0-	-0-	102	1	514	2	N	-0-					-0-

PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081550 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6536 - 6882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	13	1	61	2	Y	-0-					-0-
11	65	N	65	-0-	-0-	-0-	11	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	12	1	63	2	Y	-0-					-0-
02	76	N	76	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	11	1	56	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
PALAFOX EXPLORATION CO. "A" WELL #: 6 RRCID -> 082021 COMPL. DATE 04/04/1979 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6807 - 6830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	10	1	49	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	8	1	40	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	11	1	59	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	9	1	50	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	6	1	29	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
10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	24	1	448	2	Y	-0-					53
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	21	1	397	2	Y	-0-					53
12	514	N	514	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	-0-					53
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	-0-					53
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	16	1	295	2	Y	-0-					53
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	14	1	306	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
10	2263	N	1400	-0-	-863	-0-	70	1	1330	2	Y	-0-					23
11	1950	N	1929	-0-	-21	-0-	96	1	1833	2	Y	-0-					23
12	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	101	1	1913	2	Y	-0-					23
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	98	1	1864	2	Y	-0-					23
02	1792	N	1688	-0-	-104	-0-	85	1	1603	2	Y	-0-					23
03	2015	N	1603	-0-	-412	-0-	80	1	1523	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
10	465	N	332	-0-	-133	-0-	17	1	315	2	N	-0-					62
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	21	1	406	2	N	-0-					62
12	558	N	368	-0-	-190	-0-	18	1	350	2	N	-0-					62
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	24	1	459	2	N	-0-					62
02	392	N	322	-0-	-70	-0-	16	1	306	2	N	-0-					62
*03	477	N	477	-0-	-0-	-0-	20	1	457	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
10	746	N	746	-0-	-0-	-0-	37	1	709	2	N	-0-					16
11	769	N	769	-0-	-0-	-0-	39	1	730	2	N	-0-					16
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	43	1	807	2	N	-0-					16
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	53	1	1005	2	N	-0-					16
02	873	N	873	-0-	-0-	-0-	44	1	829	2	N	-0-					16
*03	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	49	1	1086	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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	30	1	577	2	N	-0-					6
11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	20	1	380	2	N	-0-					6
12	496	N	281	-0-	-215	-0-	14	1	267	2	N	-0-					6
01	620	N	333	-0-	-287	-0-	17	1	316	2	N	-0-					6
02	364	N	140	-0-	-224	-0-	7	1	133	2	N	-0-					6
03	279	N	146	-0-	-133	-0-	7	1	139	2	N	-0-					6

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 9 RRCID -> 206444 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7094 - 7243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					11
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	N	-0-					11
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-					11
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	N	-0-					11
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
*03	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	N	-0-					11

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
SLAUGHTER-WALKER WELL #: 7 RRCID -> 206828 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7076 - 7236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	26	1	490	2	N	-0-					26
11	515	N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	489	2	N	-0-					26
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	31	1	584	2	N	-0-					26
01	527	N	513	-0-	-14	-0-	26	1	487	2	N	-0-					26
02	476	N	401	-0-	-75	-0-	20	1	381	2	N	-0-					26
03	620	N	407	-0-	-213	-0-	17	1	390	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
10	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	2	N	-0-					8
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	10	1	197	2	N	-0-					8
12	217	N	162	-0-	-55	-0-	8	1	154	2	N	-0-					8
01	62	N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	N	-0-					8
02	196	N	74	-0-	-122	-0-	4	1	70	2	N	-0-					8
03	155	N	65	-0-	-90	-0-	3	1	62	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
10	496	N	153	-0-	-343	-0-	8	1	145	2	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	13	1	255	2	N	-0-					-0-
12	248	N	46	-0-	-202	-0-	2	1	44	2	N	-0-					-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	130	2	N	-0-					-0-
02	252	N	184	-0-	-68	-0-	9	1	175	2	N	-0-					-0-
*03	273	N	273	-0-	-0-	-0-	12	1	261	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
10	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1343	2	N	-0-					18
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	46	1	882	2	N	-0-					18
12	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	2	N	-0-					18
01	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	52	1	996	2	N	-0-					18
02	751	N	751	-0-	-0-	-0-	38	1	713	2	N	-0-					18
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	37	1	696	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
10	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	198	1	937	2	N	-0-					-0-
11	1110	N	1077	-0-	-33	-0-	181	1	896	2	N	-0-					-0-
12	997	N	997	-0-	-0-	-0-	167	1	830	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	1129	-0-	-18	-0-	180	1	949	2	N	-0-					-0-
02	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	173	1	926	2	N	-0-					-0-
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	200	1	1002	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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	60	1	284	2	N	-0-					-0-
11	780	N	333	-0-	-447	-0-	56	1	277	2	N	-0-					-0-
12	372	N	202	-0-	-170	-0-	34	1	168	2	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	61	1	321	2	N	-0-					-0-
02	308	N	226	-0-	-82	-0-	36	1	190	2	N	-0-					-0-
*03	219	N	219	-0-	-0-	-0-	36	1	183	2	N	-0-					-0-

J. MARTIN ST OF TX WELL #: 6601 RRCID -> 218750 COMPL. DATE 01/16/2006 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6628 - 6862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	63	1	1201	2	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	55	1	1047	2	N	-0-					-0-
12	1085	N	954	-0-	-131	-0-	48	1	906	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	916	-0-	-355	-0-	46	1	870	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	841	-0-	-195	-0-	841	2			N	-0-					-0-
03	961	N	920	-0-	-41	-0-	46	1	874	2	N	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6202 RRCID -> 219761 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 7087 PERF. 6237 - 6781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	511	N	511	-0-	-0-	-0-	89	1	422	2	N	-0-			-0-
11	420	N	398	-0-	-22	-0-	67	1	331	2	N	-0-			-0-
12	434	N	424	-0-	-10	-0-	71	1	353	2	N	-0-			-0-
01	496	N	433	-0-	-63	-0-	69	1	364	2	N	-0-			-0-
02	364	N	343	-0-	-21	-0-	54	1	289	2	N	-0-			-0-
03	434	N	390	-0-	-44	-0-	65	1	325	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

10	713	N	653	-0-	-60	-0-	114	1	539	2	N	-0-			-0-
11	660	N	541	-0-	-119	-0-	91	1	450	2	N	-0-			-0-
12	806	N	806	-0-	-0-	-0-	135	1	671	2	N	-0-			-0-
01	814	N	814	-0-	-0-	-0-	130	1	684	2	N	-0-			-0-
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	121	1	645	2	N	-0-			-0-
03	806	N	770	-0-	-36	-0-	128	1	642	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

10	775	N	771	-0-	-4	-0-	135	1	636	2	N	-0-			-0-
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	100	1	494	2	N	-0-			-0-
12	692	N	692	-0-	-0-	-0-	116	1	576	2	N	-0-			-0-
01	889	N	889	-0-	-0-	-0-	141	1	748	2	N	-0-			-0-
02	560	N	477	-0-	-83	-0-	75	1	402	2	N	-0-			-0-
03	682	N	438	-0-	-244	-0-	73	1	365	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

10	248	N	218	-0-	-30	-0-	38	1	180	2	N	-0-			-0-
11	198	N	198	-0-	-0-	-0-	33	1	165	2	N	-0-			-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	44	1	217	2	N	-0-			-0-
01	217	N	184	-0-	-33	-0-	29	1	155	2	N	-0-			-0-
02	196	N	191	-0-	-5	-0-	30	1	161	2	N	-0-			-0-
03	248	N	213	-0-	-35	-0-	35	1	178	2	N	-0-			-0-

PALAFOX EXPLORATION CO "A" WELL #: 9 RRCID -> 221243 COMPL. DATE 07/07/2006 TOTAL DEPTH 7070 PERF. 6508 - 6864

10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	56	1	276	2	N	-0-			-0-
12	527	N	359	-0-	-168	-0-	60	1	299	2	N	-0-			-0-
01	434	N	404	-0-	-30	-0-	64	1	340	2	N	-0-			-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	72	1	387	2	N	-0-			-0-
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	72	1	360	2	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4901 RRCID -> 221528 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6679 - 6990

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	18	1	339	2	N	-0-			-0-
11	510	N	495	-0-	-15	-0-	25	1	470	2	N	-0-			-0-
12	434	N	426	-0-	-8	-0-	21	1	405	2	N	-0-			-0-
01	372	N	352	-0-	-20	-0-	18	1	334	2	N	-0-			-0-
02	476	N	324	-0-	-152	-0-	16	1	308	2	N	-0-			-0-
03	434	N	341	-0-	-93	-0-	17	1	324	2	N	-0-			-0-

T. MARTIN ST OF TX WELL #: 8001 RRCID -> 221694 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6770 - 7022

10	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	69	1	1318	2	N	-0-			-0-
11	1500	N	1175	-0-	-325	-0-	59	1	1116	2	N	-0-			-0-
12	1488	N	1343	-0-	-145	-0-	67	1	1276	2	N	-0-			-0-
01	1395	N	1125	-0-	-270	-0-	56	1	1069	2	N	-0-			-0-
02	1092	N	916	-0-	-176	-0-	46	1	870	2	N	-0-			-0-
03	1333	N	825	-0-	-508	-0-	41	1	784	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 #: 5901 RRCID -> 222732 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 6117 - 6667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	228	N	228	-0-	-0-	-0-	40	1	188	2	N	-0-			-0-
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	38	1	188	2	N	-0-			-0-
12	262	N	262	-0-	-0-	-0-	44	1	218	2	N	-0-			-0-
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	45	1	237	2	N	-0-			-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	40	1	213	2	N	-0-			-0-
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	41	1	207	2	N	-0-			-0-

M.C. DAMMIER ST OF TX WELL #: 5001 RRCID -> 222749 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6565 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	27	1	519	2	N	-0-			-0-
11	540	N	521	-0-	-19	-0-	26	1	495	2	N	-0-			-0-
12	589	N	498	-0-	-91	-0-	25	1	473	2	N	-0-			-0-
01	558	N	511	-0-	-47	-0-	26	1	485	2	N	-0-			-0-
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	24	1	457	2	N	-0-			-0-
*03	551	N	551	-0-	-0-	-0-	28	1	523	2	N	-0-			-0-

M. MARTIN ST OF TX WELL #: 4902 RRCID -> 223556 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6753 - 6932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	248	N	246	-0-	-2	-0-	12	1	234	2	N	-0-			-0-
11	300	N	259	-0-	-41	-0-	13	1	246	2	N	-0-			-0-
12	403	N	302	-0-	-101	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	22	1	417	2	N	-0-			-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	16	1	297	2	N	-0-			-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	16	1	304	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	18	1	347	2	N	-0-			-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	N	-0-			-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	19	1	362	2	N	-0-			-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	972	2	N	-0-			-0-
02	895	N	895	-0-	-0-	-0-	45	1	850	2	N	-0-			-0-
03	372	N	365	-0-	-7	-0-	18	1	347	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	16	1	77	2	N	-0-			-0-
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	14	1	72	2	N	-0-			-0-
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	15	1	74	2	N	-0-			-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	17	1	92	2	N	-0-			-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	15	1	82	2	N	-0-			-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	14	1	71	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	496	N	237	-0-	-259	-0-	41	1	196	2	N	-0-			-0-
11	450	N	182	-0-	-268	-0-	31	1	151	2	N	-0-			-0-
12	403	N	53	-0-	-350	-0-	9	1	44	2	N	-0-			-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	68	1	361	2	N	-0-			-0-
02	168	N	136	-0-	-32	-0-	21	1	115	2	N	-0-			-0-
*03	233	N	233	-0-	-0-	-0-	39	1	194	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX 53-A WELL #: 1 RRCID -> 224733 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5839 - 6333

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	403	N	337	-0-	-66	-0-	59	1	278	2	N	-0-			-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	51	1	253	2	N	-0-			-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	82	1	407	2	N	-0-			-0-
01	351	N	351	-0-	-0-	-0-	56	1	295	2	N	-0-			-0-
02	443	N	443	-0-	-0-	-0-	70	1	373	2	N	-0-			-0-
03	496	N	296	-0-	-200	-0-	49	1	247	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 #: 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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	35	1	664	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	35	1	666	2	N	-0-					-0-
12	868	N	379	-0-	-489	-0-	19	1	360	2	N	-0-					-0-
01	713	N	533	-0-	-180	-0-	27	1	506	2	N	-0-					-0-
02	644	N	613	-0-	-31	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	30	1	579	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
10	744	N	613	-0-	-131	-0-	31	1	582	2	N	-0-					-0-
11	810	N	586	-0-	-224	-0-	29	1	557	2	N	-0-					-0-
12	651	N	564	-0-	-87	-0-	28	1	536	2	N	-0-					-0-
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	32	1	608	2	N	-0-					-0-
02	560	N	550	-0-	-10	-0-	28	1	522	2	N	-0-					-0-
*03	641	N	641	-0-	-0-	-0-	32	1	609	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
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	50	1	950	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	43	1	821	2	N	-0-					-0-
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	47	1	902	2	N	-0-					-0-
01	992	N	903	-0-	-89	-0-	45	1	858	2	N	-0-					-0-
02	812	N	660	-0-	-152	-0-	33	1	627	2	N	-0-					-0-
*03	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	62	1	1186	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
10	527	N	272	-0-	-255	-0-	31	1	241	2	Y	-0-					1
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	35	1	252	2	Y	-0-					1
12	383	N	383	-0-	-0-	-0-	46	1	337	2	Y	-0-					1
01	380	N	380	-0-	-0-	-0-	46	1	334	2	Y	-0-					1
02	463	N	463	-0-	-0-	-0-	59	1	404	2	Y	-0-					1
*03	556	N	556	-0-	-0-	-0-	74	1	482	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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
11	859	N	859	-0-	-0-	-0-	145	1	714	2	N	-0-					-0-
12	697	N	697	-0-	-0-	-0-	117	1	580	2	N	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	32	1	170	2	N	-0-					-0-
02	812	N	376	-0-	-436	-0-	59	1	317	2	N	-0-					-0-
03	682	N	513	-0-	-169	-0-	85	1	428	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
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66	1	515	2	Y	-0-					1
11	570	N	427	-0-	-143	-0-	52	1	375	2	Y	-0-					1
12	589	N	420	-0-	-169	-0-	50	1	370	2	Y	-0-					1
01	589	N	413	-0-	-176	-0-	50	1	363	2	Y	-0-					1
02	392	N	365	-0-	-27	-0-	47	1	318	2	Y	-0-					1
03	434	N	362	-0-	-72	-0-	48	1	314	2	Y	-0-					1

MANRY ST OF TX 1138 WELL #: 1 RRCID -> 226872 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7282 - 7424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	177	-0-	-412	-0-	20	1	157	2	Y	-0-					78
11	510	N	232	-0-	-278	-0-	28	1	204	2	Y	-0-					78
12	496	N	379	-0-	-117	-0-	45	1	334	2	Y	-0-					78
01	407	N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	-0-					78
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	47	1	321	2	Y	-0-					78
*03	421	N	421	-0-	-0-	-0-	56	1	365	2	Y	-0-					78

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
10	651	N	595	-0-	-56	-0-	67	1	528	2	Y	-0-					-0-
11	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	532	2	Y	-0-					-0-
12	566	N	566	-0-	-0-	-0-	68	1	498	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	356	-0-	-233	-0-	43	1	313	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	440	-0-	-120	-0-	56	1	384	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	513	-0-	-45	-0-	69	1	444	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
10	196	N	196	-0-	-0-	-0-	22	1	174	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	21	1	147	2	Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	21	1	152	2	Y	-0-					-0-
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	30	1	217	2	Y	-0-					-0-
02	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	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
10	837	N	301	-0-	-536	-0-	34	1	267	2	Y	-0-					-0-
11	377	N	377	-0-	-0-	-0-	46	1	331	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	589	-0-	-0-	-0-	70	1	519	2	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	56	1	403	2	Y	-0-					-0-
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	74	1	506	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	280	-0-	-309	-0-	37	1	243	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
10	682	N	627	-0-	-55	-0-	71	1	556	2	Y	-0-					1
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	81	1	584	2	Y	-0-					1
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	Y	-0-					1
01	620	N	492	-0-	-128	-0-	60	1	432	2	Y	-0-					1
02	616	N	406	-0-	-210	-0-	52	1	354	2	Y	-0-					1
03	682	N	570	-0-	-112	-0-	76	1	494	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
10	551	N	551	-0-	-0-	-0-	62	1	489	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	489	-0-	-51	-0-	60	1	429	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	62	1	460	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	510	-0-	-48	-0-	62	1	448	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	390	-0-	-58	-0-	50	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	438	-0-	-89	-0-	59	1	379	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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	35	1	278	2	Y	-0-					1
11	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					1
12	319	N	319	-0-	-0-	-0-	38	1	281	2	Y	-0-					1
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	-0-					1
02	235	N	235	-0-	-0-	-0-	30	1	205	2	Y	-0-					1
*03	265	N	265	-0-	-0-	-0-	35	1	230	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 6 RRCID -> 230356 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7195 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	33	1	255	2	Y	-0-					1
11	300	N	203	-0-	-97	-0-	25	1	178	2	Y	-0-					1
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	28	1	209	2	Y	-0-					1
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	39	1	281	2	Y	-0-					1
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	37	1	250	2	Y	-0-					1
*03	326	N	326	-0-	-0-	-0-	44	1	282	2	Y	-0-					1

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
10	682	N	681	-0-	-1	-0-	77	1	604	2	Y	-0-					1
11	690	N	465	-0-	-225	-0-	57	1	408	2	Y	-0-					1
12	682	N	562	-0-	-120	-0-	67	1	495	2	Y	-0-					1
01	682	N	619	-0-	-63	-0-	75	1	544	2	Y	-0-					1
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	86	1	587	2	Y	-0-					1
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	74	1	480	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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	48	1	376	2	Y	-0-					1
11	481	N	481	-0-	-0-	-0-	59	1	422	2	Y	-0-					1
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	42	1	310	2	Y	-0-					1
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	52	1	373	2	Y	-0-					1
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	83	1	566	2	Y	-0-					1
*03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	74	1	478	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
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	48	1	381	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	255	-0-	-75	-0-	31	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	323	-0-	-18	-0-	39	1	284	2	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	48	1	344	2	Y	-0-					-0-
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	52	1	357	2	Y	-0-					-0-
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	54	1	349	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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	65	1	510	2	Y	-0-					1
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	60	1	433	2	Y	-0-					1
12	572	N	572	-0-	-0-	-0-	68	1	504	2	Y	-0-					1
01	442	N	442	-0-	-0-	-0-	54	1	388	2	Y	-0-					1
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	51	1	348	2	Y	-0-					1
*03	512	N	512	-0-	-0-	-0-	68	1	444	2	Y	-0-					1

MANRY 2292 WELL #: 13 RRCID -> 233200 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7217 - 7377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	38	-0-	-24	-0-	4	1	34	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	17	-0-	-45	-0-	2	1	15	2	Y	-0-					-0-
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	5	1	38	2	Y	-0-					-0-
02	51	N	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	2	Y	-0-					-0-
*03	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	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
10	279	N	264	-0-	-15	-0-	30	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	142	-0-	-158	-0-	17	1	125	2	Y	-0-					-0-
12	310	N	91	-0-	-219	-0-	11	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	102	-0-	-177	-0-	12	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	11	1	74	2	Y	-0-					-0-
*03	107	N	107	-0-	-0-	-0-	14	1	93	2	Y	-0-					-0-

MANRY 2292 WELL #: 15 RRCID -> 233970 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7362 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	143	-0-	-12	-0-	16	1	127	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	14	1	99	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	111	-0-	-75	-0-	13	1	98	2	Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	23	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	81	-0-	-31	-0-	10	1	71	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	90	-0-	-34	-0-	12	1	78	2	Y	-0-					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
10	403	N	351	-0-	-52	-0-	40	1	311	2	Y	-0-					33
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	45	1	324	2	Y	-0-					33
12	403	N	386	-0-	-17	-0-	46	1	340	2	Y	-0-					33
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	68	1	490	2	Y	-0-					33
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	46	1	311	2	Y	-0-					33
*03	693	N	693	-0-	-0-	-0-	93	1	600	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
10	182	N	182	-0-	-0-	-0-	21	1	161	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	18	1	129	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	9	1	65	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	11	1	83	2	Y	-0-					-0-
02	161	N	161	-0-	-0-	-0-	21	1	140	2	Y	-0-					-0-
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	21	1	135	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
10	620	N	502	-0-	-118	-0-	57	1	445	2	Y	-0-					21
11	630	N	623	-0-	-7	-0-	76	1	547	2	Y	-0-					21
12	620	N	491	-0-	-129	-0-	59	1	432	2	Y	-0-					21
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	57	1	410	2	Y	-0-					21
02	588	N	505	-0-	-83	-0-	65	1	440	2	Y	-0-					21
03	496	N	395	-0-	-101	-0-	53	1	342	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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	33	1	258	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	29	1	211	2	Y	-0-					-0-
12	217	N	217	-0-	-0-	-0-	26	1	191	2	Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	28	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	171	N	171	-0-	-0-	-0-	22	1	149	2	Y	-0-					-0-
*03	203	N	203	-0-	-0-	-0-	27	1	176	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
10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	38	1	179	2	N	-0-					-0-
11	240	N	174	-0-	-66	-0-	29	1	145	2	N	-0-					-0-
12	217	N	110	-0-	-107	-0-	18	1	92	2	N	-0-					-0-
01	217	N	162	-0-	-55	-0-	26	1	136	2	N	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	31	1	163	2	N	-0-					-0-
*03	191	N	191	-0-	-0-	-0-	32	1	159	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
10	496	N	468	-0-	-28	-0-	23	1	445	2	N	-0-					-0-
11	630	N	405	-0-	-225	-0-	20	1	385	2	N	-0-					-0-
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-					-0-
01	602	N	602	-0-	-0-	-0-	30	1	572	2	N	-0-					-0-
02	553	N	553	-0-	-0-	-0-	28	1	525	2	N	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	30	1	569	2	N	-0-					-0-

FASKEN L. & M. ST OF TX WELL #: 6002 RRCID -> 240283 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6429 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	N	-0-					-0-
11	137	N	137	-0-	-0-	-0-	23	1	114	2	N	-0-					-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	25	1	124	2	N	-0-					-0-
01	155	N	142	-0-	-13	-0-	23	1	119	2	N	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	21	1	110	2	N	-0-					-0-
03	155	N	139	-0-	-16	-0-	23	1	116	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 "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
10	248	N	247	-0-	-1	-0-	43	1	204	2	N	-0-			-0-
11	210	N	201	-0-	-9	-0-	34	1	167	2	N	-0-			-0-
12	248	N	247	-0-	-1	-0-	41	1	206	2	N	-0-			-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	56	1	294	2	N	-0-			-0-
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	62	1	330	2	N	-0-			-0-
*03	473	N	473	-0-	-0-	-0-	79	1	394	2	N	-0-			-0-

FASKEN L. & M. 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
10	971	N	971	-0-	-0-	-0-	49	1	922	2	N	-0-			-0-
11	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	54	1	1020	2	N	-0-			-0-
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	53	1	999	2	N	-0-			-0-
01	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	51	1	969	2	N	-0-			-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	50	1	942	2	N	-0-			-0-
*03	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	60	1	1143	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
10	186	N	159	-0-	-27	-0-	28	1	131	2	N	-0-			-0-
11	150	N	132	-0-	-18	-0-	22	1	110	2	N	-0-			-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	27	1	136	2	N	-0-			-0-
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	26	1	138	2	N	-0-			-0-
02	154	N	154	-0-	-0-	-0-	24	1	130	2	N	-0-			-0-
03	155	N	141	-0-	-14	-0-	23	1	118	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
10	465	N	350	-0-	-115	-0-	61	1	289	2	N	-0-			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	64	1	315	2	N	-0-			-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	83	1	414	2	N	-0-			-0-
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	72	1	382	2	N	-0-			-0-
02	364	N	360	-0-	-4	-0-	57	1	303	2	N	-0-			-0-
03	496	N	385	-0-	-111	-0-	64	1	321	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
10	124	N	122	-0-	-2	-0-	6	1	116	2	N	-0-			-0-
11	143	N	143	-0-	-0-	-0-	7	1	136	2	N	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	10	1	182	2	N	-0-			-0-
01	124	N	100	-0-	-24	-0-	5	1	95	2	N	-0-			-0-
02	140	N	77	-0-	-63	-0-	4	1	73	2	N	-0-			-0-
03	186	N	94	-0-	-92	-0-	5	1	89	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
10	527	N	494	-0-	-33	-0-	25	1	469	2	N	-0-			-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	27	1	522	2	N	-0-			-0-
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	30	1	576	2	N	-0-			-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	26	1	498	2	N	-0-			-0-
02	504	N	320	-0-	-184	-0-	16	1	304	2	N	-0-			-0-
03	620	N	476	-0-	-144	-0-	24	1	452	2	N	-0-			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	401	-0-	401	401	6	1	394	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ	G-10	371	-0-	371	772	6	1	364	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	DLQ	G-10	353	-0-	353	1125	5	1	338	2	Y	9					29
							10	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1125					Y	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	530	-0-	530	530	8	1	522	2	Y	-0-					45
11	DLQ	G-10	489	-0-	489	1019	7	1	482	2	Y	-0-					45
12	DLQ	G-10	456	-0-	456	1475	7	1	448	2	Y	1	83	1			17
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1475					Y	NO RPT					17
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	402	-0-	402	402	6	1	396	2	Y	-0-					3
11	DLQ	G-10	371	-0-	371	773	6	1	365	2	Y	-0-					3
12	DLQ	G-10	345	-0-	345	1118	5	1	340	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1118					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	374	-0-	374	374	6	1	367	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	DLQ	G-10	130	-0-	130	504	2	1	127	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
12	DLQ	G-10	134	-0-	134	638	2	1	132	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	638					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	3	1			2
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN WELL #: K 1 RRCID -> 223377 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 6562 PERF. 6190 - 6428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		491	-0-	491	491	8 1	1 9	482	2	Y	1	1	1			1
11	DLQ G-10		453	-0-	453	944	7 1	1 9	445	2	Y	1	1	1			1
12	DLQ G-10		421	-0-	421	1365	7	1	414	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1365					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 1 RRCID -> 225044 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6310 - 6585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	6 2	1 9	386	2	Y	2	3	1			5
11	DLQ G-10		364	-0-	364	758	6 2	1 9	356	2	Y	2	4	1			3
12	DLQ G-10		336	-0-	336	1094	5	1	331	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1094					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		280	-0-	280	280	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		258	-0-	258	538	4	1	254	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		240	-0-	240	778	3	1	237	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	778					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN "O" WELL #: 1 RRCID -> 228694 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6270 - 6522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		368	-0-	368	368	6 1	1 9	361	2	Y	1	1	1			2
11	DLQ G-10		341	-0-	341	709	6 1	1 9	334	2	Y	1	2	1			1
12	DLQ G-10		356	-0-	356	1065	5 41	1 9	310	2	Y	37	25	1			29
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1065					Y	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					29

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		1404	-0-	1404	1404	111	1	1283	2	Y	9	9	1			9
							10	9									
11	DLQ G-10		1387	-0-	1387	2791	110	1	1267	2	Y	9					18
							10	9									
12	DLQ G-10		1304	-0-	1304	4095	102	1	1179	2	Y	21	69	1			37
							23	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4095					Y	NO RPT					37
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					37
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					37

GALVAN "P" WELL #: 1 RRCID -> 229985 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 6989 PERF. 6534 - 6782

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N3 WELL #: 1 RRCID -> 236376 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6076 - 6325

10	DLQ G-10		539	-0-	539	539	8	1	530	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	DLQ G-10		497	-0-	497	1036	7	1	489	2	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
12	DLQ G-10		462	-0-	462	1498	7	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1498					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N5 WELL #: 1 RRCID -> 236437 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6632 PERF. 6090 - 6314

10	DLQ G-10		578	-0-	578	578	9	1	567	2	Y	2	2	1			5
							2	9									
11	DLQ G-10		533	-0-	533	1111	8	1	523	2	Y	2					7
							2	9									
12	DLQ G-10		495	-0-	495	1606	8	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1606					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 1 RRCID -> 236638 COMPL. DATE 02/20/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6448 - 6457

10	DLQ G-10		434	-0-	434	434	7	1	426	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10		401	-0-	401	835	6	1	394	2	Y	1					3
							1	9									
12	DLQ G-10		372	-0-	372	1207	6	1	366	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1207					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		493	-0-	493	493	8	1	483	2	Y	2	2	1			4
							2	9									
11	DLQ G-10		455	-0-	455	948	7	1	446	2	Y	2					6
							2	9									
12	DLQ G-10		422	-0-	422	1370	7	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1370					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		491	-0-	491	491	8	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		453	-0-	453	944	7	1	446	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		422	-0-	422	1366	7	1	415	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1366					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N1 WELL #: 1 RRCID -> 236657 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6194 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	6	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		336	-0-	336	699	6	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		312	-0-	312	1011	5	1	307	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1011					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		997	-0-	997	997	80	1	916	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		985	-0-	985	1982	79	1	905	2	Y	1					2
							1	9									
12	DLQ G-10		916	-0-	916	2898	74	1	842	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2898					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N7 WELL #: 1 RRCID -> 237425 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6154 - 6414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		470	-0-	470	470	7	1	462	2	Y	1	2	1			3
							1	9									
11	DLQ G-10		433	-0-	433	903	6	1	426	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		403	-0-	403	1306	6	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1306					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		363	-0-	363	363	6	1	356	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		336	-0-	336	699	6	1	329	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		311	-0-	311	1010	5	1	306	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	1010					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P1 WELL #: 1 RRCID -> 238451 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6493 - 6732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		946	-0-	946	946	76	1	870	2	Y	-0-	1	1			1
11	DLQ G-10		935	-0-	935	1881	75	1	860	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		870	-0-	870	2751	70	1	800	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	2751					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 1 RRCID -> 238457 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6438 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		448	-0-	448	448	7	1	440	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	DLQ G-10		413	-0-	413	861	6	1	406	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		384	-0-	384	1245	6	1	378	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	1245					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		569	-0-	569	569	45	1	521	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		561	-0-	561	1130	44	1	514	2	Y	3					6
							3	9									
12	DLQ G-10		520	-0-	520	1650	41	1	479	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	1650					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 1 RRCID -> 239731 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6710 - 6722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1257	-0-	1257	1257	100	1	1153	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	DLQ G-10		1242	-0-	1242	2499	99	1	1139	2	Y	4					8
							4	9									
12	DLQ G-10		1152	-0-	1152	3651	92	1	1060	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	3651					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		1240	-0-	1240	1240	99	1	1135	2	Y	5	5	1			5
							6	9									
11	DLQ G-10		1225	-0-	1225	2465	98	1	1121	2	Y	5					10
							6	9									
12	DLQ G-10		1134	-0-	1134	3599	91	1	1043	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	3599					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 1 RRCID -> 240286 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6308 - 6573

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		129	-0-	129	129	2	1	127	2	Y	-0-	1	1			1
11	DLQ G-10		119	-0-	119	248	2	1	117	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	DLQ G-10		111	-0-	111	359	2	1	109	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	359					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 1 RRCID -> 241096 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6855 PERF. 6398 - 6649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1160	-0-	1160	1160	92	1	1064	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	DLQ G-10		1146	-0-	1146	2306	91	1	1051	2	Y	4					8
							4	9									
12	DLQ G-10		1062	-0-	1062	3368	85	1	977	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	3368					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 1 RRCID -> 241098 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6402 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1132	-0-	1132	1132	90	1	1035	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	DLQ G-10		1118	-0-	1118	2250	89	1	1022	2	Y	6					12
							7	9									
12	DLQ G-10		1034	-0-	1034	3284	83	1	951	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	3284					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 1 RRCID -> 241100 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6459 - 6692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		976	-0-	976	976	78	1	895	2	Y	3	3	1			3
							3	9									
11	DLQ G-10		964	-0-	964	1940	77	1	884	2	Y	3					6
							3	9									
12	DLQ G-10		895	-0-	895	2835	72	1	823	2	Y	-0-					-0-
01	0	N NO RPT		-0-	-0-	2835					Y	NO RPT					-0-
02	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		351	-0-	351	351	5	1	345	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	DLQ G-10		324	-0-	324	675	5	1	318	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		300	-0-	300	975	4	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	975					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 1 RRCID -> 241589 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5951 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		609	-0-	609	609	9	1	598	2	Y	2	2	1			11
							2	9									
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1171	8	1	552	2	Y	2	9	1			4
							2	9									
12	DLQ G-10		521	-0-	521	1692	8	1	513	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1692					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH PR WELL #: 1 RRCID -> 241590 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6486 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		604	-0-	604	604	48	1	555	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	DLQ G-10		596	-0-	596	1200	47	1	548	2	Y	1					2
							1	9									
12	DLQ G-10		554	-0-	554	1754	44	1	510	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1754					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 1 RRCID -> 241592 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 6826 PERF. 6696 - 6705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	88	1	1008	2	Y	7	7	1			7
							8	9									
11	DLQ G-10		1091	-0-	1091	2195	87	1	996	2	Y	7					14
							8	9									
12	DLQ G-10		1008	-0-	1008	3203	81	1	927	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3203					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 1 RRCID -> 241595 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 6856 PERF. 6468 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1034	-0-	1034	1034	82	1	945	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	DLQ G-10		1021	-0-	1021	2055	81	1	933	2	Y	6					12
							7	9									
12	DLQ G-10		944	-0-	944	2999	76	1	868	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2999					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		476	-0-	476	476	7	1	468	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	DLQ G-10		439	-0-	439	915	6	1	432	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		408	-0-	408	1323	6	1	402	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1323					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 1 RRCID -> 241625 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 5978 - 6080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		572	-0-	572	572	9	1	562	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10		528	-0-	528	1100	8	1	519	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		491	-0-	491	1591	8	1	483	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1591					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		1089	-0-	1089	1089	86	1	996	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	DLQ G-10		1075	-0-	1075	2164	85	1	983	2	Y	6					12
							7	9									
12	DLQ G-10		994	-0-	994	3158	79	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3158					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 1 RRCID -> 241752 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5994 - 6223

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		502	-0-	502	502	8	1	493	2	Y	1	1	1			7
							1	9									
11	DLQ G-10		463	-0-	463	965	7	1	455	2	Y	1	6	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		431	-0-	431	1396	7	1	424	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1396					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 1 RRCID -> 242007 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 6030 - 6266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		439	-0-	439	439	7	1	431	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	DLQ G-10		405	-0-	405	844	6	1	398	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		376	-0-	376	1220	6	1	370	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1220					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L7 WELL #: 1 RRCID -> 242008 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 6036 - 6300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		516	-0-	516	516	8	1	508	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		476	-0-	476	992	7	1	469	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	DLQ G-10		443	-0-	443	1435	7	1	436	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1435					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		1096	-0-	1096	1096	87	1	1005	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	DLQ G-10		1082	-0-	1082	2178	86	1	992	2	Y	4					8
							4	9									
12	DLQ G-10		1003	-0-	1003	3181	80	1	923	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3181					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 1 RRCID -> 242340 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6310 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		982	-0-	982	982	15	1	966	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10		907	-0-	907	1889	14	1	892	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		843	-0-	843	2732	13	1	830	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2732					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 1 RRCID -> 242341 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5996 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		411	-0-	411	411	6	1	404	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10		380	-0-	380	791	6	1	373	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		352	-0-	352	1143	5	1	347	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1143					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		445	-0-	445	445	7	1	437	2	Y	1	1	1			8
							1	9									
11	DLQ G-10		411	-0-	411	856	6	1	404	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
12	DLQ G-10		381	-0-	381	1237	6	1	375	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1237					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		326	-0-	326	326	5	1	321	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		301	-0-	301	627	5	1	296	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	DLQ G-10		280	-0-	280	907	4	1	276	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	907					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L8 WELL #: 1 RRCID -> 243096 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6018 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	6	1	371	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		349	-0-	349	726	6	1	343	2	Y	-0-	2	1			-0-
12	DLQ G-10		324	-0-	324	1050	5	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1050					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		406	-0-	406	406	6	1	400	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		375	-0-	375	781	6	1	369	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		348	-0-	348	1129	5	1	343	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1129					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		334	-0-	334	334	5	1	329	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		309	-0-	309	643	5	1	304	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		287	-0-	287	930	5	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	930					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	5	1	294	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		277	-0-	277	576	5	1	272	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		257	-0-	257	833	4	1	253	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	833					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		1215	-0-	1215	1215	97 4	1 9	1114	2	Y	4	4	1			4
11	DLQ G-10		1201	-0-	1201	2416	96 4	1 9	1101	2	Y	4					8
12	DLQ G-10		1113	-0-	1113	3529	89	1	1024	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3529					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 1 RRCID -> 243629 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 6063 - 6310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		423	-0-	423	423	7 1	1 9	415	2	Y	1	1	1			4
11	DLQ G-10		391	-0-	391	814	6 1	1 9	384	2	Y	1	3	1			2
12	DLQ G-10		363	-0-	363	1177	6	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1177					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 2 RRCID -> 245162 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6413 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		541	-0-	541	541	43 3	1 9	495	2	Y	3	3	1			3
11	DLQ G-10		534	-0-	534	1075	42 3	1 9	489	2	Y	3					6
12	DLQ G-10		495	-0-	495	1570	40	1	455	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1570					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		1396	-0-	1396	1396	111	1	1278	2	Y	6	6	1			6
							7	9									
11	DLQ G-10		1379	-0-	1379	2775	110	1	1262	2	Y	6					12
							7	9									
12	DLQ G-10		1277	-0-	1277	4052	102	1	1175	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	4052					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1395	X	NO RPT	-0-	-1395	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 1 RRCID -> 245165 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6093 - 6332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		627	-0-	627	627	10	1	617	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		579	-0-	579	1206	9	1	570	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		539	-0-	539	1745	9	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1745					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P2 WELL #: 1 RRCID -> 245804 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6392 - 6593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		985	-0-	985	985	79	1	904	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	DLQ G-10		973	-0-	973	1958	78	1	893	2	Y	2					4
							2	9									
12	DLQ G-10		904	-0-	904	2862	73	1	831	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2862					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 1 RRCID -> 247039 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6100 - 6330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		260	-0-	260	260	4	1	256	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		240	-0-	240	500	4	1	236	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		223	-0-	223	723	3	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	723					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J4 WELL #: 1 RRCID -> 247303 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 6525 PERF. 6034 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		913	-0-	913	913	14	1	899	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		843	-0-	843	1756	13	1	830	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		784	-0-	784	2540	12	1	772	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2540					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 1 RRCID -> 247305 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6042 - 6292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		378	-0-	378	378	6	1	372	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		350	-0-	350	728	6	1	344	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		325	-0-	325	1053	5	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1053					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN RANCH J5 WELL #: 1 RRCID -> 247306 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 6090 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		554	-0-	554	554	9	1	545	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		511	-0-	511	1065	8	1	503	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		476	-0-	476	1541	8	1	468	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1541					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 1 RRCID -> 247307 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 6504 PERF. 6064 - 6305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1037	-0-	1037	1037	16	1	1021	2	Y	-0-					4
11	DLQ G-10		957	-0-	957	1994	15	1	942	2	Y	-0-					4
12	DLQ G-10		891	-0-	891	2885	14	1	877	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2885					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 1 RRCID -> 247308 COMPL. DATE 10/08/2008 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6108 - 6348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		404	-0-	404	404	6	1	398	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		373	-0-	373	777	6	1	367	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		347	-0-	347	1124	5	1	342	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1124					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 3 RRCID -> 247397 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6330 - 6582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1294	-0-	1294	1294	103	1	1191	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1278	-0-	1278	2572	102	1	1176	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		1189	-0-	1189	3761	95	1	1094	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3761					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-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
10	DLQ G-10		1372	-0-	1372	1372	109 10	1 9	1253	2	Y	9	9	1			9
11	DLQ G-10		1356	-0-	1356	2728	108 10	1 9	1238	2	Y	9					18
12	DLQ G-10		1252	-0-	1252	3980	100	1	1152	2	Y	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	3980					Y	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 1 RRCID -> 247721 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6645 - 6653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		482	-0-	482	482	7 2	1 9	473	2	Y	2	2	1			3
11	DLQ G-10		444	-0-	444	926	6 2	1 9	436	2	Y	2	3	1			2
12	DLQ G-10		412	-0-	412	1338	6	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1338					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		466	-0-	466	466	7	1	458	2	Y	1	1	1			6
							1	9									
11	DLQ G-10		430	-0-	430	896	6	1	423	2	Y	1	5	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		399	-0-	399	1295	6	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1295					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 1 RRCID -> 248280 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 5982 - 6230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		394	-0-	394	394	6	1	388	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		364	-0-	364	758	6	1	358	2	Y	-0-	2	1			1
12	DLQ G-10		338	-0-	338	1096	5	1	333	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1096					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN C WELL #: 3 RRCID -> 248379 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5962 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		469	-0-	469	469	7	1	462	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		432	-0-	432	901	6	1	426	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		403	-0-	403	1304	6	1	397	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1304					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 2 RRCID -> 248385 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5987 - 6256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		540	-0-	540	540	8	1	531	2	Y	1	1	1			5
							1	9									
11	DLQ G-10		498	-0-	498	1038	7	1	490	2	Y	1	4	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		463	-0-	463	1501	7	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1501					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 2 RRCID -> 248392 COMPL. DATE 11/25/2009 TOTAL DEPTH 6520 PERF. 5952 - 6188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	667	N	667	-0-	-0-	-0-	10	1	656	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	615	N	615	-0-	-0-	-0-	9	1	605	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	682	N	572	-0-	-110	-0-	9	1	563	2	N	-0-					-0-
01	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
10	DLQ G-10		219	-0-	219	219	3 1	1 9	215	2	Y	1	1	1			3
11	DLQ G-10		202	-0-	202	421	3 1	1 9	198	2	Y	1	2	1			2
12	DLQ G-10		187	-0-	187	608	3	1	184	2	Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	608					Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 N	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

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
10	DLQ G-10		545	-0-	545	545	8 1	1 9	536	2	Y	1	1	1			5
11	DLQ G-10		502	-0-	502	1047	7 1	1 9	494	2	Y	1	4	1			2
12	DLQ G-10		467	-0-	467	1514	7	1	460	2	Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1514					Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		528	-0-	528	528	8 2	1 9	518	2	Y	2	1	1			4
11	DLQ G-10		487	-0-	487	1015	7 2	1 9	478	2	Y	2	3	1			3
12	DLQ G-10		452	-0-	452	1467	7	1	445	2	Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	1467					Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 2 RRCID -> 248632 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6111 - 6374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		299	-0-	299	299	5	1	294	2	Y	-0-					3
11	DLQ G-10		277	-0-	277	576	5	1	272	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		257	-0-	257	833	4	1	253	2	Y	-0-					-0-
01		0 N	NO RPT	-0-	-0-	833					Y	NO RPT					-0-
02		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		399	-0-	399	399	6	1	391	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	DLQ G-10		369	-0-	369	768	6	1	361	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	DLQ G-10		341	-0-	341	1109	5	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1109					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 2 RRCID -> 248635 COMPL. DATE 03/25/2009 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6076 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		441	-0-	441	441	7	1	433	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
11	DLQ G-10		407	-0-	407	848	6	1	400	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
12	DLQ G-10		378	-0-	378	1226	6	1	372	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1226					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N9 WELL #: 2 RRCID -> 248639 COMPL. DATE 04/13/2009 TOTAL DEPTH 6876 PERF. 6248 - 6488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		380	-0-	380	380	6	1	373	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	DLQ G-10		351	-0-	351	731	6	1	344	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		325	-0-	325	1056	5	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1056					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		776	-0-	776	776	12	1	763	2	Y	1	1	1			3
							1	9									
11	DLQ G-10		716	-0-	716	1492	11	1	704	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
12	DLQ G-10		665	-0-	665	2157	10	1	655	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2157					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		406	-0-	406	406	6	1	399	2	Y	1	1	1	2
							1	9							
11	DLQ G-10		375	-0-	375	781	6	1	368	2	Y	1	2	1	1
							1	9							
12	DLQ G-10		347	-0-	347	1128	5	1	342	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1128					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		532	-0-	532	532	8	1	522	2	Y	2	1	1	8
							2	9							
11	DLQ G-10		185	-0-	185	717	3	1	180	2	Y	2	6	1	4
							2	9							
12	DLQ G-10		191	-0-	191	908	3	1	188	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	908					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN L WELL #: 2 RRCID -> 250192 COMPL. DATE 04/21/2009 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6284 - 6550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		557	-0-	557	557	9	1	546	2	Y	2	2	1	5
							2	9							
11	DLQ G-10		514	-0-	514	1071	8	1	504	2	Y	2	4	1	3
							2	9							
12	DLQ G-10		477	-0-	477	1548	8	1	469	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1548					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN M WELL #: 4 RRCID -> 250193 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 6578 PERF. 6164 - 6404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		361	-0-	361	361	6	1	353	2	Y	2	2	1	3
							2	9							
11	DLQ G-10		334	-0-	334	695	6	1	326	2	Y	2	3	1	2
							2	9							
12	DLQ G-10		309	-0-	309	1004	5	1	304	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1004					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN O WELL #: 2 RRCID -> 250194 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6273 - 6512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		420	-0-	420	420	6	1	411	2	Y	3	3	1	5
							3	9							
11	DLQ G-10		388	-0-	388	808	6	1	379	2	Y	3	4	1	4
							3	9							
12	DLQ G-10		358	-0-	358	1166	5	1	353	2	Y	-0-			-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1166					Y	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GALVAN RANCH J5 WELL #: 2 RRCID -> 250195 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6050 - 6282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	846	-0-	-332	-0-	13	1	833	2	N	-0-			5
11	960	N	781	-0-	-179	-0-	12	1	769	2	N	-0-			5
12	775	N	726	-0-	-49	-0-	11	1	715	2	N	-0-			-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	8	1	526	2	N	-0-					1
11	810	N	492	-0-	-318	-0-	7	1	485	2	N	-0-					1
12	496	N	459	-0-	-37	-0-	7	1	452	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 2 RRCID -> 250197 COMPL. DATE 05/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6060 - 6316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	378	-0-	-242	-0-	6	1	372	2	N	-0-					2
11	420	N	350	-0-	-70	-0-	6	1	344	2	N	-0-					2
12	372	N	325	-0-	-47	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	372	N	318	-0-	-54	-0-	183	1	135	2	N	-0-					-0-
11	681	N	681	-0-	-0-	-0-	392	1	289	2	N	-0-					-0-
*12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	364	1	269	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 2 RRCID -> 251520 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5966 - 6202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	466	-0-	-123	-0-	7 1	1 9	458	2	N	1	1	1			4
11	540	N	430	-0-	-110	-0-	6 1	1 9	423	2	N	1	3	1			2
12	465	N	399	-0-	-66	-0-	6	1	393	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 2 RRCID -> 251557 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6129 - 6373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	109	-0-	-418	-0-	2	1	107	2	N	-0-					2
11	480	N	101	-0-	-379	-0-	2	1	99	2	N	-0-					2
12	403	N	94	-0-	-309	-0-	2	1	92	2	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN J WELL #: 3 RRCID -> 251558 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 6651 PERF. 6170 - 6424

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	395	-0-	-163	-0-	6 1	1 9	388	2	N	1	1	1			2
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	6 1	1 9	358	2	N	1	2	1			1
12	341	N	338	-0-	-3	-0-	5	1	333	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
10	558	N	388	-0-	-170	-0-	6	1	380	2	N	2	2	1			5
							2	9									
11	420	N	359	-0-	-61	-0-	6	1	351	2	N	2	4	1			3
							2	9									
*12	331	N	331	-0-	-0-	-0-	5	1	326	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN B WELL #: 3 RRCID -> 251564 COMPL. DATE 06/06/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6096 - 6338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	457	2	N	1	1	1			4
							1	9									
11	480	N	429	-0-	-51	-0-	6	1	422	2	N	1	3	1			2
							1	9									
12	434	N	398	-0-	-36	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 2 RRCID -> 251959 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6175 - 6411

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	549	N	549	-0-	-0-	-0-	8	1	541	2	N	-0-	1	1			2
11	506	N	506	-0-	-0-	-0-	7	1	499	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	471	N	471	-0-	-0-	-0-	7	1	464	2	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	372	2	N	-0-					1
11	350	N	350	-0-	-0-	-0-	6	1	344	2	N	-0-					1
*12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	5	1	320	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 2 RRCID -> 252066 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6052 - 6288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	204	-0-	-323	-0-	3	1	201	2	N	-0-					2
11	480	N	188	-0-	-292	-0-	3	1	185	2	N	-0-					2
12	434	N	175	-0-	-259	-0-	3	1	172	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 2 RRCID -> 252068 COMPL. DATE 07/16/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5999 - 6226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	468	-0-	-400	-0-	7	1	460	2	N	1	1	1			8
							1	9									
11	750	N	431	-0-	-319	-0-	6	1	424	2	N	1	6	1			3
							1	9									
12	558	N	401	-0-	-157	-0-	6	1	395	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	837	N	717	-0-	-120	-0-	11	1	706	2	N	-0-					-0-
11	840	N	662	-0-	-178	-0-	10	1	652	2	N	-0-					-0-
12	775	N	616	-0-	-159	-0-	10	1	606	2	N	-0-					-0-
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN G WELL #: 3 RRCID -> 252074 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6154 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	493	N	493	-0-	-0-	-0-	8	1	485	2	N	-0-					3
11	570	N	170	-0-	-400	-0-	3	1	167	2	N	-0-	2	1			1
12	527	N	178	-0-	-349	-0-	3	1	175	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN I WELL #: 2 RRCID -> 252075 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6068 - 6299

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	544	N	544	-0-	-0-	-0-	8	1	535	2	N	1	1	1			8
							1	9									
11	630	N	501	-0-	-129	-0-	7	1	493	2	N	1	6	1			3
							1	9									
12	558	N	466	-0-	-92	-0-	7	1	459	2	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN M WELL #: 3 RRCID -> 252076 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6132 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	446	-0-	-19	-0-	7	1	437	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	6	1	404	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	434	N	381	-0-	-53	-0-	6	1	375	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	455	N	455	-0-	-0-	-0-	7	1	446	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	420	N	420	-0-	-0-	-0-	6	1	412	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	961	N	389	-0-	-572	-0-	6	1	383	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	7	1	422	2	N	2	2	1			3
							2	9									
11	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	390	2	N	2	3	1			2
							2	9									
12	465	N	369	-0-	-96	-0-	6	1	363	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 2 RRCID -> 252561 COMPL. DATE 08/24/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6341 - 6590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	886	N	886	-0-	-0-	-0-	70	1	804	2	N	11	11	1			10
							12	9									
11	1080	N	875	-0-	-205	-0-	69	1	794	2	N	11					21
							12	9									
12	992	N	803	-0-	-189	-0-	64	1	739	2	N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 2 RRCID -> 252563 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6374 - 6616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1105	-0-	-104	-0-	88	1	1014	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1260	N	1092	-0-	-168	-0-	87	1	1002	2	N	3					6
							3	9									
12	1054	N	1013	-0-	-41	-0-	81	1	932	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N8 WELL #: 2 RRCID -> 252566 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6242 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	549	-0-	-71	-0-	8	1	539	2	N	2	2	1			4
							2	9									
11	630	N	506	-0-	-124	-0-	7	1	497	2	N	2	4	1			2
							2	9									
12	589	N	470	-0-	-119	-0-	7	1	463	2	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L13 WELL #: 2 RRCID -> 252568 COMPL. DATE 08/01/2009 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6114 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	643	-0-	-8	-0-	10	1	632	2	N	1	1	1			6
							1	9									
11	690	N	593	-0-	-97	-0-	9	1	583	2	N	1	5	1			2
							1	9									
12	682	N	552	-0-	-130	-0-	9	1	543	2	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN K WELL #: 3 RRCID -> 252569 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6451

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	7	1	426	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	401	N	401	-0-	-0-	-0-	6	1	394	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN K WELL #: 2 RRCID -> 252571 COMPL. DATE 08/20/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6156 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	305	-0-	-36	-0-	5	1	299	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	330	N	282	-0-	-48	-0-	5	1	276	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	279	N	261	-0-	-18	-0-	4	1	257	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K12 WELL #: 1 RRCID -> 253113 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 6335 PERF. 5836 - 5952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		174	-0-	174	174	100	1	74	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		372	-0-	372	546	214	1	158	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		346	-0-	346	892	199	1	147	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	892					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K10 WELL #: 1 RRCID -> 253124 COMPL. DATE 11/16/2009 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 5920 - 6016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	388	-0-	-46	-0-	223	1	165	2	N	-0-					1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	477	1	353	2	N	-0-					1
*12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	443	1	328	2	N	20	102	1			41
							22	9									
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					41
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					41

GALVAN RANCH M16 WELL #: 1 RRCID -> 254790 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6078 - 6312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		715	-0-	715	715	11	1	694	2	Y	9	1	1			103
							10	9									
11	DLQ G-10		661	-0-	661	1376	10	1	641	2	Y	9	79	1			33
							10	9									
12	DLQ G-10		605	-0-	605	1981	9	1	596	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1981					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		136	-0-	136	136	2	1	134	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		126	-0-	126	262	2	1	124	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		117	-0-	117	379	2	1	115	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	379					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
GALVAN L WELL #: 3 RRCID -> 254901 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6290 - 6562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	476	-0-	-20	-0-	7	1	468	2	N	1	2	1			3
							1	9									
11	510	N	439	-0-	-71	-0-	6	1	432	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	434	N	408	-0-	-26	-0-	6	1	402	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN L WELL #: 4 RRCID -> 254902 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 6725 PERF. 6222 - 6465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	6	1	400	2	N	3	3	1			6
							3	9									
11	378	N	378	-0-	-0-	-0-	6	1	369	2	N	3	5	1			4
							3	9									
12	372	N	348	-0-	-24	-0-	5	1	343	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K9 WELL #: 1 RRCID -> 254903 COMPL. DATE 11/18/2009 TOTAL DEPTH 6364 PERF. 5912 - 5922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		397	-0-	397	397	228	1	169	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		848	-0-	848	1245	487	1	361	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		789	-0-	789	2034	453	1	336	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2034					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 3 RRCID -> 254904 COMPL. DATE 08/28/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	508	N	508	-0-	-0-	-0-	8	1	499	2	N	1	2	1			3
							1	9									
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	7	1	461	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	465	N	436	-0-	-29	-0-	7	1	429	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 2 RRCID -> 254908 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6336 - 6578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	103	1	1189	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	102	1	1174	2	N	3					6
							3	9									
*12	1187	N	1187	-0-	-0-	-0-	95	1	1092	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH H10 WELL #: 1 RRCID -> 255067 COMPL. DATE 11/20/2009 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6080 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		522	-0-	522	522	522	2			Y	-0-					258
11	DLQ G-10		474	-0-	474	996	474	2			Y	-0-	223	7			35
12	DLQ G-10		441	-0-	441	1437	441	2			Y	-0-					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1437					Y	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		377	-0-	377	377	217	1	160	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		808	-0-	808	1185	465	1	343	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		751	-0-	751	1936	432	1	319	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1936					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		442	-0-	442	442	254	1	188	2	Y	-0-					2
11	DLQ G-10		945	-0-	945	1387	543	1	402	2	Y	-0-					2
12	DLQ G-10		879	-0-	879	2266	505	1	374	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2266					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L5 WELL #: 3 RRCID -> 255121 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 1800 - 6206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	457	2	N	1	1	1			5
11	429	N	429	-0-	-0-	-0-	6 1	1 9	422	2	N	1	4	1			2
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L4 WELL #: 3 RRCID -> 255212 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5946 - 6196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	960	-0-	-94	-0-	15 1	1 9	944	2	N	1	1	1			8
11	930	N	887	-0-	-43	-0-	14 1	1 9	872	2	N	1	6	1			3
*12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	13	1	811	2	N	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH E8 WELL #: 1 RRCID -> 255215 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5760 - 5957

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K11 WELL #: 1 RRCID -> 255216 COMPL. DATE 12/20/2009 TOTAL DEPTH 6270 PERF. 5870 - 6106

10	DLQ G-10		284	-0-	284	284	163	1	121	2	Y	-0-					1
11	DLQ G-10		606	-0-	606	890	348	1	258	2	Y	-0-					1
12	DLQ G-10		564	-0-	564	1454	324	1	240	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1454					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH O14 WELL #: 1 RRCID -> 255217 COMPL. DATE 11/30/2009 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6160 - 6410

10	DLQ G-10		456	-0-	456	456	7	1	447	2	Y	2	2	1			90
							2	9									
11	DLQ G-10		421	-0-	421	877	6	1	413	2	Y	2					92
							2	9									
12	DLQ G-10		433	-0-	433	1310	6	1	384	2	Y	39					99
							43	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1310					Y	NO RPT					99
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					99

GALVAN RANCH R12 WELL #: 1 RRCID -> 255712 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 6879 PERF. 6507 - 6770

10	915	N	915	-0-	-0-	-0-	73	1	838	2	N	4	4	1			4
							4	9									
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	72	1	828	2	N	4					8
							4	9									
12	899	N	837	-0-	-62	-0-	67	1	770	2	N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH B8 WELL #: 1 RRCID -> 255714 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 6156 PERF. 5590 - 5882

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	28	7			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	14B2 EXT		196	-0-	196	196	108	1	80	2	N	7					62
							8	9									
11	14B2 EXT		410	-0-	410	606	231	1	171	2	N	7					69
							8	9									
12	14B2 EXT		374	-0-	374	980	215	1	159	2	N	-0-					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	980					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH I14 WELL #: 1 RRCID -> 255767 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5900 - 6156

10	589	N	492	-0-	-97	-0-	278	1	206	2	N	7					93
							8	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	594	1	440	2	N	7					100
							8	9									
*12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	552	1	409	2	N	-0-	128	1			38
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					38
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					38

GALVAN RANCH J13 WELL #: 3 RRCID -> 255781 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6118 - 6376

10	643	N	643	-0-	-0-	-0-	10	1	633	2	N	-0-					1
11	593	N	593	-0-	-0-	-0-	9	1	584	2	N	-0-					1
*12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	9	1	544	2	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH M12 WELL #: 1 RRCID -> 255782 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5994 - 6094

10	DLQ G-10		451	-0-	451	451	7	1	444	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		416	-0-	416	867	6	1	410	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		389	-0-	389	1256	6	1	381	2	Y	2					27
							2	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1256					Y	NO RPT					27
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					27

GALVAN RANCH R19 WELL #: 1 RRCID -> 255784 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6495 - 6774

10	868	N	733	-0-	-135	-0-	58	1	668	2	N	6	6	1			6
							7	9									
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	57	1	660	2	N	6					12
							7	9									
12	713	N	667	-0-	-46	-0-	53	1	614	2	N	-0-					-0-
01	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J7 WELL #: 3 RRCID -> 255905 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 6018 - 6254

10	744	N	398	-0-	-346	-0-	6	1	392	2	N	-0-					1
11	510	N	368	-0-	-142	-0-	6	1	362	2	N	-0-					1
12	465	N	342	-0-	-123	-0-	5	1	337	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	8	1	496	2	N	-0-					3
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	7	1	458	2	N	-0-					3
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N11 WELL #: 3 RRCID -> 256017 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6240 - 6500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	435	-0-	-495	-0-	7 2	1 9	426	2	N	2	3	1			5
11	450	N	402	-0-	-48	-0-	6 2	1 9	394	2	N	2	4	1			3
12	558	N	372	-0-	-186	-0-	6	1	366	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N12 WELL #: 2 RRCID -> 256020 COMPL. DATE 01/25/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	456	-0-	-288	-0-	7 2	1 9	447	2	N	2	2	1			3
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	6 2	1 9	413	2	N	2	3	1			2
12	527	N	390	-0-	-137	-0-	6	1	384	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 4 RRCID -> 256098 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6419 - 6684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	939	-0-	-84	-0-	75 6	1 9	858	2	N	5	5	1			5
11	960	N	928	-0-	-32	-0-	74 6	1 9	848	2	N	5					10
12	868	N	858	-0-	-10	-0-	69	1	789	2	N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P17 WELL #: 4 RRCID -> 256200 COMPL. DATE 02/20/2010 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6386 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	887	N	887	-0-	-0-	-0-	70 15	1 9	802	2	N	14	14	1			14
11	930	N	876	-0-	-54	-0-	69 15	1 9	792	2	N	14					28
12	899	N	801	-0-	-98	-0-	64	1	737	2	N	-0-					-0-
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	589	N	583	-0-	-6	-0-	46	1	534	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	575	N	575	-0-	-0-	-0-	45	1	527	2	N	3					6
							3	9									
12	899	N	532	-0-	-367	-0-	42	1	490	2	N	-0-					-0-
01	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P16 WELL #: 3 RRCID -> 256321 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6356 - 6600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1084	-0-	-94	-0-	85	1	984	2	N	14	14	1			13
							15	9									
11	1200	N	1071	-0-	-129	-0-	84	1	972	2	N	14					27
							15	9									
12	1054	N	982	-0-	-72	-0-	78	1	904	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L12 WELL #: 2 RRCID -> 256339 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 6475 PERF. 6036 - 6270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	6	1	403	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	570	N	379	-0-	-191	-0-	6	1	372	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	465	N	351	-0-	-114	-0-	5	1	346	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN F WELL #: 3 RRCID -> 256642 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6125 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	365	-0-	-100	-0-	6	1	359	2	N	-0-					-0-
11	510	N	338	-0-	-172	-0-	6	1	332	2	N	-0-					-0-
12	465	N	314	-0-	-151	-0-	5	1	309	2	N	-0-					-0-
01	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	509	N	509	-0-	-0-	-0-	8	1	501	2	N	-0-					2
11	470	N	470	-0-	-0-	-0-	7	1	463	2	N	-0-					2
12	465	N	437	-0-	-28	-0-	7	1	430	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	434	N	399	-0-	-35	-0-	6	1	392	2	N	1	1	1			6
							1	9									
11	420	N	369	-0-	-51	-0-	6	1	362	2	N	1	5	1			2
							1	9									
12	434	N	342	-0-	-92	-0-	5	1	337	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	404	N	404	-0-	-0-	-0-	6	1	398	2	N	-0-					2
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	6	1	367	2	N	-0-	2	1			-0-
12	372	N	347	-0-	-25	-0-	5	1	342	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 2 RRCID -> 256935 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5896 - 6164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	288	-0-	-53	-0-	166	1	122	2	N	-0-					2
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	356	1	262	2	N	-0-					2
*12	575	N	575	-0-	-0-	-0-	331	1	244	2	N	-0-					-0-
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 2 RRCID -> 257176 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5925 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	304	-0-	-37	-0-	175	1	129	2	N	-0-					1
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	375	1	276	2	N	-0-					1
*12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	349	1	257	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 3 RRCID -> 257177 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 6756 PERF. 6318 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	102	1	1167	2	N	3					6
							3	9									
*12	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	95	1	1086	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH D11 WELL #: 1H RRCID -> 257439 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 5339 PERF. 5913 - 9595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	8	1	510	2	N	1	1	1			5
							1	9									
11	570	N	479	-0-	-91	-0-	7	1	471	2	N	1	4	1			2
							1	9									
12	496	N	445	-0-	-51	-0-	7	1	438	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L10 WELL #: 3 RRCID -> 257811 COMPL. DATE 05/04/2010 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6014 - 6246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	5	1	316	2	N	2	1	1			5
							2	9									
11	660	N	299	-0-	-361	-0-	5	1	292	2	N	2	4	1			3
							2	9									
12	496	N	276	-0-	-220	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN O WELL #: 3 RRCID -> 257977 COMPL. DATE 04/24/2010 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6246 - 6480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	156	-0-	-30	-0-	2	1	153	2	N	1	1	1			1
							1	9									
11	270	N	144	-0-	-126	-0-	2	1	141	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	186	N	133	-0-	-53	-0-	2	1	131	2	N	-0-					-0-
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1767	N	1620	-0-	-147	-0-	129	1	1481	2	N	9	9	1			9
							10	9									
11	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	127	1	1463	2	N	9					18
							10	9									
12	1705	N	1480	-0-	-225	-0-	119	1	1361	2	N	-0-					-0-
01	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P11 WELL #: 4 RRCID -> 257990 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6362 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1030	-0-	-334	-0-	82	1	945	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1050	N	1017	-0-	-33	-0-	81	1	933	2	N	3					6
							3	9									
*12	944	N	944	-0-	-0-	-0-	76	1	868	2	N	-0-					-0-
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	217	N	188	-0-	-29	-0-	14	1	167	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	390	N	185	-0-	-205	-0-	14	1	164	2	N	6					11
							7	9									
12	310	N	166	-0-	-144	-0-	13	1	153	2	N	-0-					-0-
01	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P12 WELL #: 4 RRCID -> 259238 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 6384 - 6658

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1262	-0-	-164	-0-	101	1	1158	2	N	3	3	1			3
							3	9									
11	1530	N	1247	-0-	-283	-0-	100	1	1144	2	N	3					6
							3	9									
*12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	93	1	1065	2	N	-0-					-0-
01	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K7 WELL #: 1H RRCID -> 259314 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 5829 PERF. 6099 - 8801

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	560	-0-	-91	-0-	276	1	204	2	N	73	2	1			289
							80	9									
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	590	1	436	2	N	73					362
							80	9									
*12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	549	1	406	2	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L11 WELL #: 4 RRCID -> 259315 COMPL. DATE 05/12/2010 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6048 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	464	-0-	-156	-0-	7	1	456	2	N	1	1	1			3
							1	9									
11	780	N	428	-0-	-352	-0-	6	1	421	2	N	1	2	1			2
							1	9									
*12	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	2	N	-0-					-0-
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J8 WELL #: 4 RRCID -> 259410 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6130 - 6392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	N	548	-0-	-0-	-0-	8	1	540	2	N	-0-					3
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	7	1	498	2	N	-0-					3
12	496	N	470	-0-	-26	-0-	7	1	463	2	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	1217	N	1217	-0-	-0-	-0-	97	1	1114	2	N	5	5	1			5
							6	9									
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	96	1	1101	2	N	5					10
							6	9									
12	1209	N	1113	-0-	-96	-0-	89	1	1024	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	79	1	58	2	N	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	170	1	125	2	N	-0-					-0-
*12	274	N	274	-0-	-0-	-0-	158	1	116	2	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	744	N	504	-0-	-240	-0-	8	1	496	2	N	-0-	1	1			2
11	465	N	465	-0-	-0-	-0-	7	1	458	2	N	-0-	2	1			-0-
12	465	N	433	-0-	-32	-0-	7	1	426	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 3 RRCID -> 259699 COMPL. DATE 08/09/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5960 - 6210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	75	-0-	-49	-0-	43	1	32	2	N	-0-					1
11	300	N	160	-0-	-140	-0-	92	1	68	2	N	-0-					1
12	310	N	148	-0-	-162	-0-	85	1	63	2	N	-0-					-0-
01	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K13 WELL #: 3 RRCID -> 259701 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5916 - 6030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	310	-0-	-62	-0-	178	1	132	2	N	-0-					1
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	380	1	282	2	N	-0-					1
*12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	353	1	262	2	N	-0-					-0-
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 3 RRCID -> 259729 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6474 - 6720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1236	-0-	-35	-0-	98	1	1128	2	N	9	9	1			9
							10	9									
11	1260	N	1221	-0-	-39	-0-	97	1	1114	2	N	9					18
							10	9									
12	1333	N	1127	-0-	-206	-0-	90	1	1037	2	N	-0-					-0-
01	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	1209	N	971	-0-	-238	-0-	77	1	892	2	N	2	2	1			2
							2	9									
11	1110	N	959	-0-	-151	-0-	76	1	881	2	N	2					4
							2	9									
12	1023	N	890	-0-	-133	-0-	71	1	819	2	N	-0-					-0-
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P8 WELL #: 2 RRCID -> 260519 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6422 - 6664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	104	1	1196	2	N	7	7	1			7
							8	9									
11	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	103	1	1181	2	N	7					14
							8	9									
12	1209	N	1195	-0-	-14	-0-	96	1	1099	2	N	-0-					-0-
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J12 WELL #: 3 RRCID -> 260622 COMPL. DATE 09/10/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6092 - 6336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	221	-0-	-182	-0-	3	1	218	2	N	-0-					1
11	510	N	204	-0-	-306	-0-	3	1	201	2	N	-0-					1
12	403	N	190	-0-	-213	-0-	3	1	187	2	N	-0-					-0-
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P13 WELL #: 4 RRCID -> 260705 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6401 - 6661

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	666	-0-	-202	-0-	53	1	609	2	N	4	4	1			3
							4	9									
11	690	N	658	-0-	-32	-0-	52	1	602	2	N	4					7
							4	9									
*12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	49	1	560	2	N	-0-					-0-
01	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J13 WELL #: 2 RRCID -> 260729 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6122 - 6350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	441	N	441	-0-	-0-	-0-	7	1	434	2	N	-0-					4
11	540	N	407	-0-	-133	-0-	6	1	401	2	N	-0-					4
12	434	N	379	-0-	-55	-0-	6	1	373	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J9 WELL #: 3 RRCID -> 260740 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6120 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	8	1	507	2	N	-0-					2
11	540	N	475	-0-	-65	-0-	7	1	468	2	N	-0-					2
12	496	N	442	-0-	-54	-0-	7	1	435	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	837	N	342	-0-	-495	-0-	5	1	337	2	N	-0-					3
11	690	N	316	-0-	-374	-0-	5	1	311	2	N	-0-					3
12	620	N	293	-0-	-327	-0-	4	1	289	2	N	-0-					-0-
01	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P6 WELL #: 4 RRCID -> 260744 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6287 - 6518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	943	-0-	-80	-0-	75 7	1 9	861	2	N	6	6	1			6
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	74 7	1 9	851	2	N	6					12
*12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	69	1	791	2	N	-0-					-0-
01	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH J6 WELL #: 3 RRCID -> 260778 COMPL. DATE 10/04/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6071 - 6146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	9	1	558	2	N	-0-					4
11	600	N	523	-0-	-77	-0-	8	1	515	2	N	-0-					4
12	558	N	487	-0-	-71	-0-	8	1	479	2	N	-0-					-0-
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	225	1	166	2	N	-0-					-0-
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	482	1	355	2	N	-0-					-0-
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	448	1	331	2	N	-0-					-0-
01	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K16 WELL #: 2 RRCID -> 260782 COMPL. DATE 09/09/2010 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5953 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	617	-0-	-3	-0-	355	1	262	2	N	-0-					1
11	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	760	1	561	2	N	-0-					1
*12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	707	1	522	2	N	-0-					-0-
01	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH L3 WELL #: 4 RRCID -> 260900 COMPL. DATE 10/23/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5962 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	500	-0-	-213	-0-	8 2	1 9	490	2	N	2	2	1			11
11	780	N	462	-0-	-318	-0-	7 2	1 9	453	2	N	2	9	1			4
12	713	N	428	-0-	-285	-0-	7	1	421	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

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
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	8	1	532	2	N	-0-					-0-
11	600	N	498	-0-	-102	-0-	7	1	491	2	N	-0-					-0-
12	558	N	464	-0-	-94	-0-	7	1	457	2	N	-0-					-0-
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	118	2	N	1	1	1			1
11	112	N	112	-0-	-0-	-0-	2 1	1 9	109	2	N	1	1	1			1
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	2	1	101	2	N	-0-					-0-
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P10 WELL #: 3 RRCID -> 261676 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 6835 PERF. 6278 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	114 11	1 9	1317	2	N	10	10	1			10
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	113	1	1301	2	N	-0-	10	7			-0-
12	1364	N	1315	-0-	-49	-0-	105	1	1210	2	N	-0-					-0-
01	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH P9 WELL #: 3 RRCID -> 261677 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 6863 PERF. 6428 - 6672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	122	N	122	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	110	2	N	2	2	1			2
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	10 2	1 9	109	2	N	2					4
*12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	9	1	101	2	N	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH N10 WELL #: 3 RRCID -> 261688 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6123 - 6362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	504	-0-	-178	-0-	8 2	1 9	494	2	N	2	2	1			3
11	570	N	465	-0-	-105	-0-	7 2	1 9	456	2	N	2	3	1			2
12	527	N	431	-0-	-96	-0-	7	1	424	2	N	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GALVAN RANCH K14 WELL #: 4 RRCID -> 261689 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5944 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	419	N	419	-0-	-0-	-0-	241	1	178	2	N	-0-					-0-
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	516	1	381	2	N	-0-					-0-
*12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	480	1	354	2	N	-0-					-0-
01	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (OLMOS) //CONT.// 52211 060 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	992	N	851	-0-	-141	-0-	68	1	779	2	N	4	4	1			4
							4	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	67	1	770	2	N	4					8
							4	9									
*12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	63	1	716	2	N	-0-					-0-
01	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

REUTHINGER-HACHAR UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 281877 COMPL. DATE 09/23/2016 TOTAL DEPTH 7014 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BEASLEY-CONNEVAY RANCH WELL #: 1 RRCID -> 043086 COMPL. DATE 09/25/2003 TOTAL DEPTH 3714 PERF. 2512 - 2696

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 3 RRCID -> 043993 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 3651 PERF. 2513 - 2780

10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	47	1	331	3	N	-0-					-0-
11	750	N	285	-0-	-465	-0-	36	1	249	3	N	-0-					-0-
12	558	N	532	-0-	-26	-0-	63	1	469	3	N	-0-					-0-
01	565	N	565	-0-	-0-	-0-	58	1	507	3	N	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	39	1	412	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GONZALES, DAVID, ET AL -A- WELL #: 1 RRCID -> 043995 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 3716 PERF. 2688 - 2781

10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	27	1	222	3	N	-0-					-0-
11	330	N	118	-0-	-212	-0-	3	1	115	3	N	-0-					-0-
12	310	N	179	-0-	-131	-0-	4	1	175	3	N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 045631 COMPL. DATE 11/17/1999 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2690 - 2734

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	249	1	1772	3	N	-0-			-0-
11	2237	N	2237	-0-	-0-	-0-	283	1	1954	3	N	-0-			-0-
12	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	204	1	1517	3	N	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	128	1	1119	3	N	-0-			-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	99	1	1044	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY-CONNEVEY RANCH WELL #: 2 RRCID -> 054199 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 3605 PERF. 2954 - 2960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	155	1	1102	3	N	-0-			-0-
11	1170	N	1045	-0-	-125	-0-	132	1	913	3	N	-0-			-0-
12	1271	N	940	-0-	-331	-0-	112	1	828	3	N	-0-			-0-
01	905	N	905	-0-	-0-	-0-	93	1	812	3	N	-0-			-0-
02	980	N	717	-0-	-263	-0-	62	1	655	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 12 RRCID -> 091696 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 3705 PERF. 2533 - 2962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BEASLEY CONNEVEY RANCH WELL #: 13 RRCID -> 091697 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 2514 - 2702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	9	1	63	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BOOTH, W. V., JR. ET AL 2292 WELL #: 3 C RRCID -> 182705 COMPL. DATE 01/12/2001 TOTAL DEPTH 6882 PERF. 2872 - 2878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	46	N	46	-0-	-0-	-0-	10	1	36	3	N	-0-			-0-
11	180	N	85	-0-	-95	-0-	8	1	77	3	N	-0-			-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	25	1	167	3	N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	16	1	133	3	N	-0-			-0-
02	123	N	123	-0-	-0-	-0-	16	1	107	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	15	X	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAS TIENDAS (WILCOX) //CONT.// 52211 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
MIDDLETON WELL #: 2202 RRCID -> 234529 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 3246 - 3253

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS (WILCOX 2800) 52211 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
DIRKS BOOTH WELL #: 1 RRCID -> 256646 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 2817 - 2827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	881	N	881	-0-	-0-	-0-	182	1	699	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	3363	-0-	363	363	312	1	3051	3	Y	-0-					-0-
12	3100	N	3903	-0-	803	1166	515	1	3388	3	Y	-0-					-0-
01	3100	N	3518	-0-	418	1584	376	1	3142	3	Y	-0-					-0-
02	4927		3343	-0-	-1584	-0-	426	1	2917	3	Y	-0-					-0-
03	1364		NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIDDLETON OIL COMPANY 565000
TRIPHENE MIDDLETON WELL #: 2802 RRCID -> 256029 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 3510 PERF. 2828 - 3836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LAS TIENDAS, E. (EDWARDS) 52215 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
BOOTH, W. V. WELL #: B 1 RRCID -> 075410 COMPL. DATE 04/12/1977 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9596 - 9785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	684	N	684	-0-	-0-	-0-	684	2			N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					-0-
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2800) 52220 420 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 9039 RRCID -> 181767 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 3600 PERF. 2839 - 2841

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAS TIENDAS, N.W. (WILCOX 2900) 52220 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL (975) 52299 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VILLARREAL, J. GAS UNIT WELL #: 1-C RRCID -> 146963 COMPL. DATE 10/14/1993 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 970 - 980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - P/A 01/30/18

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/02/2018 - P/A 02/02/18

LAUREL, N. (FRIO 1400) 52310 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. 260263
BENAVIDES, A WELL #: 1269 RRCID -> 074263 COMPL. DATE 11/28/1977 TOTAL DEPTH 2860 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/18/2018 - P/A 01/18/18

BENAVIDES, A. WELL #: 3269 RRCID -> 097332 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 2351 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/23/2018 - P/A 01/23/18

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/24/2018 - PLUGGED 01/24/18

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - P/A 02/07/18

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

LAUREL, N. (1700) //CONT.// 52310 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
FALCON PRODUCTION CO. //CONT.// 260263
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2018 - PLUGGED 01/19/18

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - P/A 01/25/18

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	3122	-0-	22	123	564	1	2558	3	Y	-0-					30
11	3000	N	3147	-0-	147	270	503	1	2644	3	Y	-0-					30
12	4050	X	3780	-0-	-270	-0-	573	1	3207	3	Y	-0-					30
01	2790	X	2249	-0-	-541	-0-	537	1	1712	3	Y	-0-					30
02	2717	X	2717	-0-	-0-	-0-	507	1	2210	3	Y	-0-					30
*03	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	532	1	2350	3	Y	-0-					30

LEONOR (FRIO S-5) //CONT.// 53297 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
ARCADIO WELL #: 2 RRCID -> 216346 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

ARCADIO WELL #: 3 RRCID -> 219399 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8800 - 8808

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

10	372 N	94	-0-	-278	-0-	7	1	87	2	N	-0-	2	1			3
11	393 N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	N	-0-					3
12	554 N	554	-0-	-0-	-0-	55	1	498	2	N	1					4
						1	9									
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	63	1	441	2	N	2					6
						2	9									
02	441 N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	383	2	N	1					7
						1	9									
03	558 N	454	-0-	-104	-0-	48	1	405	2	N	1					8
						1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 16 RRCID -> 242207 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9404 - 9414

*08	161 N	161	-0-	-0-	-0-	2	1	16	2	N	130	110	7			130
						143	9									
*09	17 N	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	-0-					130
*10	149 N	149	-0-	-0-	-0-	21	1	128	2	N	-0-					130
*11	150 N	18	-0-	-132	-0-	2	1	16	2	N	-0-					130
*12	31 N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					130
*01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					130
*02	112 N	71	-0-	-41	-0-	9	1	62	2	N	-0-					130
03	11 N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					130

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

10	586 R	586	-0-	-0-	-0-	55	1	528	2	N	3					63
						3	9									
11	578 R	578	-0-	-0-	-0-	43	1	535	2	N	-0-					63
12	584 R	584	-0-	-0-	-0-	55	1	527	2	N	2					65
						2	9									
01	574 R	574	-0-	-0-	-0-	59	1	498	2	N	15					80
						17	9									
*02	547 R	547	-0-	-0-	-0-	37	1	491	2	N	17	40	1			57
						19	9									
03	589 #	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					57

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARTIN, SOPHIE J. WELL #: 3 RRCID -> 204766 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6888 - 6912

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	53	1			39
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

LIBRE WELL #: 4 RRCID -> 182808 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 10372 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1018	X	1018	-0-	-0-	-0-	131	1	887	2	N	-0-					62
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	111	1	845	2	N	-0-					62
12	915	X	915	-0-	-0-	-0-	107	1	808	2	N	-0-					62
01	1023	X	378	-0-	-645	-0-	45	1	332	2	N	1					63
							1	9									
02	924	X	478	-0-	-446	-0-	59	1	419	2	N	-0-					63
03	1023	X	489	-0-	-534	-0-	61	1	428	2	N	-0-					63

LIBRE WELL #: 2 RRCID -> 183733 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10372 - 10407

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	331	1	2247	2	N	-0-					109
11	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	276	1	2093	2	N	-0-					109
12	2573	X	2327	-0-	-246	-0-	272	1	2055	2	N	-0-					109
01	2573	X	2211	-0-	-362	-0-	257	1	1901	2	N	48	116	1			41
							53	9									
02	2324	X	1765	-0-	-559	-0-	217	1	1546	2	N	2					43
							2	9									
*03	2573	X	1873	-0-	-700	-0-	235	1	1638	2	N	-0-					43

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 6 RRCID -> 184940 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10421 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	146	1	989	2	Y	2					21
							2	9									
11	1080	N	983	-0-	-97	-0-	114	1	860	2	Y	8					29
							9	9									
12	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	122	1	923	2	Y	1					30
							1	9									
01	1116	N	995	-0-	-121	-0-	118	1	871	2	Y	5					35
							6	9									
02	1082	N	1082	-0-	-0-	-0-	133	1	949	2	Y	-0-					35
*03	1054	N	1022	-0-	-32	-0-	127	1	887	2	Y	7	36	1			6
							8	9									

LIBRE WELL #: 9 RRCID -> 186059 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10438

10	1330	X	1330	-0-	-0-	-0-	168	1	1138	2	N	22					87
							24	9									
11	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	146	1	1106	2	N	20					107
							22	9									
12	1289	X	1289	-0-	-0-	-0-	149	1	1127	2	N	12					119
							13	9									
01	1408	X	1408	-0-	-0-	-0-	166	1	1231	2	N	10					129
							11	9									
02	1288	X	1288	-0-	-0-	-0-	158	1	1127	2	N	3					132
							3	9									
*03	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	186	1	1296	2	N	10					142
							11	9									

LIBRE WELL #: 11 RRCID -> 186070 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10412 - 10435

10	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-					27
11	870	X	522	-0-	-348	-0-	61	1	461	2	N	-0-					27
12	899	X	18	-0-	-881	-0-	2	1	16	2	N	-0-					27
01	899	X	34	-0-	-865	-0-	4	1	30	2	N	-0-					27
02	476	X	381	-0-	-95	-0-	47	1	334	2	N	-0-					27
03	527	X	268	-0-	-259	-0-	34	1	234	2	N	-0-					27

LIBRE WELL #: 8 RRCID -> 187009 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10465 - 10484

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

LIBRE WELL #: 12 RRCID -> 197731 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	296	1	2009	2	Y	-0-					80
11	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	271	1	2054	2	Y	11					91
							12	9									
12	2281	N	2281	-0-	-0-	-0-	267	1	2014	2	Y	-0-					91
01	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	274	1	2022	2	Y	8					99
							9	9									
02	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	254	1	1813	2	Y	8					107
							9	9									
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	300	1	2092	2	Y	-0-					107

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	1953	X	1833	-0-	-120	-0-	234	1	1591	2	N	7			45
							8	9							
11	1890	X	1667	-0-	-223	-0-	194	1	1469	2	N	4			49
							4	9							
12	1829	X	1489	-0-	-340	-0-	174	1	1315	2	N	-0-			49
01	1829	X	1673	-0-	-156	-0-	199	1	1472	2	N	2			51
							2	9							
02	1652	X	1586	-0-	-66	-0-	195	1	1391	2	N	-0-			51
03	1829	X	1816	-0-	-13	-0-	225	1	1569	2	N	20			71
							22	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
10	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	342	1	2320	2	N	5			22
							6	9							
11	2413	X	2413	-0-	-0-	-0-	281	1	2132	2	N	-0-			22
12	2914	X	2472	-0-	-442	-0-	287	1	2171	2	N	13			35
							14	9							
01	2961	X	2961	-0-	-0-	-0-	353	1	2606	2	N	2			37
							2	9							
02	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	355	1	2533	2	N	3			40
							3	9							
*03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	361	1	2519	2	N	22			62
							24	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
10	1767	X	1433	-0-	-334	-0-	184	1	1248	2	N	1			13
							1	9							
11	1500	X	1208	-0-	-292	-0-	141	1	1065	2	N	2			15
							2	9							
12	1457	X	1299	-0-	-158	-0-	149	1	1125	2	N	23			38
							25	9							
01	1457	X	1386	-0-	-71	-0-	164	1	1214	2	N	7			45
							8	9							
02	1303	X	1303	-0-	-0-	-0-	158	1	1126	2	N	17			62
							19	9							
*03	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	179	1	1247	2	N	5			67
							6	9							

LIBRE WELL #: 18 RRCID -> 213312 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10373 - 10387

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2604	X	2431	-0-	-173	-0-	310	1	2104	2	N	15			30
							17	9							
11	2130	X	2048	-0-	-82	-0-	239	1	1809	2	N	-0-			30
12	2542	X	2439	-0-	-103	-0-	282	1	2133	2	N	22			52
							24	9							
01	2542	X	2438	-0-	-104	-0-	286	1	2113	2	N	35			87
							39	9							
02	2296	X	2281	-0-	-15	-0-	277	1	1976	2	N	25			112
							28	9							
*03	2471	X	2471	-0-	-0-	-0-	310	1	2158	2	N	3			115
							3	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
10	1230	X	1230	-0-	-0-	-0-	158	1	1072	2	N	-0-			66
11	1140	X	1093	-0-	-47	-0-	127	1	966	2	N	-0-			66
12	1271	X	1114	-0-	-157	-0-	130	1	984	2	N	-0-			66
01	1271	X	1086	-0-	-185	-0-	129	1	957	2	N	-0-			66
02	1148	X	1012	-0-	-136	-0-	124	1	888	2	N	-0-			66
*03	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	173	1	1206	2	N	-0-			66

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	182	1	1237	2	N	3					63
							3	9									
11	1350	X	1229	-0-	-121	-0-	143	1	1086	2	N	-0-					63
12	1395	X	1154	-0-	-241	-0-	131	1	990	2	N	30					93
							33	9									
01	1426	X	1119	-0-	-307	-0-	133	1	984	2	N	2					95
							2	9									
02	1288	X	1050	-0-	-238	-0-	129	1	921	2	N	-0-					95
03	1426	X	1282	-0-	-144	-0-	161	1	1121	2	N	-0-					95

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
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	192	1	1301	2	N	-0-					50
11	1380	X	1239	-0-	-141	-0-	144	1	1095	2	N	-0-					50
12	1426	X	1277	-0-	-149	-0-	149	1	1128	2	N	-0-					50
01	1488	X	1324	-0-	-164	-0-	158	1	1166	2	N	-0-					50
02	1344	X	1340	-0-	-4	-0-	161	1	1151	2	N	25					75
							28	9									
03	1488	X	1360	-0-	-128	-0-	171	1	1189	2	N	-0-					75

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
10	2821	X	2429	-0-	-392	-0-	312	1	2117	2	N	-0-					73
11	2520	X	2508	-0-	-12	-0-	292	1	2216	2	N	-0-					73
12	2604	X	2166	-0-	-438	-0-	253	1	1913	2	N	-0-					73
01	2604	X	2302	-0-	-302	-0-	268	1	1979	2	N	50	65	1			58
							55	9									
02	2352	X	2191	-0-	-161	-0-	269	1	1922	2	N	-0-					58
*03	2604	X	2424	-0-	-180	-0-	301	1	2101	2	N	20					78
							22	9									

LIBRE WELL #: 27 RRCID -> 216535 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10448

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1554	X	1554	-0-	-0-	-0-	198	1	1347	2	N	8					97
							9	9									
11	1170	X	1145	-0-	-25	-0-	133	1	1010	2	N	2					99
							2	9									
12	1147	X	1027	-0-	-120	-0-	120	1	907	2	N	-0-					99
01	1550	X	1160	-0-	-390	-0-	137	1	1010	2	N	12					111
							13	9									
02	1400	X	522	-0-	-878	-0-	64	1	458	2	N	-0-					111
03	1550	X	357	-0-	-1193	-0-	45	1	312	2	N	-0-					111

LIBRE WELL #: 16 RRCID -> 216582 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10472 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	170	-0-	-450	-0-	22	1	148	2	Y	-0-					53
11	330	N	95	-0-	-235	-0-	11	1	83	2	Y	1					54
							1	9									
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	121	1	912	2	Y	3					57
							3	9									
01	977	N	977	-0-	-0-	-0-	116	1	858	2	Y	3					60
							3	9									
02	84	N	5	-0-	-79	-0-	1	1	4	2	Y	-0-	35	1			25
*03	992	N	19	-0-	-973	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					25

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 23 RRCID -> 216709 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10400 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	127					Y	-0-					18
11	T. A.		60	-0-	60	187	7	1	53	2	Y	-0-					18
12	T. A.		74	-0-	74	261	9	1	65	2	Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	261					Y	-0-					18
02	412	X	151	-0-	-261	-0-	19	1	132	2	Y	-0-					18
*03	190	N	190	-0-	-0-	-0-	24	1	166	2	Y	-0-					18

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
10	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	130	1	882	2	Y	5					131
							6	9									
11	900	N	804	-0-	-96	-0-	94	1	710	2	Y	-0-					131
12	992	N	811	-0-	-181	-0-	94	1	708	2	Y	8	135	1			4
							9	9									
01	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	160	1	1186	2	Y	-0-					4
02	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	132	1	939	2	Y	-0-					4
*03	1180	N	1180	-0-	-0-	-0-	148	1	1032	2	Y	-0-					4

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
10	2674	N	2674	-0-	-0-	-0-	342	1	2321	2	Y	10					97
							11	9									
11	2535	N	2535	-0-	-0-	-0-	295	1	2238	2	Y	2					99
							2	9									
12	2480	N	2346	-0-	-134	-0-	273	1	2066	2	Y	6					105
							7	9									
01	2480	N	2397	-0-	-83	-0-	283	1	2089	2	Y	23	54	1			74
							25	9									
02	2240	N	2002	-0-	-238	-0-	245	1	1750	2	Y	6	79	1			1
							7	9									
03	2356	N	2261	-0-	-95	-0-	283	1	1972	2	Y	5					6
							6	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
10	93	N	23	-0-	-70	-0-	3	1	20	2	Y	-0-					5
11	180	N	35	-0-	-145	-0-	4	1	31	2	Y	-0-					5
12	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					5
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	17	1	123	2	Y	-0-					5
02	28	N	12	-0-	-16	-0-	1	1	10	2	Y	1					6
							1	9									
03	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					6

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
10	713	X	693	-0-	-20	-0-	89	1	604	2	N	-0-					30
11	630	X	559	-0-	-71	-0-	65	1	494	2	N	-0-					30
12	651	X	542	-0-	-109	-0-	63	1	479	2	N	-0-					30
01	682	X	570	-0-	-112	-0-	68	1	502	2	N	-0-					30
02	616	X	482	-0-	-134	-0-	59	1	421	2	N	2					32
							2	9									
03	682	X	602	-0-	-80	-0-	70	1	488	2	N	40					72
							44	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
10	1085	X	985	-0-	-100	-0-	126	1	856	2	N	3					70
							3	9									
11	990	X	962	-0-	-28	-0-	112	1	848	2	N	2					72
							2	9									
12	1023	X	989	-0-	-34	-0-	114	1	863	2	N	11					83
							12	9									
01	1023	X	924	-0-	-99	-0-	109	1	802	2	N	12					95
							13	9									
02	924	X	911	-0-	-13	-0-	110	1	788	2	N	12					107
							13	9									
*03	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	128	1	892	2	N	2					109
							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
10	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	329	1	2237	2	Y	10					42
							11	9									
11	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	295	1	2232	2	Y	16					58
							18	9									
12	2344	N	2344	-0-	-0-	-0-	269	1	2032	2	Y	39					97
							43	9									
01	2449	N	2168	-0-	-281	-0-	256	1	1895	2	Y	15	88	1			24
							17	9									
02	2212	N	2083	-0-	-129	-0-	255	1	1821	2	Y	6					30
							7	9									
*03	2356	N	2230	-0-	-126	-0-	279	1	1947	2	Y	4					34
							4	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
10	558	N	513	-0-	-45	-0-	65	1	445	2	Y	3					42
							3	9									
11	510	N	371	-0-	-139	-0-	43	1	328	2	Y	-0-					42
12	558	N	378	-0-	-180	-0-	43	1	328	2	Y	6					48
							7	9									
01	527	N	389	-0-	-138	-0-	46	1	342	2	Y	1					49
							1	9									
02	336	N	294	-0-	-42	-0-	36	1	258	2	Y	-0-					49
03	372	N	325	-0-	-47	-0-	41	1	284	2	Y	-0-					49

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
10	693	N	693	-0-	-0-	-0-	88	1	597	2	N	7					80
							8	9									
11	731	N	731	-0-	-0-	-0-	85	1	646	2	N	-0-					80
12	674	N	674	-0-	-0-	-0-	79	1	595	2	N	-0-					80
01	682	N	621	-0-	-61	-0-	74	1	547	2	N	-0-					80
02	672	N	441	-0-	-231	-0-	54	1	387	2	N	-0-					80
03	682	N	409	-0-	-273	-0-	51	1	356	2	N	2					82
							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
10	620	N	615	-0-	-5	-0-	79	1	536	2	Y	-0-					62
11	600	N	414	-0-	-186	-0-	48	1	366	2	Y	-0-					62
12	620	N	369	-0-	-251	-0-	43	1	326	2	Y	-0-					62
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	78	1	580	2	Y	2					64
							2	9									
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	40	1	284	2	Y	-0-					64
*03	476	N	476	-0-	-0-	-0-	60	1	415	2	Y	1					65
							1	9									

LIBRE WELL #: 34 RRCID -> 222129 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10490 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	194	1	1316	2	Y	3					68
							3	9									
11	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	226	1	1709	2	Y	10					78
							11	9									
12	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	205	1	1549	2	Y	6					84
							7	9									
01	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	200	1	1476	2	Y	4					88
							4	9									
02	1820	N	1311	-0-	-509	-0-	160	1	1142	2	Y	8	95	1			1
							9	9									
*03	1767	N	1419	-0-	-348	-0-	178	1	1240	2	Y	1					2
							1	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-					35
11	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					35
12	93	N	28	-0-	-65	-0-	3	1	24	2	Y	1	19	1			17
							1	9									
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	9	1	66	2	Y	-0-					17
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	2	Y	-0-					17
*03	70	N	70	-0-	-0-	-0-	9	1	61	2	Y	-0-					17

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
10	3317	X	2483	-0-	-834	-0-	318	1	2162	2	Y	3					44
							3	9									
11	3210	X	2696	-0-	-514	-0-	312	1	2360	2	Y	22					66
							24	9									
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	375	1	2831	2	Y	4					70
							4	9									
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	357	1	2638	2	Y	15					85
							17	9									
02	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	340	1	2431	2	Y	-0-					85
03	3224	X	2676	-0-	-548	-0-	333	1	2321	2	Y	20	95	1			10
							22	9									

LIBRE WELL #: 36 RRCID -> 222399 COMPL. DATE 09/03/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10391 - 10413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	143	1	970	2	Y	5					29
							6	9									
11	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	149	1	1126	2	Y	7					36
							8	9									
12	1240	N	1160	-0-	-80	-0-	133	1	1005	2	Y	20					56
							22	9									
01	1116	N	1020	-0-	-96	-0-	121	1	891	2	Y	7	41	1			22
							8	9									
02	1204	N	1082	-0-	-122	-0-	132	1	946	2	Y	4					26
							4	9									
*03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	140	1	978	2	Y	1					27
							1	9									

LIBRE (QUEEN CITY) //CONT.// 53518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LIBRE WELL #: 26 RRCID -> 222579 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10416 - 10435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	32	1	218	2	Y	-0-					5
11	232	N	232	-0-	-0-	-0-	27	1	205	2	Y	-0-					5
12	217	N	211	-0-	-6	-0-	25	1	186	2	Y	-0-					5
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	28	1	206	2	Y	-0-					5
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	32	1	229	2	Y	-0-					5
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	27	1	191	2	Y	-0-					5

LIBRE WELL #: 37 RRCID -> 225664 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10560 - 10577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	X	33	-0-	-8	-0-	4	1	29	2	Y	-0-					50
11	T. A.		35	-0-	35	35	4	1	31	2	Y	-0-					50
12	T. A.		7	-0-	7	42	1	1	6	2	Y	-0-					50
01	T. A.		12	-0-	12	54	1	1	10	2	Y	1					51
							1	9									
02	65	X	11	-0-	-54	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	25	1			26
*03	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-					26

LIBRE WELL #: 25 RRCID -> 230017 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10473 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	54	1	364	2	Y	2					34
							2	9									
11	454	N	454	-0-	-0-	-0-	53	1	401	2	Y	-0-					34
12	392	N	392	-0-	-0-	-0-	46	1	345	2	Y	1					35
							1	9									
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	67	1	493	2	Y	-0-					35
02	420	N	274	-0-	-146	-0-	33	1	239	2	Y	2					37
							2	9									
03	403	N	384	-0-	-19	-0-	48	1	336	2	Y	-0-					37

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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	60	1	408	2	Y	3					35
							3	9									
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	45	1	343	2	Y	-0-					35
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	38	1	288	2	Y	7					42
							8	9									
01	389	N	389	-0-	-0-	-0-	46	1	343	2	Y	-0-					42
02	326	N	326	-0-	-0-	-0-	40	1	286	2	Y	-0-					42
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	56	1	394	2	Y	-0-					42

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

LIL MISS (PETTUS 3290) 53567 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
MOFFETT L.P. EST WELL #: 2026 RRCID -> 123154 COMPL. DATE 01/16/1987 TOTAL DEPTH 5007 PERF. 3289 - 3297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOFFETT, L.P. WELL #: 4277 RRCID -> 126054 COMPL. DATE 08/08/1987 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3263 - 3269

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LIL MISS (P-2) 53567 606 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SUN EXPLORATION, INC. 829289
ROGERS, HERMINIA G. WELL #: 4 T RRCID -> 165117 COMPL. DATE 01/19/1989 TOTAL DEPTH 4716 PERF. 4644 - 4649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					69
03	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
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					15
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	744	X	586	-0-	-158	-0-	43 7	1 9	536	2	N	6	6	1			164
11	660	X	461	-0-	-199	-0-	39 4	1 9	418	2	N	4	6	1			162
12	620	X	423	-0-	-197	-0-	35 3	1 9	385	2	N	3					165
01	620	X	470	-0-	-150	-0-	40 6	1 9	424	2	N	5	6	1			164
02	560	X	526	-0-	-34	-0-	43 4	1 9	479	2	N	4					168
*03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	56 3	1 9	630	2	N	3	6	1			165

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI, LILIA WELL #: 6 RRCID -> 163688 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 9116 - 9312

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
10	1767	N	1162	-0-		-605	-0-		86	1 8 9	1068	2	N	7	6	1			4
11	1170	N	966	-0-		-204	-0-		81	1 4 9	881	2	N	4	6	1			2
12	1705	N	917	-0-		-788	-0-		77	1 3 9	837	2	N	3					5
01	1147	N	1130	-0-		-17	-0-		96	1 6 9	1028	2	N	5	6	1			4
02	991	N	991	-0-		-0-	-0-		81	1 4 9	906	2	N	4					8
03	930	N	930	-0-		-0-	-0-		76	1 3 9	851	2	N	3	6	1			5

BRUNI-SUMMERS WELL #: 7 RRCID -> 163735 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9180 - 9230

10	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-		-0-	-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-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 8 RRCID -> 164874 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8982 - 9364

10	668	N	668	-0-		-0-	-0-		49	1 9 9	610	2	Y	8	6	1			96
11	622	N	622	-0-		-0-	-0-		52	1 4 9	566	2	Y	4	6	1			94
12	558	N	514	-0-		-44	-0-		43	1 3 9	468	2	Y	3					97
01	694	N	694	-0-		-0-	-0-		59	1 4 9	631	2	Y	4	6	1			95
02	596	N	596	-0-		-0-	-0-		48	1 6 9	542	2	Y	5					100
*03	660	N	660	-0-		-0-	-0-		54	1 3 9	603	2	Y	3	6	1			97

BRUNI-SUMMERS WELL #: 11 RRCID -> 169608 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 8758 - 9360

10	1922	X	1922	-0-		-0-	-0-		165	1 3 9	1754	2	Y	3	16	1			2
11	3750	X	906	-0-		-2844	-0-		86	1 1 9	819	2	Y	1					3
12	3875	X	1293	-0-		-2582	-0-		111	1 3 9	1179	2	Y	3					6
01	3875	X	883	-0-		-2992	-0-		63	1 3 9	817	2	Y	3					9
02	2485	X	2485	-0-		-0-	-0-		178	1 3 9	2304	2	Y	3					12
*03	2407	X	2407	-0-		-0-	-0-		186	1 7 9	2214	2	Y	6	10	1			8

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
10	3490	X	3490	-0-	-0-	-0-	299	1	3174	2	Y	15	80	1			11
							17	9									
11	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	324	1	3081	2	Y	15					26
							17	9									
12	3489	X	3489	-0-	-0-	-0-	298	1	3167	2	Y	22					48
							24	9									
01	4331	X	4331	-0-	-0-	-0-	310	1	3995	2	Y	24					72
							26	9									
02	3878	X	3878	-0-	-0-	-0-	276	1	3579	2	Y	21					93
							23	9									
*03	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	280	1	3334	2	Y	32	75	1			50
							35	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
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	27	1	339	2	Y	6	4	1			9
							7	9									
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	29	1	312	2	Y	4	5	1			8
							4	9									
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	30	1	331	2	Y	3					11
							3	9									
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	32	1	340	2	Y	4	6	1			9
							4	9									
02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	29	1	329	2	Y	5					14
							6	9									
*03	402	N	402	-0-	-0-	-0-	33	1	366	2	Y	3	6	1			11
							3	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
10	272	N	272	-0-	-0-	-0-	20	1	246	2	N	5	5	1			52
							6	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	19	1	208	2	N	4	5	1			51
							4	9									
12	248	N	228	-0-	-20	-0-	19	1	206	2	N	3					54
							3	9									
01	279	N	235	-0-	-44	-0-	20	1	211	2	N	4	6	1			52
							4	9									
02	224	N	202	-0-	-22	-0-	16	1	180	2	N	5					57
							6	9									
*03	259	N	259	-0-	-0-	-0-	21	1	235	2	N	3	6	1			54
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 18 RRCID -> 177871 COMPL. DATE 06/10/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9311 - 9478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2703	-0-	-87	-0-	232	1	2462	2	Y	8	46	1			6
							9	9									
11	2812	X	2812	-0-	-0-	-0-	266	1	2536	2	Y	9					15
							10	9									
12	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	242	1	2578	2	Y	13					28
							14	9									
01	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	224	1	2889	2	Y	14					42
							15	9									
02	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	182	1	2361	2	Y	12					54
							13	9									
03	2790	N	2520	-0-	-270	-0-	194	1	2306	2	Y	18	43	1			29
							20	9									

LILIA (WILCOX) //CONT.// 53571 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

BRUNI-SUMMERS WELL #: 17 RRCID -> 183605 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8914 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	409	N	409	-0-	-0-	-0-	30	1	370	2	Y	8	6	1			19
							9	9									
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	31	1	338	2	Y	4	6	1			17
							4	9									
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	34	1	366	2	Y	3					20
							3	9									
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	38	1	401	2	Y	4	6	1			18
							4	9									
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	32	1	357	2	Y	5					23
							6	9									
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	33	1	372	2	Y	3	6	1			20
							3	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 19 RRCID -> 184068 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9253 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	290	-0-	-20	-0-	25	1	261	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
11	300	N	281	-0-	-19	-0-	26	1	251	2	Y	4					7
							4	9									
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	26	1	274	2	Y	5					12
							6	9									
01	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	75	1	965	2	Y	6					18
							7	9									
02	327	N	327	-0-	-0-	-0-	23	1	298	2	Y	5					23
							6	9									
*03	485	N	485	-0-	-0-	-0-	37	1	438	2	Y	9	19	1			13
							10	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 21 RRCID -> 185325 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8903 - 9394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	619	-0-	-1	-0-	53	1	562	2	Y	4	20	1			3
							4	9									
11	510	N	506	-0-	-4	-0-	48	1	454	2	Y	4					7
							4	9									
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	48	1	509	2	Y	5					12
							6	9									
01	800	N	800	-0-	-0-	-0-	57	1	736	2	Y	6					18
							7	9									
02	556	N	556	-0-	-0-	-0-	39	1	511	2	Y	5					23
							6	9									
*03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	46	1	545	2	Y	9	19	1			13
							10	9									

BRUNI-SUMMERS WELL #: 22 RRCID -> 190614 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8888 - 9002

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LILIA (WILCOX 8700) 53571 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 215506 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 8770 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2210	X	2210	-0-	-0-	-0-	164	1 8 9	2038	2	N	7	6	1			29
11	2130	X	1958	-0-	-172	-0-	165	1 4 9	1789	2	N	4	6	1			27
12	2325	X	1657	-0-	-668	-0-	140	1 2 9	1515	2	N	2					29
01	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	203	1 6 9	2169	2	N	5	6	1			28
02	2100	X	1890	-0-	-210	-0-	154	1 4 9	1732	2	N	4					32
*03	2218	X	2218	-0-	-0-	-0-	181	1 4 9	2033	2	N	4	6	1			30

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-25029				N	-0-					-0-
03	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

10	8	N	1178	-0-	1170	B	-67715	83 9	1 9	1086	3	N	8	5	1		6
11	8	N	870	-0-	862	B	-66853	57 4	1 9	809	3	N	4	6	1		4
12	31	N	486	-0-	455	B	-66398	41 8	1 9	437	3	N	7	7	1		4
01	1178	N	354	-0-	-824	B	-66398	29 10	1 9	315	3	N	9	7	1		6
02	812	N	842	-0-	30	B	-66368	66 7	1 9	769	3	N	6	7	1		5
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	B	-66368					N	NO RPT				5

LIZ (8100) 54194 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 15-C RRCID -> 152892 COMPL. DATE 02/07/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8056 - 8082

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-				N	NO RPT					-0-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	713	X	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					3
11	690	X	-0-	-0-	-690	-0-					N	-0-					3
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					3
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3

HUBBERD, WILLIAM "C" WELL #: 41 RRCID -> 189398 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 8620 PERF. 8214 - 8324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	970	-0-	-84	-0-	970	3			N	-0-					10
11	1050	X	950	-0-	-100	-0-	950	3			N	-0-					10
12	1085	X	901	-0-	-184	-0-	901	3			N	-0-					10
01	1085	X	883	-0-	-202	-0-	883	3			N	-0-					10
02	952	X	588	-0-	-364	-0-	588	3			N	-0-					10
03	992	X	658	-0-	-334	-0-	658	3			N	-0-					10

HUBBERD WELL #: 7 RRCID -> 192370 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6612 - 6624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 204088 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 7047

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	22	N	22	-0-	-0-	-0-	5 5	1 3	12	2	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	5 4	1 3	11	2	N	-0-					-0-
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	3 4	1 3	8 13	2 9	N	12					12
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					12
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					12

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
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	45	1	107	2	N	1					4
							39	3	1	9							
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	43	1	100	2	N	2					6
							36	3	2	9							
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	47	1	115	2	N	1					7
							42	3	1	9							
01	186	N	164	-0-	-22	-0-	38	1	93	2	N	-0-					7
							33	3									
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	77	1	171	2	N	67	2	6			72
							58	3	74	9							
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					72

HUBBERD "B" WELL #: 6 RRCID -> 212827 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 8991 PERF. 8624 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	318	1	757	2	N	2					3
							278	3	2	9							
*11	1342	N	1342	-0-	-0-	-0-	320	1	753	2	N	2					5
							267	3	2	9							
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	313	1	760	2	N	-0-					5
							273	3									
*01	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	332	1	804	2	N	-0-					5
							283	3									
*02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	322	1	705	2	N	-0-					5
							239	3									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					5

LIZ (8840) 54194 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD TRUST WELL #: 74 RRCID -> 215850 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9281 PERF. 8788 - 9024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LIZ (9200) 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUBBERD WELL #: 2 RRCID -> 149470 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8564 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	600	-0-	-20	-0-	600	3			N	-0-					8
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					8
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					8
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	582	3			N	-0-					8
02	588	N	492	-0-	-96	-0-	492	3			N	-0-					8
03	558	N	554	-0-	-4	-0-	554	3			N	-0-					8

HUBBERD WELL #: 4 RRCID -> 149895 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8643 - 9237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2340	-0-	-16	-0-	2340	3			N	-0-					55
11	2370	X	2311	-0-	-59	-0-	2299	3	12	9	N	11	1	8			65
12	2449	X	2240	-0-	-209	-0-	2236	3	4	9	N	4	2	8			67
01	2449	X	1859	-0-	-590	-0-	1859	3			N	-0-					67
02	2212	X	1903	-0-	-309	-0-	1892	3	11	9	N	10					77
03	2387	X	2034	-0-	-353	-0-	2023	3	11	9	N	10					87

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
10	1395	X	1183	-0-	-212	-0-	1180	3	3	9	N	3					69
11	1260	X	1219	-0-	-41	-0-	1219	3			N	-0-					69
12	1302	X	1132	-0-	-170	-0-	1109	3	23	9	N	21					90
01	1302	X	1075	-0-	-227	-0-	1073	3	2	9	N	2					92
02	1148	X	1013	-0-	-135	-0-	1011	3	2	9	N	2					94
03	1271	X	1031	-0-	-240	-0-	1021	3	10	9	N	9					103

HUBBERD WELL #: 5 RRCID -> 150071 COMPL. DATE 06/26/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8937 - 9214

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
02	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	155	N	106	-0-	-49	-0-	106	3			N	-0-					-0-

HUBBERD WELL #: 6 RRCID -> 151297 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8464 - 8904

10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					38
11	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	3			N	-0-					38
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	432	3			N	-0-					38
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	440	3			N	-0-					38
02	560	N	506	-0-	-54	-0-	506	3			N	-0-					38
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-					38

HUBBERD WELL #: 12 RRCID -> 152213 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9295 - 10173

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 13 RRCID -> 152583 COMPL. DATE 01/17/1995 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8696 - 8812

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 15 T RRCID -> 153746 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8758 - 9336

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	403	X	343	-0-	-60	-0-	343	3			N	-0-					13
11	390	X	139	-0-	-251	-0-	139	3			N	-0-					13
12	403	X	237	-0-	-166	-0-	237	3			N	-0-					13
01	682	X	236	-0-	-446	-0-	236	3			N	-0-					13
02	616	X	170	-0-	-446	-0-	170	3			N	-0-					13
*03	827	X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-					13

HUBBERD WELL #: 14 RRCID -> 154103 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9409 - 9494

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3647	3	9	9	N	8					72
11	3720	X	3693	-0-	-27	-0-	3692	3	1	9	N	1					73
12	3844	X	3386	-0-	-458	-0-	3383	3	3	9	N	3					76
01	3875	X	3080	-0-	-795	-0-	3069	3	11	9	N	10					86
02	3500	X	3014	-0-	-486	-0-	3004	3	10	9	N	9					95
03	3813	X	1753	-0-	-2060	-0-	1749	3	4	9	N	4					99

HUBBERD WELL #: 61 RRCID -> 196616 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7026 - 9456

10	2914	X	2701	-0-	-213	-0-	2686	3	15	9	N	14					168
11	3030	X	1943	-0-	-1087	-0-	1942	3	1	9	N	1					169
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	3252	3	2	9	N	2	2	8			169
01	3131	X	2888	-0-	-243	-0-	2886	3	2	9	N	2					171
02	2436	X	1680	-0-	-756	-0-	1680	3			N	-0-					171
03	3255	X	2821	-0-	-434	-0-	2790	3	31	9	N	28	103	1			96

HUBBERD, WILLIAM "C1" WELL #: 63 RRCID -> 197020 COMPL. DATE 06/28/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8536 - 8638

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 66 RRCID -> 197029 COMPL. DATE 09/18/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9322 - 9616

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUBBERD WELL #: 64 RRCID -> 197051 COMPL. DATE 12/29/2003 TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8606 - 9600

10	868	X	831	-0-	-37	-0-	831	3			N	-0-					101
11	977	X	977	-0-	-0-	-0-	977	3			N	-0-					101
12	944	X	944	-0-	-0-	-0-	944	3			N	-0-					101
01	883	X	883	-0-	-0-	-0-	882	3	1	9	N	1	1	8			101
02	924	X	825	-0-	-99	-0-	825	3			N	-0-					101
03	1023	X	944	-0-	-79	-0-	935	3	9	9	N	8					109

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HUBBERD ESTATE "D" WELL #: 68ST RRCID -> 209836 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8456 - 9025

10	3069	X	3065	-0-	-4	-0-	3062	3	3	9	N	3					100
11	2970	X	2945	-0-	-25	-0-	2945	3			N	-0-					100
12	3069	X	2899	-0-	-170	-0-	2899	3			N	-0-					100
01	3255	X	2768	-0-	-487	-0-	2768	3			N	-0-					100
02	2940	X	2706	-0-	-234	-0-	2705	3	1	9	N	1	1	8			100
03	3069	X	2868	-0-	-201	-0-	2849	3	19	9	N	17					117

HUBBERD, WM. "C-1" WELL #: 76 RRCID -> 210773 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8138 - 8964

10	3596	X	3136	-0-	-460	-0-	3136	3			N	-0-					39
11	3480	X	1927	-0-	-1553	-0-	1927	3			N	-0-					39
12	3596	X	1376	-0-	-2220	-0-	1376	3			N	-0-					39
01	3596	X	889	-0-	-2707	-0-	889	3			N	-0-					39
02	3248	X	519	-0-	-2729	-0-	519	3			N	-0-					39
03	3131	X	2357	-0-	-774	-0-	2326	3	31	9	N	28					67

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 15 RRCID -> 135275 COMPL. DATE 06/16/1990 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8257 - 8356

10	3379	X	2249	-0-	-1130	-0-	146	1	2101	3	Y	2					6
							2	9									
11	3270	X	2461	-0-	-809	-0-	129	1	2331	3	Y	1					7
							1	9									
12	3379	X	2355	-0-	-1024	-0-	147	1	2199	3	Y	8	12	1			3
							9	9									
01	2914	X	2229	-0-	-685	-0-	148	1	2073	3	Y	7					10
							8	9									
02	2352	X	1687	-0-	-665	-0-	108	1	1577	3	Y	2					12
							2	9									
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					12

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 17 RRCID -> 146527 COMPL. DATE 08/27/1993 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8662 - 8940

10	13516	X	13449	-0-	-67	-0-	877	1	12566	3	Y	5					33
							6	9									
11	13080	X	12615	-0-	-465	-0-	664	1	11947	3	Y	4					37
							4	9									
12	13516	X	13051	-0-	-465	-0-	815	1	12208	3	Y	25	50	1			12
							28	9									
01	13454	X	12655	-0-	-799	-0-	839	1	11791	3	Y	23					35
							25	9									
02	12152	X	11092	-0-	-1060	-0-	711	1	10372	3	Y	8					43
							9	9									
03	13454	X	NO RPT	-0-	-13454	-0-					Y	NO RPT					43

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. GAS	(I) 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	2768	N	2768	-0-		-0-	-0-	194	1	2564	3	Y	9	8	1			6
								10	9									
11	2572	N	2572	-0-		-0-	-0-	169	1	2397	3	Y	5	8	1			3
								6	9									
12	2512	N	2512	-0-		-0-	-0-	214	1	2289	3	Y	8	8	1			3
								9	9									
01	2536	N	2536	-0-		-0-	-0-	213	1	2312	3	Y	10	9	1			4
								11	9									
02	2268	N	2268	-0-		-0-	-0-	180	1	2080	3	Y	7	8	1			3
								8	9									
03	2356	N	NO RPT	-0-		-2356	-0-					Y	NO RPT					3

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. GAS	(I) 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	620	N	616	-0-		-4	-0-	43	1	571	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
11	600	N	586	-0-		-14	-0-	39	1	546	3	Y	1	2	1			1
								1	9									
12	620	N	586	-0-		-34	-0-	50	1	534	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
01	620	N	575	-0-		-45	-0-	48	1	524	3	Y	3	2	1			2
								3	9									
02	560	N	507	-0-		-53	-0-	40	1	465	3	Y	2	2	1			2
								2	9									
03	589	N	NO RPT	-0-		-589	-0-					Y	NO RPT					2

HUBBERD TRUST WELL #: 2 RRCID -> 153621 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8990 - 9034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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		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. GAS	(I) 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	1313	N	1313	-0-		-0-	-0-	85	1	1227	3	Y	1					2
								1	9									
11	1318	N	1318	-0-		-0-	-0-	69	1	1248	3	Y	1					3
								1	9									
12	1127	N	1127	-0-		-0-	-0-	70	1	1054	3	Y	3	6	1			-0-
								3	9									
01	1302	N	1086	-0-		-216	-0-	72	1	1011	3	Y	3					3
								3	9									
02	1232	N	1088	-0-		-144	-0-	70	1	1017	3	Y	1					4
								1	9									
03	1116	N	NO RPT	-0-		-1116	-0-					Y	NO RPT					4

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 22 RRCID -> 154928 COMPL. DATE 07/24/1995 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9178 - 9294

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	720	N	720	-0-	-0-		-0-	47	1	673	3	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-		-0-	37	1	652	3	Y	-0-					-0-
12	733	N	733	-0-	-0-		-0-	46	1	686	3	Y	1	1	1			-0-
								1	9									
01	746	N	746	-0-	-0-		-0-	49	1	696	3	Y	1					1
								1	9									
02	659	N	659	-0-	-0-		-0-	43	1	616	3	Y	-0-					1
03	682	N	NO RPT	-0-	-682		-0-					Y	NO RPT					1

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 24 RRCID -> 156918 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 8628 PERF. 8268 - 8342

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5774	-0-	-271		-0-	406	1	5368	3	Y	-0-					-0-
11	5430	X	5221	-0-	-209		-0-	343	1	4878	3	Y	-0-					-0-
12	5611	X	5189	-0-	-422		-0-	444	1	4745	3	Y	-0-					-0-
01	5611	X	4503	-0-	-1108		-0-	380	1	4123	3	Y	-0-					-0-
02	5068	X	3621	-0-	-1447		-0-	287	1	3334	3	Y	-0-					-0-
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611		-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 25 RRCID -> 157551 COMPL. DATE 04/25/1998 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8254 - 8361

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20770	X	18570	-0-	-2200		-0-	1300	1	17183	3	Y	79	76	1			73
								87	9									
11	20100	X	17674	-0-	-2426		-0-	1159	1	16467	3	Y	44	79	1			38
								48	9									
12	20770	X	17552	-0-	-3218		-0-	1495	1	15981	3	Y	69	76	1			31
								76	9									
01	19809	X	17110	-0-	-2699		-0-	1435	1	15575	3	Y	91	76	1			46
								100	9									
02	17192	X	14956	-0-	-2236		-0-	1183	1	13704	3	Y	63	74	1			35
								69	9									
03	18569	X	NO RPT	-0-	-18569		-0-					Y	NO RPT					35

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 28 RRCID -> 171237 COMPL. DATE 12/13/1998 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8568 - 8573

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4216	X	3853	-0-	-363		-0-	251	1	3600	3	N	2					12
								2	9									
11	4080	X	3987	-0-	-93		-0-	209	1	3777	3	N	1					13
								1	9									
12	4216	X	4105	-0-	-111		-0-	257	1	3838	3	N	9	17	1			5
								10	9									
01	3844	X	3833	-0-	-11		-0-	254	1	3570	3	N	8					13
								9	9									
02	3724	X	3274	-0-	-450		-0-	210	1	3061	3	N	3					16
								3	9									
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123		-0-					N	NO RPT					16

BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 30 RRCID -> 173048 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 8544 - 8549

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(I)	MONTHLY STATUS(L)	CODE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4417	-0-	-729		-0-	288	1	4127	3	Y	2					15
								2	9									
11	4980	X	4059	-0-	-921		-0-	214	1	3843	3	Y	2					17
								2	9									
12	5146	X	4233	-0-	-913		-0-	264	1	3959	3	Y	9	18	1			8
								10	9									
01	4929	X	4358	-0-	-571		-0-	288	1	4060	3	Y	9					17
								10	9									
02	4452	X	3790	-0-	-662		-0-	243	1	3544	3	Y	3					20
								3	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402		-0-					Y	NO RPT					20

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST WELL #: B 18 RRCID -> 183083 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 8376 PERF. 8097 - 8117

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	512	-0-	-46	-0-	36	1	474	3	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	33	1	476	3	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	44	1	475	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	527	N	501	-0-	-26	-0-	42	1	457	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	476	N	445	-0-	-31	-0-	35	1	408	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	682	N	589	-0-	-93	-0-	41	1	545	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
11	660	N	566	-0-	-94	-0-	37	1	527	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	47	1	502	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
01	589	N	528	-0-	-61	-0-	44	1	480	3	Y	4	3	1			4
							4	9									
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	34	1	396	3	Y	3	3	1			4
							3	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	203	N	203	-0-	-0-	-0-	13	1	190	3	Y	-0-					-0-
11	189	N	189	-0-	-0-	-0-	10	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	12	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	10	1	151	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	3			N	-0-					-0-
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	3			N	-0-					-0-
01	13	N	11	-0-	-2	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
02	10	N	3	-0-	-7	-0-	3	3			N	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT					-0-

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 41 RRCID -> 222956 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 8964 PERF. 8556 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7004	X	7004	-0-	-0-	-0-	456	1	6546	3	N	2					18
							2	9									
11	6520	X	6520	-0-	-0-	-0-	343	1	6175	3	N	2					20
							2	9									
12	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	456	1	6828	3	N	12	22	1			10
							13	9									
01	6913	X	6913	-0-	-0-	-0-	459	1	6442	3	N	11					21
							12	9									
02	6090	X	6090	-0-	-0-	-0-	391	1	5695	3	N	4					25
							4	9									
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					25

LIZ (9200) //CONT.// 54194 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 43 RRCID -> 247401 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8222 - 8232

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
10	3968	X	3445	-0-		-523	-0-		240	1 25 9	3180	3	N	23	20	1			23
11	3540	X	713	-0-		-2827	-0-		46	1 14 9	653	3	N	13	22	1			14
12	3627	X	427	-0-		-3200	-0-		35	1 22 9	370	3	N	20	22	1			12
01	3503	X	1033	-0-		-2470	-0-		85	1 29 9	919	3	N	26	22	1			16
02	3533	X	3533	-0-		-0-	-0-		279	1 20 9	3234	3	N	18	21	1			13
03	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	-0-						N	NO RPT					13

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 46 RRCID -> 260394 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 8796 PERF. 8516 - 8526

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
10	3503	X	3293	-0-		-210	-0-		230	1 19 9	3044	3	N	17	16	1			15
11	3390	X	3341	-0-		-49	-0-		219	1 11 9	3111	3	N	10	16	1			9
12	3534	X	2324	-0-		-1210	-0-		198	1 17 9	2109	3	N	15	16	1			8
01	3598	X	3598	-0-		-0-	-0-		301	1 21 9	3276	3	N	19	17	1			10
02	3230	X	3230	-0-		-0-	-0-		256	1 14 9	2960	3	N	13	16	1			7
03	3441	X	NO RPT	-0-		-3441	-0-						N	NO RPT					7

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

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
10	558	#	497	-0-		-61	-0-		241	1 43 9	213	2	N	39	39	1			38
11	540	#	485	-0-		-55	-0-		241	1 45 9	199	2	N	41	65	1			14
12	558	#	327	-0-		-231	-0-		156	1 46 9	125	2	N	42	26	1			30
01	496	#	364	-0-		-132	-0-		177	1 48 9	139	2	N	44	40	1			34
02	448	N	235	-0-		-213	-0-		115	1 29 9	91	2	N	26	41	1			19
03	341	N	209	-0-		-132	-0-		118	1 22 9	69	2	N	20					39

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

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
10	558	N	497	-0-		-61	-0-		241	1 43 9	213	2	N	39	39	1			37
11	485	N	485	-0-		-0-	-0-		241	1 45 9	199	2	N	41	65	1			13
12	327	N	327	-0-		-0-	-0-		156	1 46 9	125	2	N	42	26	1			29
01	496	N	364	-0-		-132	-0-		177	1 48 9	139	2	N	44	40	1			33
02	448	N	235	-0-		-213	-0-		115	1 29 9	91	2	N	26	41	1			18
03	341	N	210	-0-		-131	-0-		118	1 23 9	69	2	N	21					39

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC 000894
CLARK-SAIN WELL #: 2 RRCID -> 187581 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 12732 PERF. 12013 - 12128

	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
10	1209	N	711	-0-	-498	-0-	62 13	1 9	636	3	Y	12					15
11	690	N	513	-0-	-177	-0-	60 11	1 9	442	3	Y	10					25
12	744	N	640	-0-	-104	-0-	62 4	1 9	574	3	Y	4	7	1			22
01	713	N	434	-0-	-279	-0-	62 12	1 9	360	3	Y	11	12	2	2	8	19
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	56 1	1 9	415	3	Y	1					20
03	651	N	585	-0-	-66	-0-	62 4	1 9	519	3	Y	4	7	1			17

CLARK-SAIN WELL #: 3 RRCID -> 189119 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 11855 - 11887

	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
10	2077	N	1143	-0-	-934	-0-	124 12	1 9	1007	3	Y	11					35
11	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	120 33	1 9	1669	3	Y	30					65
12	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	124 54	1 9	1962	3	Y	49	84	1			30
01	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	124 96	1 9	2482	3	Y	87	105	1	10	8	2
02	2465	N	2465	-0-	-0-	-0-	112 70	1 9	2283	3	Y	64	5	8			61
*03	2621	N	2621	-0-	-0-	-0-	124 76	1 9	2421	3	Y	69	94	1	5	8	31

LOCO SUENO (VICKSBURG QE 1) //CONT.// 54354 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
ABACO OPERATING, LLC //CONT.// 000894
CLARK-SAIN WELL #: 4 RRCID -> 190023 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11655 - 11690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1450	-0-	-69	-0-	124	1	1312	3	Y	13					21
							14	9									
11	1350	N	1317	-0-	-33	-0-	120	1	1179	3	Y	16					37
							18	9									
12	1364	N	1235	-0-	-129	-0-	124	1	1093	3	Y	16	27	1			26
							18	9									
01	1457	N	1380	-0-	-77	-0-	124	1	1241	3	Y	14	15	1	3	8	22
							15	9									
02	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	112	1	1116	3	Y	21	2	8			41
							23	9									
*03	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	124	1	1278	3	Y	14	20	1	2	8	33
							15	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
10	2294	N	2190	-0-	-104	-0-	124	1	2021	3	Y	41					48
							45	9									
11	2310	N	2065	-0-	-245	-0-	120	1	1901	3	Y	40					88
							44	9									
12	2325	N	1950	-0-	-375	-0-	124	1	1780	3	Y	42	71	1			59
							46	9									
01	2201	N	2118	-0-	-83	-0-	124	1	1939	3	Y	50	58	1	7	8	44
							55	9									
02	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	112	1	1897	3	Y	36	3	8			77
							40	9									
*03	2185	N	2185	-0-	-0-	-0-	124	1	2019	3	Y	38	57	1	3	8	55
							42	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	12	1			-0-

CLARK-SAIN WELL #: 14 RRCID -> 213684 COMPL. DATE 08/17/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11799

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	286	-0-	-117	-0-	62	1	224	3	Y	-0-					13
11	390	N	387	-0-	-3	-0-	60	1	327	3	Y	-0-					13
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	62	1	429	3	Y	-0-					13
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	62	1	440	3	Y	-0-					13
02	337	N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	281	3	Y	-0-					13
*03	677	N	677	-0-	-0-	-0-	62	1	615	3	Y	-0-					13

LOMA BLANCA (FRIO 7300) 54492 284 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 267336 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9377 PERF. 7290 - 7292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (8500) 54492 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 269059 COMPL. DATE 08/02/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8500 - 8512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

LOMA BLANCA (9000) 54492 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
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
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	3			Y	-0-					-0-
12	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			Y	-0-					-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	158	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TAYLOR, ISADORE MEANS WELL #: 1 RRCID -> 030641 COMPL. DATE 09/10/1962 TOTAL DEPTH 9520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9917	X	9917	-0-	-0-	-0-	9818	3	99	9	Y	90	180	1			2
11	10026	X	10026	-0-	-0-	-0-	9624	3	402	9	Y	365	362	1			5
12	10276	X	10276	-0-	-0-	-0-	10255	3	21	9	Y	19					24
01	9920	X	8978	-0-	-942	-0-	8958	3	20	9	Y	18					42
02	9352	X	8505	-0-	-847	-0-	8488	3	17	9	Y	15					57
03	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					Y	NO RPT					57

WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
BROOKS - HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 181316 COMPL. DATE 01/19/2001 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 8968 - 9172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA BLANCA (9400) 54492 923 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
FIVE-JAB, INC. 271310
TRAD, HANNA WELL #: 2 RRCID -> 197105 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9525 - 9570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOMA NOVIA, E. (HOUSE) 54507 219 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
STATE 214 WELL #: 1 RRCID -> 159064 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10990 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WELDERS HEIRS 215 WELL #: 1 RRCID -> 162909 COMPL. DATE 10/02/1997 TOTAL DEPTH 13745 PERF.12248 - 12714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16415	X	16415	-0-	-0-	-0-	3587	1	12828	3	N	-0-					-0-
11	11202	X	11202	-0-	-0-	-0-	4950	1	6252	3	N	-0-					-0-
12	7316	X	5716	-0-	-1600	-0-	3135	1	2581	3	N	-0-					-0-
01	7316	X	7021	-0-	-295	-0-	2876	1	4145	3	N	-0-					-0-
02	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	3952	1	5235	3	N	-0-					-0-
*03	11233	X	11233	-0-	-0-	-0-	3133	1	8100	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HERBST, F. W. WELL #: 8A RRCID -> 256543 COMPL. DATE 05/10/2010 TOTAL DEPTH 2850 PERF. 2571 - 2574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 3 RRCID -> 198019 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 8744 - 8810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EXXON STATE WELL #: 4 RRCID -> 200643 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 9052 PERF. 8766 - 8883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41	N	41	-0-	-0-	-0-	9	1	32	3	Y	-0-					97
11	30	N	19	-0-	-11	-0-	8	1	11	3	Y	-0-					97
12	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					97
01	31	N	6	-0-	-25	-0-	2	1	4	3	Y	-0-					97
02	28	N	27	-0-	-1	-0-	12	1	15	3	Y	-0-					97
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	10	1	27	3	Y	-0-					97

LOMA NOVIA, NE. (WILCOX) //CONT.// 54509 498 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
WELDER GU 217 WELL #: 1 C RRCID -> 213015 COMPL. DATE 06/22/2005 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8740 - 8875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDERS HEIRS 71 WELL #: 2 RRCID -> 271240 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 8823 - 8865

10	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
11	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
12	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
01	0	W	-0-	-0-	-0-	9526					N	-0-					194
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	9526					N	NO RPT					194
03	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

10	7688	X	7346	-0-	-342	-0-	1589 75	1 9	5682	3	N	68					338
11	8610	X	5386	-0-	-3224	-0-	2356 55	1 9	2975	3	N	50					388
12	8897	X	5381	-0-	-3516	-0-	2924 50	1 9	2407	3	N	45	185	1			248
01	8897	X	3703	-0-	-5194	-0-	1494 57	1 9	2152	3	N	52	130	1			170
02	6636	X	5360	-0-	-1276	-0-	2283 53	1 9	3024	3	N	48					218
03	7347	X	6306	-0-	-1041	-0-	1736 83	1 9	4487	3	N	75	195	1			98

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 141922 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 14500 PERF.11585 - 11682

10	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	602	1	778	2	N	-0-					-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	768	1	596	2	N	-0-					-0-
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	554	1	845	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1293	-0-	-102	-0-	365	1	928	2	N	-0-					-0-
02	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	360	1	1243	2	N	-0-					-0-
*03	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	389	1	1377	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 145748 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 14626 PERF.11770 - 12610

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 4 RRCID -> 146166 COMPL. DATE 06/14/1993 TOTAL DEPTH 14060 PERF.11730 - 11774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	956	-0-	-1896	-0-	417	1	539	2	N	-0-					-0-
11	990	X	808	-0-	-182	-0-	455	1	353	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	833	-0-	-190	-0-	330	1	503	2	N	-0-					-0-
01	1023	X	703	-0-	-320	-0-	199	1	504	2	N	-0-					-0-
02	841	N	841	-0-	-0-	-0-	189	1	652	2	N	-0-					-0-
*03	937	N	937	-0-	-0-	-0-	206	1	731	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 147016 COMPL. DATE 08/22/1993 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12406 - 14564

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 178461 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 14503 PERF.12460 - 12892

10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	97	1	125	2	N	-0-					-0-
11	222	N	222	-0-	-0-	-0-	125	1	97	2	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	88	1	134	2	N	-0-					-0-
01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	63	1	159	2	N	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	50	1	172	2	N	-0-					-0-
*03	222	N	222	-0-	-0-	-0-	49	1	173	2	N	-0-					-0-

EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201092 COMPL. DATE 12/19/2001 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 2248 - 2312

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JENNINGS WELL #: 70 RRCID -> 176680 COMPL. DATE 03/03/2000 TOTAL DEPTH 12700 PERF.12160 - 12190

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	25	1	460	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	10	1	97	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOMA VIEJA (WILCOX) //CONT.// 54520 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 195059 COMPL. DATE 04/24/2003 TOTAL DEPTH 15647 PERF.10013 - 10027

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-					-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-					-0-
12	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-					-0-
*02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184035 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 15363 PERF.12241 - 12263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	452	N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-					-0-
11	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	2			N	-0-					-0-
12	497	N	497	-0-	-0-	-0-	497	2			N	-0-					-0-
01	786	N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					-0-
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON, DEEP (LEHMAN GAS) 54543 142 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
XOG OPERATING LLC 945921
LEHMAN WELL #: A 7 RRCID -> 230547 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8067 PERF. 7916 - 7921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN 54756 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
M. M. MILLER & SONS, LTD. 518552
MILLER FEE WELL #: 26 RRCID -> 183146 COMPL. DATE 04/09/2001 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 4578 - 4586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

LONGHORN, SOUTH (4200) 54762 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 2 RRCID -> 281212 COMPL. DATE 08/31/2016 TOTAL DEPTH 5050 PERF. 4595 - 4601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34608	X	34608	-0-	-0-	-0-	34509	2	99	9	N	90	180	2			119
11	59322		32091	-0-	-27231	-0-	31967	2	124	9	N	113	145	1			87
*12	27945	X	27945	-0-	-0-	-0-	27838	2	107	9	N	97					184
01	95783		38941	-0-	-56842	-0-	38821	2	120	9	N	109	188	1			105
*02	28282	X	28282	-0-	-0-	-0-	28188	2	94	9	N	85					190
03	5022		37414	-0-	32392	32392	37318	2	96	9	N	87					277

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGHORN, WEST (COLE 3900) 54765 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 1 RRCID -> 281044 COMPL. DATE 08/17/2016 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3941 - 3947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	#	3679	-0-	-7419	-0-	3679	2			N	-0-					35
11	9210	#	376	-0-	-8834	-0-	376	2			N	-0-					35
12	9052	#	5738	-0-	-3314	-0-	5738	2			N	-0-					35
01	4340	#	3072	-0-	-1268	-0-	3072	2			N	-0-					35
*02	4885	R	4885	-0-	-0-	-0-	4885	2			N	-0-					35
03	3689	#	2477	-0-	-1212	-0-	2477	2			N	-0-					35

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	198					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
11	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
12	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
01	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
02	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191
03	14B DENY		-0-	-0-	-0- B	-35026					N	-0-					191

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 184942 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 3748 - 3752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0- B	-0-	134	1	616	2	Y	66					226
							73	9									
11	559	N	559	-0-	-0- B	-0-	129	1	423	2	Y	6					232
							7	9									
12	816	N	816	-0-	-0- B	-0-	153	1	660	2	Y	3					235
							3	9									
01	487	N	487	-0-	-0- B	-0-	102	1	383	2	Y	2					237
							2	9									
02	592	N	592	-0-	-0- B	-0-	89	1	501	2	Y	2					239
							2	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310 B	-0-					Y	NO RPT					239

LOPENO (CONSOLIDATED) 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
PALMYRA WELL #: 3 RRCID -> 170339 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7885 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC 033892
EL MILAGRO "B" WELL #: B 2 RRCID -> 232961 COMPL. DATE 10/18/2009 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8344 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ASCENDANCE ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 033892
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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL MILAGRO "B" WELL #: B 3 RRCID -> 233795 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9143 PERF. 8162 - 8185

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					68
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					68

EL MILAGRO "B" WELL #: B 4 RRCID -> 235282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8838 PERF. 8388 - 8500

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
ESPERANZA WELL #: 4 RRCID -> 179848 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6966 - 7612

10	741 X	741	-0-	-0-	-0-	741	2			N	-0-					67
11	780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2			N	-0-					67
12	680 X	680	-0-	-0-	-0-	680	2			N	-0-					67
01	642 X	642	-0-	-0-	-0-	642	3			N	-0-					67
02	728 X	404	-0-	-324	-0-	404	3			N	-0-					67
*03	806 X	193	-0-	-613	-0-	193	3			N	-0-					67

ESPERANZA WELL #: 1 RRCID -> 181315 COMPL. DATE 01/28/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6867 - 7705

10	899 X	877	-0-	-22	-0-	877	2			N	-0-					-0-
11	750 X	596	-0-	-154	-0-	596	2			N	-0-					-0-
12	775 X	398	-0-	-377	-0-	398	2			N	-0-					-0-
01	775 X	693	-0-	-82	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	784 X	544	-0-	-240	-0-	544	3			N	-0-					-0-
*03	868 X	675	-0-	-193	-0-	675	3			N	-0-					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 155182 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 12140 PERF.10538 - 11084

10	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	480	1	3912	2	N	-0-					-0-
11	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	902	1	5949	2	N	-0-					-0-
12	6911 X	6911	-0-	-0-	-0-	906	1	6005	2	N	-0-					-0-
01	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	441	1	2922	2	N	-0-					-0-
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	395	1	2704	2	N	-0-					-0-
*03	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	448	1	2899	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 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
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					1
11	300	N	116	-0-	-184	-0-	15	1	101	2	N	-0-					1
12	248	N	214	-0-	-34	-0-	28	1	186	2	N	-0-					1
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	37	1	244	2	N	-0-					1
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	30	1	206	2	N	-0-					1
*03	269	N	269	-0-	-0-	-0-	36	1	233	2	N	-0-					1

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
10	400	X	400	-0-	-0-	-0-	44	1	356	2	N	-0-					-0-
11	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	621	1	4098	2	N	-0-					-0-
12	4883	X	4883	-0-	-0-	-0-	640	1	4243	2	N	-0-					-0-
01	5686	X	5686	-0-	-0-	-0-	746	1	4940	2	N	-0-					-0-
02	4396	X	3844	-0-	-552	-0-	490	1	3354	2	N	-0-					-0-
03	4898	X	3817	-0-	-1081	-0-	511	1	3306	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
10	253	X	253	-0-	-0-	-0-	28	1	225	2	N	-0-					-0-
11	270	X	260	-0-	-10	-0-	34	1	226	2	N	-0-					-0-
12	279	X	262	-0-	-17	-0-	34	1	228	2	N	-0-					-0-
01	297	X	297	-0-	-0-	-0-	39	1	258	2	N	-0-					-0-
02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	2	N	-0-					-0-
*03	282	X	282	-0-	-0-	-0-	38	1	244	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 4 RRCID -> 159830 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9794 - 9856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 5 RRCID -> 161956 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 8485 - 8836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1034	-0-	-547	-0-	113	1	921	2	N	-0-					31
11	1590	X	1102	-0-	-488	-0-	145	1	957	2	N	-0-					31
12	1643	X	1136	-0-	-507	-0-	149	1	987	2	N	-0-					31
01	1643	X	1491	-0-	-152	-0-	196	1	1295	2	N	-0-					31
02	1288	X	1244	-0-	-44	-0-	158	1	1080	2	N	5					36
							6	9									
*03	1291	X	1291	-0-	-0-	-0-	173	1	1118	2	N	-0-					36

PALMYRA MINERALS, LTD. WELL #: 6 RRCID -> 163325 COMPL. DATE 02/08/1997 TOTAL DEPTH 8487 PERF. 8155 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	X	531	-0-	-0-	-0-	58	1	473	2	N	-0-					39
11	456	X	456	-0-	-0-	-0-	60	1	396	2	N	-0-					39
12	434	X	396	-0-	-38	-0-	52	1	344	2	N	-0-					39
01	579	X	579	-0-	-0-	-0-	76	1	503	2	N	-0-					39
02	476	X	423	-0-	-53	-0-	54	1	369	2	N	-0-					39
03	527	X	442	-0-	-85	-0-	59	1	383	2	N	-0-					39

PALMYRA MINERALS LTD WELL #: 8 RRCID -> 188007 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11354 - 11903

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1767	X	1531	-0-	-236	-0-	167	1	1364	2	N	-0-					-0-
11	1710	X	1460	-0-	-250	-0-	192	1	1268	2	N	-0-					-0-
12	1705	X	1279	-0-	-426	-0-	168	1	1111	2	N	-0-					-0-
01	1705	X	1271	-0-	-434	-0-	167	1	1104	2	N	-0-					-0-
02	1372	X	1280	-0-	-92	-0-	163	1	1117	2	N	-0-					-0-
03	1519	X	1475	-0-	-44	-0-	197	1	1278	2	N	-0-					-0-

PALMYRA WELL #: 11 RRCID -> 210588 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10872 - 10970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1081	-0-	-376	-0-	118	1	963	2	N	-0-					12
11	1290	X	1004	-0-	-286	-0-	132	1	872	2	N	-0-					12
12	1333	X	1122	-0-	-211	-0-	147	1	975	2	N	-0-					12
01	1333	X	1281	-0-	-52	-0-	168	1	1113	2	N	-0-					12
02	1092	X	1076	-0-	-16	-0-	137	1	939	2	N	-0-					12
*03	1220	X	1220	-0-	-0-	-0-	163	1	1057	2	N	-0-					12

PALMYRA WELL #: 14 RRCID -> 215074 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 7389 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	2855	-0-	-617	-0-	312	1	2539	2	N	4					52
							4	9									
11	3180	X	2554	-0-	-626	-0-	336	1	2218	2	N	-0-					52
12	3100	X	2433	-0-	-667	-0-	319	1	2114	2	N	-0-					52
01	3100	X	2914	-0-	-186	-0-	382	1	2532	2	N	-0-					52
02	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	365	1	2499	2	N	-0-					52
*03	3010	X	3010	-0-	-0-	-0-	402	1	2601	2	N	6					58
							7	9									

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
10	3782	X	2974	-0-	-808	-0-	325	1	2649	2	N	-0-					40
11	3270	X	2444	-0-	-826	-0-	322	1	2122	2	N	-0-					40
12	3379	X	2631	-0-	-748	-0-	345	1	2286	2	N	-0-					40
01	3414	X	3414	-0-	-0-	-0-	448	1	2966	2	N	-0-					40
02	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	367	1	2514	2	N	-0-					40
*03	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	404	1	2616	2	N	-0-					40

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

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
10	1395	X	1152	-0-	-243	-0-	126	1	1026	2	N	-0-					23
11	1350	X	958	-0-	-392	-0-	126	1	832	2	N	-0-					23
12	1426	X	979	-0-	-447	-0-	128	1	851	2	N	-0-					23
01	1426	X	1019	-0-	-407	-0-	134	1	885	2	N	-0-					23
02	1288	X	1050	-0-	-238	-0-	134	1	916	2	N	-0-					23
*03	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	183	1	1187	2	N	-0-					23

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
10	1767	X	1534	-0-	-233	-0-	168	1	1366	2	N	-0-					35
11	1620	X	1521	-0-	-99	-0-	200	1	1321	2	N	-0-					35
12	1705	X	1366	-0-	-339	-0-	179	1	1187	2	N	-0-					35
01	1705	X	1591	-0-	-114	-0-	209	1	1382	2	N	-0-					35
02	1540	X	1454	-0-	-86	-0-	184	1	1262	2	N	7					42
							8	9									
*03	1736	X	1736	-0-	-0-	-0-	232	1	1504	2	N	-0-					42

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15

PALMYRA WELL #: 16 RRCID -> 224996 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8080 - 9925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BUSTAMANTE OIL COMPANY 112685
KINNALLY-CARTER-RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 184854 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11650 - 11685

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, J. WELL #: 1 RRCID -> 246911 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7824 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WORLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235722 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	444	1	1881	3	N	-0-					-0-
11	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	422	1	1839	3	N	-0-					-0-
12	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	477	1	2282	3	N	-0-					-0-
01	2577	N	2577	-0-	-0-	-0-	460	1	2117	3	N	-0-					-0-
02	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	432	1	1814	3	N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

WORLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236754 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8250 - 8516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	4402	X	3713	-0-	-689	-0-	708	1	3005	3	N	-0-					-0-
11	3780	X	3573	-0-	-207	-0-	668	1	2905	3	N	-0-					-0-
12	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	676	1	3233	3	N	-0-					-0-
01	3906	X	3598	-0-	-308	-0-	642	1	2956	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	3153	-0-	-207	-0-	607	1	2546	3	N	-0-					-0-
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 L RRCID -> 011537 COMPL. DATE 01/28/1959 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 RRCID -> 011540 COMPL. DATE 10/09/1959 TOTAL DEPTH 9512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2880	X	2880	-0-	-0-	-0-	185	1	2695	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2584	-0-	-86	-0-	171	1	2413	3	N	-0-					-0-
12	2821	X	2396	-0-	-425	-0-	155	1	2241	3	N	-0-					-0-
01	2883	X	1458	-0-	-1425	-0-	92	1	1366	3	N	-0-					-0-
02	2604	X	1260	-0-	-1344	-0-	95	1	1165	3	N	-0-					-0-
03	2883	X	2159	-0-	-724	-0-	130	1	2029	2	N	-0-					-0-

RAMOS, BALTAZAR WELL #: 2 RRCID -> 011546 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 9000 - 9982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	27	1	399	3	N	-0-					-0-
11	390	N	389	-0-	-1	-0-	26	1	363	3	N	-0-					-0-
12	496	N	494	-0-	-2	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	33	1	486	3	N	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	34	1	423	3	N	-0-					-0-
*03	517	N	517	-0-	-0-	-0-	31	1	486	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, BLAS WELL #: 4 RRCID -> 093342 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9066 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2507	-0-	-252	-0-	181	1	2325	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2670	X	2411	-0-	-259	-0-	178	1	2233	3	N	-0-					-0-
12	2728	X	2449	-0-	-279	-0-	170	1	2279	3	N	-0-					-0-
01	2728	X	2190	-0-	-538	-0-	147	1	2043	3	N	-0-					-0-
02	2464	X	2028	-0-	-436	-0-	132	1	1896	3	N	-0-					-0-
*03	2567	X	2567	-0-	-0-	-0-	163	1	2404	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 2A RRCID -> 117458 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 15050 PERF. 9148 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	162	1	2364	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2550	X	1716	-0-	-834	-0-	113	1	1603	3	N	-0-					-0-
12	2573	X	936	-0-	-1637	-0-	60	1	876	3	N	-0-					-0-
01	2542	X	1794	-0-	-748	-0-	113	1	1681	3	N	-0-					-0-
02	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	195	1	2404	3	N	-0-					-0-
*03	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	174	1	2720	2	N	-0-					-0-

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
10	1203	X	1203	-0-	-0-	-0-	77	1	1126	3	N	-0-					-0-
11	900	X	857	-0-	-43	-0-	57	1	800	3	N	-0-					-0-
12	1209	X	832	-0-	-377	-0-	54	1	778	3	N	-0-					-0-
01	1209	X	715	-0-	-494	-0-	45	1	670	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	696	-0-	-396	-0-	52	1	644	3	N	-0-					-0-
03	1209	X	768	-0-	-441	-0-	46	1	722	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 1 S RRCID -> 127850 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11229 PERF. 9614 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5988	-0-	-57	-0-	384	1	5601	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5730	X	5107	-0-	-623	-0-	337	1	4770	3	N	-0-					-0-
12	5921	X	4752	-0-	-1169	-0-	307	1	4445	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	3112	-0-	-2871	-0-	196	1	2916	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	4554	-0-	-850	-0-	342	1	4212	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	4802	-0-	-1181	-0-	289	1	4513	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 1 RRCID -> 127855 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12773 PERF. 7950 - 9352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	885	-0-	-14	-0-	64	1	821	3	N	-0-					-0-
11	887	X	887	-0-	-0-	-0-	65	1	822	3	N	-0-					-0-
12	889	X	889	-0-	-0-	-0-	62	1	827	3	N	-0-					-0-
01	899	X	875	-0-	-24	-0-	59	1	816	3	N	-0-					-0-
02	812	X	796	-0-	-16	-0-	52	1	744	3	N	-0-					-0-
03	930	X	629	-0-	-301	-0-	40	1	589	2	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
10	4061	X	4012	-0-	-49	-0-	289	1	3717	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	3900	X	3766	-0-	-134	-0-	278	1	3488	3	N	-0-					-0-
12	4061	X	3720	-0-	-341	-0-	258	1	3462	3	N	-0-					-0-
01	4061	X	3510	-0-	-551	-0-	235	1	3275	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3385	-0-	-283	-0-	220	1	3165	3	N	-0-					-0-
03	3999	X	3738	-0-	-261	-0-	238	1	3500	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 2 RRCID -> 129648 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 9127 - 9136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	X	818	-0-	-19	-0-	59	1	759	3	N	-0-					-0-
11	810	X	802	-0-	-8	-0-	59	1	743	3	N	-0-					-0-
12	837	X	800	-0-	-37	-0-	55	1	745	3	N	-0-					-0-
01	837	X	785	-0-	-52	-0-	53	1	732	3	N	-0-					-0-
02	756	X	726	-0-	-30	-0-	47	1	679	3	N	-0-					-0-
03	837	X	823	-0-	-14	-0-	52	1	771	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 4 RRCID -> 130138 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8762 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
DONATO SERNA WELL #: 1 L RRCID -> 134269 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11409 PERF.11302 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, AVELINO WELL #: 1 A RRCID -> 149135 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9474 - 9488

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMOS, FELIX WELL #: 1R RRCID -> 153559 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 8632 - 10484

10	2635	X	2622	-0-	-13	-0-	168	1	2451	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2550	X	2276	-0-	-274	-0-	150	1	2126	3	N	-0-					-0-
12	2635	X	2421	-0-	-214	-0-	156	1	2265	3	N	-0-					-0-
01	2635	X	2395	-0-	-240	-0-	151	1	2244	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2090	-0-	-290	-0-	157	1	1933	3	N	-0-					-0-
03	2635	X	2498	-0-	-137	-0-	150	1	2348	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 5 RRCID -> 161346 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8750 - 10208

10	3379	X	1312	-0-	-2067	-0-	84	1	1228	3	N	-0-					-0-
11	3270	X	1617	-0-	-1653	-0-	107	1	1510	3	N	-0-					-0-
12	3193	X	1572	-0-	-1621	-0-	101	1	1471	3	N	-0-					-0-
01	2976	X	1914	-0-	-1062	-0-	120	1	1794	3	N	-0-					-0-
02	2072	X	31	-0-	-2041	-0-	2	1	29	3	N	-0-					-0-
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3A RRCID -> 161358 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9991 - 11225

10	3441	X	3386	-0-	-55	-0-	217	1	3167	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	3300	X	3187	-0-	-113	-0-	211	1	2976	3	N	-0-					-0-
12	3379	X	2818	-0-	-561	-0-	182	1	2636	3	N	-0-					-0-
01	3379	X	2359	-0-	-1020	-0-	148	1	2211	3	N	-0-					-0-
02	3052	X	2027	-0-	-1025	-0-	152	1	1875	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	3097	-0-	-282	-0-	186	1	2911	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMOS, FELIX WELL #: 2 RRCID -> 161739 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 14090 PERF. 9203 - 10034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERNANDO MUNOZ G. U. WELL #: 3T RRCID -> 161962 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11786 PERF.10236 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	301 1	1 9	4391	3	N	1	1	8			-0-
11	4410	X	3541	-0-	-869	-0-	234	1	3307	3	N	-0-					-0-
12	4464	X	3336	-0-	-1128	-0-	215	1	3121	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	3579	-0-	-1102	-0-	225	1	3354	3	N	-0-					-0-
02	4228	X	3698	-0-	-530	-0-	278	1	3420	3	N	-0-					-0-
03	4681	X	4374	-0-	-307	-0-	263	1	4111	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINA WELL #: 4AT RRCID -> 163335 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10032 - 10492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4546	X	4546	-0-	-0-	-0-	291 2	1 9	4253	3	N	2	2	8			-0-
11	4071	X	4071	-0-	-0-	-0-	269	1	3802	3	N	-0-					-0-
12	3924	X	3924	-0-	-0-	-0-	253	1	3671	3	N	-0-					-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	249	1	3713	3	N	-0-					-0-
02	3555	X	3555	-0-	-0-	-0-	267	1	3288	3	N	-0-					-0-
*03	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	241	1	3761	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 3 RRCID -> 164394 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9911 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5953	X	5953	-0-	-0-	-0-	381 7	1 9	5565	3	N	6	6	8			-0-
11	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	387	1	5475	3	N	-0-					-0-
12	5681	X	5681	-0-	-0-	-0-	367	1	5314	3	N	-0-					-0-
01	5708	X	5708	-0-	-0-	-0-	359	1	5349	3	N	-0-					-0-
02	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	398	1	4908	3	N	-0-					-0-
*03	6230	X	6230	-0-	-0-	-0-	375	1	5855	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 C RRCID -> 166019 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10040 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 5 T RRCID -> 166022 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11130 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1239	-0-	-187	-0-	89	1	1150	3	N	-0-					-0-
11	1320	X	986	-0-	-334	-0-	73	1	913	3	N	-0-					-0-
12	2464	X	2464	-0-	-0-	-0-	171	1	2293	3	N	-0-					-0-
01	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	169	1	2352	3	N	-0-					-0-
02	2060	X	2060	-0-	-0-	-0-	134	1	1926	3	N	-0-					-0-
03	2449	X	2014	-0-	-435	-0-	128	1	1886	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, RAUL WELL #: 6 RRCID -> 166806 COMPL. DATE 09/03/2010 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7004 - 9874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	992	X	859	-0-	-133	-0-	62	1	797	3	N	-0-			-0-
11	930	X	880	-0-	-50	-0-	65	1	815	3	N	-0-			-0-
12	930	X	866	-0-	-64	-0-	60	1	806	3	N	-0-			-0-
01	868	X	836	-0-	-32	-0-	56	1	780	3	N	-0-			-0-
02	812	X	770	-0-	-42	-0-	50	1	720	3	N	-0-			-0-
03	899	X	863	-0-	-36	-0-	55	1	808	2	N	-0-			-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 4 T RRCID -> 167483 COMPL. DATE 03/22/1998 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10430 - 10446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	848	X	848	-0-	-0-	-0-	54	1	794	3	N	-0-			-0-
11	780	X	715	-0-	-65	-0-	47	1	668	3	N	-0-			-0-
12	837	X	770	-0-	-67	-0-	50	1	720	3	N	-0-			-0-
01	961	X	961	-0-	-0-	-0-	60	1	901	3	N	-0-			-0-
02	770	X	770	-0-	-0-	-0-	58	1	712	3	N	-0-			-0-
03	837	X	710	-0-	-127	-0-	43	1	667	2	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	186	N	163	-0-	-23	-0-	10	1	153	3	N	-0-			-0-
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	11	1	150	3	N	-0-			-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	8	1	119	3	N	-0-			-0-
01	155	N	137	-0-	-18	-0-	9	1	128	3	N	-0-			-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	11	1	130	3	N	-0-			-0-
*03	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	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
10	350	X	350	-0-	-0-	-0-	25	1	325	3	N	-0-			-0-
11	362	X	362	-0-	-0-	-0-	27	1	335	3	N	-0-			-0-
12	356	X	356	-0-	-0-	-0-	25	1	331	3	N	-0-			-0-
01	341	X	339	-0-	-2	-0-	23	1	316	3	N	-0-			-0-
02	336	X	312	-0-	-24	-0-	20	1	292	3	N	-0-			-0-
03	372	X	362	-0-	-10	-0-	23	1	339	2	N	-0-			-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 10 RRCID -> 176543 COMPL. DATE 04/04/2014 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9291 - 10733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	837	X	817	-0-	-20	-0-	59	1	758	3	N	-0-			-0-
11	780	X	754	-0-	-26	-0-	56	1	698	3	N	-0-			-0-
12	782	X	782	-0-	-0-	-0-	54	1	728	3	N	-0-			-0-
01	806	X	669	-0-	-137	-0-	45	1	624	3	N	-0-			-0-
02	728	X	654	-0-	-74	-0-	42	1	612	3	N	-0-			-0-
03	806	X	737	-0-	-69	-0-	47	1	690	2	N	-0-			-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, M. R. WELL #: 7 RRCID -> 177583 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 11103 PERF. 9822 - 10995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	292	-0-	-18	-0-	21	1	271	3	N	-0-					-0-
11	300	X	290	-0-	-10	-0-	21	1	269	3	N	-0-					-0-
12	292	X	292	-0-	-0-	-0-	20	1	272	3	N	-0-					-0-
01	279	X	226	-0-	-53	-0-	15	1	211	3	N	-0-					-0-
02	280	X	238	-0-	-42	-0-	15	1	223	3	N	-0-					-0-
03	310	X	280	-0-	-30	-0-	18	1	262	2	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
10	4464	X	3655	-0-	-809	-0-	263	1	3380	3	N	11	11	8			-0-
							12	9									
11	4170	X	1629	-0-	-2541	-0-	120	1	1509	3	N	-0-					-0-
12	4216	X	1469	-0-	-2747	-0-	102	1	1367	3	N	-0-					-0-
01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	330	1	4605	3	N	-0-					-0-
02	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	406	1	5843	3	N	-0-					-0-
*03	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	530	1	7795	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 4 RRCID -> 178068 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7325 - 10784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	1009	-0-	-45	-0-	73	1	936	3	N	-0-					-0-
11	990	X	971	-0-	-19	-0-	72	1	899	3	N	-0-					-0-
12	1014	X	1014	-0-	-0-	-0-	70	1	944	3	N	-0-					-0-
01	1023	X	983	-0-	-40	-0-	66	1	917	3	N	-0-					-0-
02	924	X	886	-0-	-38	-0-	58	1	828	3	N	-0-					-0-
03	1023	X	974	-0-	-49	-0-	62	1	912	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 9 RRCID -> 178277 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 7138 - 7972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	172	-0-	-14	-0-	12	1	160	3	N	-0-					-0-
11	209	X	209	-0-	-0-	-0-	15	1	194	3	N	-0-					-0-
12	204	X	204	-0-	-0-	-0-	14	1	190	3	N	-0-					-0-
01	186	X	184	-0-	-2	-0-	12	1	172	3	N	-0-					-0-
02	196	X	161	-0-	-35	-0-	10	1	151	3	N	-0-					-0-
03	217	X	183	-0-	-34	-0-	12	1	171	2	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
10	2108	X	1987	-0-	-121	-0-	143	1	1840	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	1980	X	1682	-0-	-298	-0-	124	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	2015	X	1849	-0-	-166	-0-	128	1	1721	3	N	-0-					-0-
01	2015	X	1807	-0-	-208	-0-	121	1	1686	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1625	-0-	-195	-0-	105	1	1520	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	1698	-0-	-286	-0-	108	1	1590	2	N	-0-					-0-

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
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	383	1	5592	3	N	5	5	8			-0-
							6	9									
11	5280	X	4466	-0-	-814	-0-	295	1	4171	3	N	-0-					-0-
12	5456	X	4588	-0-	-868	-0-	296	1	4292	3	N	-0-					-0-
01	5983	X	4401	-0-	-1582	-0-	277	1	4124	3	N	-0-					-0-
02	5404	X	3550	-0-	-1854	-0-	266	1	3284	3	N	-0-					-0-
03	5983	X	3970	-0-	-2013	-0-	239	1	3731	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	6399	X	6399	-0-	-0-	-0-	462	1	5934	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	431	1	5418	3	N	-0-					-0-
12	6107	X	6026	-0-	-81	-0-	417	1	5609	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	6085	-0-	-301	-0-	407	1	5678	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	5505	-0-	-263	-0-	357	1	5148	3	N	-0-					-0-
03	6386	X	6173	-0-	-213	-0-	393	1	5780	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 3 C RRCID -> 179421 COMPL. DATE 12/26/2017 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7426 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	255	1	3282	3	N	9	9	8			-0-
							10	9									
11	3390	X	3341	-0-	-49	-0-	246	1	3095	3	N	-0-					-0-
12	3503	X	3471	-0-	-32	-0-	240	1	3231	3	N	-0-					-0-
01	3503	X	3412	-0-	-91	-0-	228	1	3184	3	N	-0-					-0-
02	3164	X	3145	-0-	-19	-0-	204	1	2941	3	N	-0-					-0-
*03	3576	X	3576	-0-	-0-	-0-	228	1	3348	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 2 RRCID -> 179660 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11185 PERF. 8348 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	72	-0-	-114	-0-	5	1	67	3	N	-0-					-0-
11	120	N	70	-0-	-50	-0-	5	1	65	3	N	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	10	1	135	3	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	14	1	202	3	N	-0-					-0-
02	214	N	214	-0-	-0-	-0-	14	1	200	3	N	-0-					-0-
03	155	N	112	-0-	-43	-0-	7	1	105	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 179817 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8825 - 10316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3236	-0-	-81	-0-	208	1	3028	3	N	-0-					-0-
11	3210	X	3043	-0-	-167	-0-	201	1	2842	3	N	-0-					-0-
12	3255	X	3084	-0-	-171	-0-	199	1	2885	3	N	-0-					-0-
01	3255	X	3066	-0-	-189	-0-	193	1	2873	3	N	-0-					-0-
02	2940	X	2693	-0-	-247	-0-	202	1	2491	3	N	-0-					-0-
03	3224	X	3122	-0-	-102	-0-	188	1	2934	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 5 RRCID -> 179844 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 7628 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	981	-0-	-104	-0-	63	1	918	3	N	-0-					-0-
11	1050	X	957	-0-	-93	-0-	63	1	894	3	N	-0-					-0-
12	1085	X	931	-0-	-154	-0-	60	1	871	3	N	-0-					-0-
01	1023	X	903	-0-	-120	-0-	57	1	846	3	N	-0-					-0-
02	924	X	795	-0-	-129	-0-	60	1	735	3	N	-0-					-0-
03	992	X	909	-0-	-83	-0-	55	1	854	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
AVELINO GUERRA GAS UNIT NO.2 WELL #: 3 T RRCID -> 179968 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9988 - 10008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	1091	-0-	1091	1091	70	1	1021	3	N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	4024	-0-	4024	5115	253	1	3771	3	N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1296	-0-	1296	6411	97	1	1199	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	981	-0-	981	7392	59	1	922	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT WELL #: 6 T RRCID -> 180361 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10218 - 10704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2083	-0-	-583	-0-	134 1	1 9	1948	3	N	1	1	8			-0-
11	2460	X	1969	-0-	-491	-0-	130	1	1839	3	N	-0-					-0-
12	2387	X	2095	-0-	-292	-0-	135	1	1960	3	N	-0-					-0-
01	2294	X	2294	-0-	-0-	-0-	144	1	2150	3	N	-0-					-0-
02	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	146	1	1800	3	N	-0-					-0-
03	2108	X	1899	-0-	-209	-0-	114	1	1785	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 3 RRCID -> 180399 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9038 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	5670	-0-	-3	-0-	408 22	1 9	5240	3	N	20	20	8			-0-
11	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	403	1	5063	3	N	-0-					-0-
12	5642	X	5509	-0-	-133	-0-	382	1	5127	3	N	-0-					-0-
01	5673	X	5287	-0-	-386	-0-	354	1	4933	3	N	-0-					-0-
02	5124	X	4938	-0-	-186	-0-	321	1	4617	3	N	-0-					-0-
03	5673	X	5483	-0-	-190	-0-	349	1	5134	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 4 RRCID -> 182159 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11003 PERF. 9716 - 10896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	3858	-0-	-482	-0-	247 1	1 9	3610	3	N	1	1	8			-0-
11	4200	X	3739	-0-	-461	-0-	247	1	3492	3	N	-0-					-0-
12	4340	X	3286	-0-	-1054	-0-	212	1	3074	3	N	-0-					-0-
01	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	257	1	3832	3	N	-0-					-0-
02	3612	X	2482	-0-	-1130	-0-	186	1	2296	3	N	-0-					-0-
03	3875	X	3852	-0-	-23	-0-	232	1	3620	2	N	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FERNANDO MUNOZ WELL #: 6 C RRCID -> 183900 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7531 - 9575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 T RRCID -> 183916 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10116 - 10450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	X	1366	-0-	-525	-0-	88	1	1277	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1830	X	980	-0-	-850	-0-	65	1	915	3	N	-0-					-0-
12	1891	X	1292	-0-	-599	-0-	83	1	1209	3	N	-0-					-0-
01	1643	X	1367	-0-	-276	-0-	86	1	1281	3	N	-0-					-0-
02	1484	X	1200	-0-	-284	-0-	90	1	1110	3	N	-0-					-0-
*03	1569	X	1569	-0-	-0-	-0-	94	1	1475	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 4 C RRCID -> 183917 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9848 - 9860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	3	N	-0-					-0-
11	210	X	58	-0-	-152	-0-	4	1	54	3	N	-0-					-0-
12	279	X	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	3	N	-0-					-0-
01	242	X	242	-0-	-0-	-0-	15	1	227	3	N	-0-					-0-
02	196	X	187	-0-	-9	-0-	14	1	173	3	N	-0-					-0-
03	279	X	199	-0-	-80	-0-	12	1	187	2	N	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 7 RRCID -> 186508 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10248 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7936	X	7622	-0-	-314	-0-	489	1	7130	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	7680	X	6340	-0-	-1340	-0-	419	1	5921	3	N	-0-					-0-
12	7595	X	6652	-0-	-943	-0-	429	1	6223	3	N	-0-					-0-
01	7626	X	6504	-0-	-1122	-0-	409	1	6095	3	N	-0-					-0-
02	6888	X	6329	-0-	-559	-0-	475	1	5854	3	N	-0-					-0-
03	7626	X	7067	-0-	-559	-0-	425	1	6642	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 14 RRCID -> 186513 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7318 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3007	X	2963	-0-	-44	-0-	214	1	2748	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2940	X	2581	-0-	-359	-0-	190	1	2391	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	2802	-0-	-236	-0-	194	1	2608	3	N	-0-					-0-
01	3038	X	2715	-0-	-323	-0-	182	1	2533	3	N	-0-					-0-
02	2688	X	2656	-0-	-32	-0-	172	1	2484	3	N	-0-					-0-
03	2976	X	2976	-0-	-0-	-0-	189	1	2787	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ, FEDERICO WELL #: 5 RRCID -> 187365 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 12955 PERF.10760 - 11280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6541	X	5504	-0-	-1037	-0-	353	1	5150	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	6330	X	5131	-0-	-1199	-0-	339	1	4792	3	N	-0-					-0-
12	6386	X	5014	-0-	-1372	-0-	324	1	4690	3	N	-0-					-0-
01	6386	X	4004	-0-	-2382	-0-	252	1	3752	3	N	-0-					-0-
02	5768	X	3373	-0-	-2395	-0-	253	1	3120	3	N	-0-					-0-
03	5518	X	3524	-0-	-1994	-0-	212	1	3312	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 13 RRCID -> 188114 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6778 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2023	X	2023	-0-	-0-	-0-	146	1	1875	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	1710	X	1673	-0-	-37	-0-	123	1	1550	3	N	-0-					-0-
12	1953	X	1748	-0-	-205	-0-	121	1	1627	3	N	-0-					-0-
01	2015	X	1802	-0-	-213	-0-	121	1	1681	3	N	-0-					-0-
02	1820	X	1459	-0-	-361	-0-	95	1	1364	3	N	-0-					-0-
03	2015	X	1866	-0-	-149	-0-	119	1	1747	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	123	X	123	-0-	-0-	-0-	8	1	115	3	N	-0-					-0-
11	90	X	34	-0-	-56	-0-	2	1	32	3	N	-0-					-0-
12	84	X	84	-0-	-0-	-0-	5	1	79	3	N	-0-					-0-
01	124	X	53	-0-	-71	-0-	3	1	50	3	N	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-					-0-
03	124	X	31	-0-	-93	-0-	2	1	29	2	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
10	1829	X	986	-0-	-843	-0-	63	1	922	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1770	X	1096	-0-	-674	-0-	72	1	1024	3	N	-0-					-0-
12	1829	X	937	-0-	-892	-0-	60	1	877	3	N	-0-					-0-
01	1581	X	774	-0-	-807	-0-	49	1	725	3	N	-0-					-0-
02	1092	X	534	-0-	-558	-0-	40	1	494	3	N	-0-					-0-
03	1147	X	534	-0-	-613	-0-	32	1	502	2	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
10	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	338	1	4930	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4860	X	4119	-0-	-741	-0-	272	1	3847	3	N	-0-					-0-
12	5022	X	3408	-0-	-1614	-0-	220	1	3188	3	N	-0-					-0-
01	5022	X	4480	-0-	-542	-0-	282	1	4198	3	N	-0-					-0-
02	4536	X	4329	-0-	-207	-0-	325	1	4004	3	N	-0-					-0-
03	5022	X	4555	-0-	-467	-0-	274	1	4281	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	4520	X	4520	-0-	-0-	-0-	290	1	4226	3	N	4	4	8			-0-
							4	9									
11	4620	X	4377	-0-	-243	-0-	289	1	4088	3	N	-0-					-0-
12	4774	X	3987	-0-	-787	-0-	257	1	3730	3	N	-0-					-0-
01	4774	X	4013	-0-	-761	-0-	252	1	3761	3	N	-0-					-0-
02	4088	X	3825	-0-	-263	-0-	287	1	3538	3	N	-0-					-0-
03	4526	X	3848	-0-	-678	-0-	231	1	3617	2	N	-0-					-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
10	2480	X	2427	-0-	-53	-0-	156	1	2270	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	2400	X	2327	-0-	-73	-0-	154	1	2173	3	N	-0-					-0-
12	2480	X	2327	-0-	-153	-0-	150	1	2177	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	2408	-0-	-10	-0-	151	1	2257	3	N	-0-					-0-
02	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	166	1	2040	3	N	-0-					-0-
*03	2506	X	2506	-0-	-0-	-0-	151	1	2355	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
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
10	713	X	606	-0-	-107	-0-	39	1	567	3	N	-0-					-0-
11	690	X	581	-0-	-109	-0-	38	1	543	3	N	-0-					-0-
12	682	X	494	-0-	-188	-0-	32	1	462	3	N	-0-					-0-
01	682	X	631	-0-	-51	-0-	40	1	591	3	N	-0-					-0-
02	616	X	12	-0-	-604	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
*03	983	X	983	-0-	-0-	-0-	59	1	924	2	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
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
11	30	X	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	N	-0-					-0-
12	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
02	28	X	20	-0-	-8	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
03	31	X	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 15 RRCID -> 193940 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8850 - 8884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1953	X	374	-0-	-1579	-0-	27	1	347	3	N	-0-					-0-
11	2220	X	293	-0-	-1927	-0-	22	1	271	3	N	-0-					-0-
12	2294	X	306	-0-	-1988	-0-	21	1	285	3	N	-0-					-0-
01	2294	X	1425	-0-	-869	-0-	95	1	1330	3	N	-0-					-0-
02	560	X	276	-0-	-284	-0-	18	1	258	3	N	-0-					-0-
03	372	X	329	-0-	-43	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-

FERNANDO MUNOZ GAS UNIT 3 WELL #: 7A RRCID -> 194552 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 10400 - 11512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3698	-0-	-53	-0-	237 1	1 9	3460	3	N	1	1	8			-0-
11	3863	X	3863	-0-	-0-	-0-	255	1	3608	3	N	-0-					-0-
12	4363	X	4363	-0-	-0-	-0-	282	1	4081	3	N	-0-					-0-
01	4311	X	4311	-0-	-0-	-0-	271	1	4040	3	N	-0-					-0-
02	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	299	1	3682	3	N	-0-					-0-
03	4371	X	4318	-0-	-53	-0-	260	1	4058	2	N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, AVELINO WELL #: 5 RRCID -> 196032 COMPL. DATE 06/21/2003 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SERNA, DONATO WELL #: 4 RRCID -> 196181 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9286 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 5 RRCID -> 197322 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11401 PERF. 7360 - 7370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	X	225	-0-	-0-	-0-	16	1	209	3	N	-0-					-0-
11	306	X	306	-0-	-0-	-0-	23	1	283	3	N	-0-					-0-
12	372	X	372	-0-	-0-	-0-	26	1	346	3	N	-0-					-0-
01	300	X	300	-0-	-0-	-0-	20	1	280	3	N	-0-					-0-
02	280	X	180	-0-	-100	-0-	12	1	168	3	N	-0-					-0-
03	372	X	106	-0-	-266	-0-	7	1	99	2	N	-0-					-0-

RAMOS, FELIX WELL #: 4 RRCID -> 198103 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11773 PERF.11184 - 11594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 199383 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11975 PERF.10824 - 11252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4028	-0-	-405	-0-	258 1	1 9	3769	3	N	1	1	8			-0-
11	4290	X	3939	-0-	-351	-0-	260	1	3679	3	N	-0-					-0-
12	4309	X	3824	-0-	-485	-0-	247	1	3577	3	N	-0-					-0-
01	4123	X	3828	-0-	-295	-0-	241	1	3587	3	N	-0-					-0-
02	3668	X	3153	-0-	-515	-0-	237	1	2916	3	N	-0-					-0-
03	4061	X	3709	-0-	-352	-0-	223	1	3486	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 6A RRCID -> 201377 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 11515 PERF.10220 - 11080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
GUERRA, 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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	11606					N	NO RPT					-0-
03	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
10	4185	X	3896	-0-	-289	-0-	250 1	1 9	3645	3	N	1	1	8			-0-
11	4050	X	3593	-0-	-457	-0-	237	1	3356	3	N	-0-					-0-
12	5246	X	5246	-0-	-0-	-0-	339	1	4907	3	N	-0-					-0-
01	9211	X	9211	-0-	-0-	-0-	579	1	8632	3	N	-0-					-0-
02	4886	X	4886	-0-	-0-	-0-	367	1	4519	3	N	-0-					-0-
*03	5243	X	5243	-0-	-0-	-0-	315	1	4928	2	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
10	3007	X	2609	-0-	-398	-0-	188 7	1 9	2414	3	N	6	6	8			-0-
11	2790	X	2420	-0-	-370	-0-	178	1	2242	3	N	-0-					-0-
12	2883	X	2402	-0-	-481	-0-	166	1	2236	3	N	-0-					-0-
01	2821	X	2508	-0-	-313	-0-	168	1	2340	3	N	-0-					-0-
02	2380	X	2298	-0-	-82	-0-	149	1	2149	3	N	-0-					-0-
03	2604	X	2525	-0-	-79	-0-	161	1	2364	2	N	-0-					-0-

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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	13	1	186	3	N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	3	N	-0-					-0-
12	67	N	67	-0-	-0-	-0-	4	1	63	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	26	1	385	3	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	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
10	5160	X	5160	-0-	-0-	-0-	372 3	1 9	4785	3	N	3	3	8			-0-
11	4800	X	4746	-0-	-54	-0-	350	1	4396	3	N	-0-					-0-
12	5115	X	5010	-0-	-105	-0-	347	1	4663	3	N	-0-					-0-
01	5146	X	4898	-0-	-248	-0-	328	1	4570	3	N	-0-					-0-
02	4648	X	4457	-0-	-191	-0-	289	1	4168	3	N	-0-					-0-
03	5146	X	4951	-0-	-195	-0-	315	1	4636	2	N	-0-					-0-

BALTAZAR RAMOS WELL #: 8 RRCID -> 220127 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9835 - 11502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	751	X	751	-0-	-0-	-0-	48 3	1 9	700	3	N	3	1	8			47
11	720	X	578	-0-	-142	-0-	38	1	540	3	N	-0-					47
12	744	X	501	-0-	-243	-0-	32	1	469	3	N	-0-					47
01	744	X	617	-0-	-127	-0-	39 3	1 9	575	3	N	3					50
02	672	X	649	-0-	-23	-0-	49 2	1 9	598	3	N	2					52
*03	864	X	864	-0-	-0-	-0-	50 35	1 9	779	2	N	32					84

LOPENO (CONSOLIDATED) //CONT.// 54866 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936

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
10	744	X	575	-0-	-169	-0-	37	1	538	3	N	-0-					-0-
11	750	X	500	-0-	-250	-0-	33	1	467	3	N	-0-					-0-
12	775	X	1	-0-	-774	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	791	X	791	-0-	-0-	-0-	50	1	741	3	N	-0-					-0-
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					N	-0-					-0-
03	589	X	-0-	-0-	-589	-0-					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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	4278	X	3732	-0-	-546	-0-	239	1	3492	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4020	X	2911	-0-	-1109	-0-	192	1	2719	3	N	-0-					-0-
12	3999	X	2343	-0-	-1656	-0-	151	1	2192	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	2917	-0-	-803	-0-	183	1	2734	3	N	-0-					-0-
02	3360	X	2430	-0-	-930	-0-	182	1	2248	3	N	-0-					-0-
03	3720	X	3560	-0-	-160	-0-	214	1	3346	2	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
10	744	X	711	-0-	-33	-0-	1	1	710	3	N	-0-					-0-
11	720	X	592	-0-	-128	-0-	1	1	591	3	N	-0-					-0-
12	744	X	691	-0-	-53	-0-	1	1	690	3	N	-0-					-0-
01	804	X	804	-0-	-0-	-0-	1	1	803	3	N	-0-					-0-
02	772	X	772	-0-	-0-	-0-	1	1	771	3	N	-0-					-0-
*03	912	X	912	-0-	-0-	-0-	55	1	857	2	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	3	N	-0-					-0-
*03	46	N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	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 02/15/2018 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10202 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	1988	-0-	1988	1988	3	1	1985	3	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	6615	-0-	6615	8603	398	1	6217	2	N	-0-					-0-

GUERRA, AVELINO WELL #: 8A RRCID -> 251689 COMPL. DATE 03/07/2009 TOTAL DEPTH 11292 PERF.11070 - 11380

10	6355	X	5878	-0-	-477	-0-	9	1	5869	3	N	-0-					-0-
11	6150	X	5600	-0-	-550	-0-	9	1	5591	3	N	-0-					-0-
12	6231	X	5689	-0-	-542	-0-	10	1	5679	3	N	-0-					-0-
01	6076	X	5788	-0-	-288	-0-	9	1	5779	3	N	-0-					-0-
02	5488	X	5262	-0-	-226	-0-	9	1	5253	3	N	-0-					-0-
*03	6277	X	6277	-0-	-0-	-0-	377	1	5900	2	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					13

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 218456 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4542 - 4554

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 222125 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 4690 PERF. 4534 - 4544

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14	N	-0-	-0-	-14	-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	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 225320 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 4865 PERF. 4471 - 4494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLARS WELL #: 1 RRCID -> 247236 COMPL. DATE 03/02/2009 TOTAL DEPTH 12016 PERF. 4908 - 4919

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936
RAMIREZ, MANUEL RAMOS WELL #: 2 RRCID -> 022896 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 9266 PERF. 4907 - 4911

10	5	X	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					-0-
11	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	6	X	2	-0-	-4	-0-	2	3			N	-0-					-0-
02	6	X	1	-0-	-5	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	6	X	5	-0-	-1	-0-	5	2			N	-0-					-0-

RAMIREZ, JOSEFA WELL #: 1 U RRCID -> 030390 COMPL. DATE 05/04/1963 TOTAL DEPTH 9653 PERF. N/A

10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	16	1	230	3	N	-0-					-0-
11	300	N	222	-0-	-78	-0-	15	1	207	3	N	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	12	1	179	3	N	-0-					-0-
01	248	N	171	-0-	-77	-0-	11	1	160	3	N	-0-					-0-
02	227	N	227	-0-	-0-	-0-	17	1	210	3	N	-0-					-0-
*03	267	N	267	-0-	-0-	-0-	16	1	251	2	N	-0-					-0-

VELA-LOPENO MINERALS LTD WELL #: 3 RRCID -> 193147 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 11285 PERF. 4582 - 4596

10	4583	X	4583	-0-	-0-	-0-	841	1	3721	3	N	19					92
							21	9									
11	4680	X	4418	-0-	-262	-0-	824	1	3577	3	N	15					107
							17	9									
12	4836	X	4504	-0-	-332	-0-	866	1	3627	3	N	10					117
							11	9									
01	4836	X	4317	-0-	-519	-0-	862	1	3430	3	N	23					140
							25	9									
02	4284	X	3907	-0-	-377	-0-	787	1	3107	3	N	12					152
							13	9									
03	4588	X	4451	-0-	-137	-0-	846	1	3585	2	N	18					170
							20	9									

GUERRA, RAUL WELL #: 8 RRCID -> 193818 COMPL. DATE 03/09/2003 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 4728 - 4736

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO (REKLAW B) //CONT.// 54866 344 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936
RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 1 RRCID -> 196865 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 4626 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	128	1	280	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	82	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	57	1	429	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	374	-0-	-29	-0-	50	1	324	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	266	-0-	-154	-0-	39	1	227	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	324	-0-	-141	-0-	50	1	274	2	Y	-0-					-0-

MUNOZ, FERNANDO WELL #: 2 RRCID -> 197202 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 4947 - 4958

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RAMIREZ, JOSE EST. E WELL #: 2 RRCID -> 199820 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 4736 - 4742

10	930	N	868	-0-	-62	-0-	271 1	1 9	596	3	Y	1	1	8			-0-
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	161	1	729	3	Y	-0-					-0-
12	1015	N	1015	-0-	-0-	-0-	119	1	896	3	Y	-0-					-0-
01	920	N	920	-0-	-0-	-0-	123	1	797	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	798	-0-	-42	-0-	117	1	681	3	Y	-0-					-0-
03	1023	N	899	-0-	-124	-0-	138	1	761	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ, M. R. WELL #: 11 RRCID -> 200885 COMPL. DATE 07/20/2003 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4712 - 4721

10	682	X	597	-0-	-85	-0-	43	1	554	3	N	-0-					-0-
11	630	X	507	-0-	-123	-0-	37	1	470	3	N	-0-					-0-
12	661	X	661	-0-	-0-	-0-	46	1	615	3	N	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	46	1	636	3	N	-0-					-0-
02	626	X	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	N	-0-					-0-
*03	689	X	689	-0-	-0-	-0-	44	1	645	2	N	-0-					-0-

GUERRA, RAUL WELL #: 17 RRCID -> 202136 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4722 - 4730

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOPENO, NE (A-3) 54869 003 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
BENAVIDES STATE GU WELL #: 2 RRCID -> 261625 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 221640 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 7636 - 8043

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: RRCID -> 213678 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9401 PERF. 6722 - 8566

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/08/2014

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
GONZALEZ WELL #: 1 RRCID -> 204108 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8410 - 8454

10	9912	X	9912	-0-	-0-	-0-	977	1	8935	2	N	-0-					-0-
11	8412	X	8412	-0-	-0-	-0-	945	1	7467	2	N	-0-					-0-
12	8661	X	8661	-0-	-0-	-0-	977	1	7684	2	N	-0-					-0-
01	7859	X	7859	-0-	-0-	-0-	882	1	6977	2	N	-0-					-0-
02	7636	X	7636	-0-	-0-	-0-	977	1	6659	2	N	-0-					-0-
*03	8160	X	8160	-0-	-0-	-0-	945	1	7215	2	N	-0-					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
BENAVIDES MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 169540 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8411 - 8448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPENO, NE. (WILCOX 8400) //CONT.// 54869 655 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC //CONT.// 883803
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
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	206	1	135	2	Y	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	200	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	137	1	55	2	Y	-0-					-0-
01	524	N	524	-0-	-0-	-0-	230	1	294	2	Y	-0-					-0-
*02	321	N	321	-0-	-0-	-0-	141	1	180	2	Y	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	149	1	108	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21

LOPENO, NE. (8850) 54869 692 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
10	2139	X	1093	-0-	-1046	-0-	660	1	433	2	Y	-0-					-0-
11	2499	X	2499	-0-	-0-	-0-	1172	1	1327	2	Y	-0-					-0-
12	2139	X	270	-0-	-1869	-0-	194	1	76	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1949	-0-	-190	-0-	855	1	1094	2	Y	-0-					-0-
02	1932	X	823	-0-	-1109	-0-	363	1	460	2	Y	-0-					-0-
03	2139	X	532	-0-	-1607	-0-	309	1	223	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
10	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	270	1			N	-0-					-0-
12	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	1			N	-0-					-0-
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	1			N	-0-					-0-
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	261	1			N	-0-					-0-

LOPEZ, NW (WILCOX) 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
DUVAL COUNTY RANCH CO. WELL #: 1 RRCID -> 101202 COMPL. DATE 04/15/1982 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8834 - 8859

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	H15	VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

LOPEZ, NW (WILCOX) //CONT.// 54887 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 431128
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-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-

LOPEZ,NW (1470 JACKSON) 54887 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JENCO PETROLEUM CORPORATION 431128
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	H15	VIOL	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

F. GONZALES GU WELL #: 3 RRCID -> 212170 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8211 - 8241

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1002	-0-	-393 B	-0-	496	1	506	2	Y	-0-					50
11	1110	N	533	-0-	-577 B	-0-	411	1	122	2	Y	-0-					50
12	1085	N	822	-0-	-263 B	-0-	392	1	430	2	Y	-0-					50
01	1232	N	1232	-0-	-0- B	-0-	608	1	621	2	Y	3					53
							3	9									
02	766	N	766	-0-	-0- B	-0-	449	1	316	2	Y	1					54
							1	9									
*03	1415	N	1415	-0-	-0- B	-0-	627	1	780	2	Y	7					61
							8	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 2 RRCID -> 222674 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7962 - 8208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	314	-0-	-58 B	-612199	46	1	262	2	Y	5	5	1			10
							6	9									
11	240	N	260	-0-	20 B	-612179	39	1	217	2	Y	4	4	1			10
							4	9									
12	217	N	102	-0-	-115 B	-612179	16	1	84	2	Y	2	1	1			11
							2	9									
01	310	N	189	-0-	-121 B	-612179	30	1	157	2	Y	2	3	1			10
							2	9									
02	252	N	86	-0-	-166 B	-612179	14	1	71	2	Y	1	7	1			4
							1	9									
03	93	N	174	-0-	81 B	-612098	28	1	143	2	Y	3	3	1			4
							3	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 4 RRCID -> 223209 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8026 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	84	-0-		22	B	-372210		12	1	71	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
11	60	N	216	-0-		156	B	-372054		32	1	181	2	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
12	62	N	102	-0-		40	B	-372014		16	1	85	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
01	62	N	202	-0-		140	B	-371874		32	1	167	2	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
02	56	N	83	-0-		27	B	-371847		14	1	68	2	Y	1	1	1			-0-
										1	9									
03	62	N	219	-0-		157	B	-371690		35	1	180	2	Y	4	4	1			-0-
										4	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 3 RRCID -> 223750 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7916 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	1254	-0-		1068	B	-311247		186	1	1068	2	Y	-0-					2
11	180	N	217	-0-		37	B	-311210		33	1	184	2	Y	-0-					2
12	186	N	220	-0-		34	B	-311176		35	1	185	2	Y	-0-					2
01	186	N	216	-0-		30	B	-311146		35	1	181	2	Y	-0-					2
02	168	N	186	-0-		18	B	-311128		31	1	155	2	Y	-0-					2
*03	186	N	239	-0-		53	B	-311075		39	1	200	2	Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 6 RRCID -> 223959 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7980 - 8628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CODE	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	109	-0-		-15	B	-663366		16	1	91	2	Y	2	2	1			-0-
										2	9									
11	150	N	160	-0-		10	B	-663356		24	1	133	2	Y	3	3	1			-0-
										3	9									
12	155	N	170	-0-		15	B	-663341		27	1	141	2	Y	2	1	1			1
										2	9									
01	124	N	141	-0-		17	B	-663324		23	1	116	2	Y	2	2	1			1
										2	9									
02	140	N	112	-0-		-28	B	-663324		18	1	93	2	Y	1	2	1			-0-
										1	9									
*03	155	N	154	-0-		-1	B	-663324		25	1	127	2	Y	2	2	1			-0-
										2	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. 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
10	62	N	129	-0-		67	B	-615355		19	1	108	2	Y	2	2	1			64
										2	9									
11	120	N	94	-0-		-26	B	-615355		14	1	78	2	Y	2	2	1			64
										2	9									
12	124	N	136	-0-		12	B	-615343		21	1	113	2	Y	2	1	1			65
										2	9									
01	124	N	91	-0-		-33	B	-615343		15	1	76	2	Y	-0-	1	1			64
02	84	N	145	-0-		61	B	-615282		24	1	119	2	Y	2	14	1			52
										2	9									
03	124	N	188	-0-		64	B	-615218		30	1	155	2	Y	3	3	1			52
										3	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 7 RRCID -> 224747 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7902 - 8520

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	N	2141	-0-		-370 B	-694727	311	1	1791	2	Y	35	33	1			6
								39	9									
11	2220	N	2193	-0-		-27 B	-694727	328	1	1829	2	Y	33	36	1			3
								36	9									
12	1984	N	2014	-0-		30 B	-694697	319	1	1669	2	Y	24	15	1			12
								26	9									
01	2139	N	1954	-0-		-185 B	-694697	313	1	1615	2	Y	24	27	1			9
								26	9									
02	2044	N	2029	-0-		-15 B	-694697	331	1	1670	2	Y	25	32	1			2
								28	9									
*03	2015	N	2250	-0-		235 B	-694462	361	1	1849	2	Y	36	36	1			2
								40	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 8 RRCID -> 224748 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8522

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	304	-0-		-99 B	-782912	44	1	254	2	Y	5	5	1			32
								6	9									
11	330	N	112	-0-		-218 B	-782912	17	1	93	2	Y	2	2	1			32
								2	9									
12	248	N	69	-0-		-179 B	-782912	11	1	57	2	Y	1	1	1			32
								1	9									
01	310	N	106	-0-		-204 B	-782912	17	1	88	2	Y	1	1	1			32
								1	9									
02	112	N	103	-0-		-9 B	-782912	17	1	84	2	Y	2	10	1			24
								2	9									
03	62	N	99	-0-		37 B	-782875	16	1	81	2	Y	2	2	1			24
								2	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 10 RRCID -> 225178 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 7958 - 8598

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	-0-	-0-		-744 B	-528599					Y	26					60
11	0	N	-0-	-0-		-0- B	-528599					Y	22					82
12	744	N	703	-0-		-41 B	-528599	553	1	119	2	Y	28	5	1			105
								31	9									
01	0	N	-0-	-0-		-0- B	-528599					Y	14					119
02	0	N	-0-	-0-		-0- B	-528599					Y	10					129
03	713	N	-0-	-0-		-713 B	-528599					Y	20					149

GRUY, DAGMAR WELL #: 13 RRCID -> 227114 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7830 - 9190

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
11	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
12	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
01	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
02	T. A.		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34
03	14B2 EXT		-0-	-0-		-0- B	-83956					Y	-0-					34

GRUY, DAGMAR WELL #: 12 RRCID -> 227456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7928 - 9322

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	** DISPOSITIONS ** AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	66	-0-		-27 B	-86068	10	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	77	-0-		17 B	-86051	12	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	41	-0-		-52 B	-86051	7	1	34	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	32	-0-		-30 B	-86051	5	1	27	2	Y	-0-					-0-
02	84	N	30	-0-		-54 B	-86051	5	1	25	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-		-14 B	-86051	3	1	14	2	Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 16 RRCID -> 227774 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7948 - 8560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1536	-0-	203 B	-423046	223	1	1285	2	Y	25	24	1			13
							28	9									
11	1290	N	1123	-0-	-167 B	-423046	168	1	936	2	Y	17	18	1			12
							19	9									
12	1333	N	1240	-0-	-93 B	-423046	196	1	1027	2	Y	15	9	1			18
							17	9									
01	1333	N	1387	-0-	54 B	-422992	222	1	1147	2	Y	16	19	1			15
							18	9									
02	1036	N	1414	-0-	378 B	-422614	231	1	1164	2	Y	17	31	1			1
							19	9									
03	1240	N	1612	-0-	372 B	-422242	259	1	1323	2	Y	27	26	1			2
							30	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 11 RRCID -> 227977 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7940 - 8568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					2

GRUY, DAGMAR WELL #: 17 RRCID -> 228945 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8464

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-543100					Y	-0-					2
03	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

10	5642	X	4948	-0-	-694 B	-0-	719	1	4139	2	Y	82	77	1			24
							90	9									
11	5310	X	4841	-0-	-469 B	-0-	724	1	4036	2	Y	74	80	1			18
							81	9									
12	5425	X	4681	-0-	-744 B	-0-	740	1	3879	2	Y	56	36	1			38
							62	9									
01	5425	X	4849	-0-	-576 B	-0-	776	1	4009	2	Y	58	66	1			30
							64	9									
02	4900	X	4394	-0-	-506 B	-0-	718	1	3618	2	Y	53	79	1			4
							58	9									
*03	4991	X	4822	-0-	-169 B	-0-	774	1	3961	2	Y	79	78	1			5
							87	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 15 RRCID -> 229698 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7952 - 8588

10	62	N	94	-0-	32 B	-79073	14	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	95	-0-	35 B	-79038	14	1	79	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	62	N	74	-0-	12 B	-79026	12	1	61	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	113	-0-	51 B	-78975	18	1	93	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	56	N	96	-0-	40 B	-78935	16	1	79	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	108	-0-	46 B	-78889	17	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 22 RRCID -> 230962 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7872 - 8464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	5357	-0-	924 B	-81674	779	1	4481	2	Y	88	83	1			13
							97	9									
11	4290	X	5203	-0-	913 B	-80761	778	1	4337	2	Y	80	86	1			7
							88	9									
12	4433	X	4545	-0-	112 B	-80649	719	1	3765	2	Y	55	35	1			27
							61	9									
01	4433	X	4662	-0-	229 B	-80420	746	1	3854	2	Y	56	64	1			19
							62	9									
02	4004	X	4156	-0-	152 B	-80268	679	1	3423	2	Y	49	65	1			3
							54	9									
*03	4433	X	5044	-0-	611 B	-79657	810	1	4142	2	Y	84	82	1			5
							92	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 23 RRCID -> 232682 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7878 - 8496

10	2945	X	2382	-0-	-563 B	-289947	353	1	2029	2	Y	-0-					1
11	2820	X	2585	-0-	-235 B	-289947	393	1	2192	2	Y	-0-					1
12	2914	X	2595	-0-	-319 B	-289947	416	1	2179	2	Y	-0-					1
01	2666	X	2268	-0-	-398 B	-289947	368	1	1900	2	Y	-0-					1
02	2408	X	2096	-0-	-312 B	-289947	347	1	1749	2	Y	-0-					1
03	2666	X	2517	-0-	-149 B	-289947	412	1	2105	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 24 RRCID -> 233196 COMPL. DATE 12/09/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8055 - 8582

10	453	N	453	-0-	-0- B	-0-	66	1	378	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
11	540	N	424	-0-	-116 B	-0-	63	1	354	2	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
12	558	N	467	-0-	-91 B	-0-	74	1	386	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
01	852	N	852	-0-	-0- B	-0-	124	1	639	2	Y	81	82	1			1
							89	9									
02	392	N	266	-0-	-126 B	-0-	44	1	219	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
*03	553	N	553	-0-	-0- B	-0-	89	1	454	2	Y	9	9	1			1
							10	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 25 RRCID -> 233216 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7834 - 8440

10	744	N	1965	-0-	1221 B	-559853	291	1	1674	2	Y	-0-					1
11	720	N	1921	-0-	1201 B	-558652	292	1	1629	2	Y	-0-					1
12	744	N	1640	-0-	896 B	-557756	263	1	1377	2	Y	-0-					1
01	744	N	1297	-0-	553 B	-557203	210	1	1087	2	Y	-0-					1
02	672	N	804	-0-	132 B	-557071	133	1	671	2	Y	-0-					1
03	744	N	567	-0-	-177 B	-557071	93	1	474	2	Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 18 RRCID -> 234646 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7908 - 8538

10	31	N	20	-0-	-11 B	-87478	3	1	17	2	Y	-0-					32
11	30	N	14	-0-	-16 B	-87478	2	1	12	2	Y	-0-					32
12	3	N	1	-0-	-2 B	-87478	1	2			Y	-0-					32
01	31	N	25	-0-	-6 B	-87478	4	1	21	2	Y	-0-					32
02	14	N	-0-	-0-	-14 B	-87478					Y	-0-					32
03	1	N	23	-0-	22 B	-87456	4	1	19	2	Y	-0-					32

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

GRUY, DAGMAR WELL #: 20 RRCID -> 235499 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7904 - 8490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	76	-0-	14 B	-9687	11	1	64	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	60	N	107	-0-	47 B	-9640	16	1	89	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	62	N	106	-0-	44 B	-9596	17	1	88	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	62	N	98	-0-	36 B	-9560	16	1	81	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	56	N	100	-0-	44 B	-9516	16	1	83	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	62	N	96	-0-	34 B	-9482	15	1	79	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									

GONZALEZ, F. GU WELL #: 4 RRCID -> 237402 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8568

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					18

GRUY, DAGMAR WELL #: 21 RRCID -> 241765 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7892 - 8508

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					1

GRUY, DAGMAR WELL #: 28H RRCID -> 242975 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9492 PERF. 9193 - 13210

10	1643	N	1541	-0-	-102 B	-0-	224	1	1288	2	Y	26	24	1			6
							29	9									
11	1560	N	1560	-0-	-0- B	-0-	233	1	1301	2	Y	24	26	1			4
							26	9									
12	1581	N	1450	-0-	-131 B	-0-	229	1	1202	2	Y	17	11	1			10
							19	9									
01	1550	N	1527	-0-	-23 B	-0-	244	1	1262	2	Y	19	21	1			8
							21	9									
02	1456	N	1454	-0-	-2 B	-0-	238	1	1197	2	Y	17	24	1			1
							19	9									
*03	1596	N	1596	-0-	-0- B	-0-	256	1	1310	2	Y	27	26	1			2
							30	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 26H RRCID -> 245001 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9305 - 11570

10	2418	N	2218	-0-	-200 B	-0-	322	1	1855	2	Y	37	35	1			7
							41	9									
11	2264	N	2264	-0-	-0- B	-0-	339	1	1888	2	Y	34	37	1			4
							37	9									
12	2356	N	2083	-0-	-273 B	-0-	329	1	1725	2	Y	26	16	1			14
							29	9									
01	2232	N	2165	-0-	-67 B	-0-	346	1	1790	2	Y	26	30	1			10
							29	9									
02	2205	N	2205	-0-	-0- B	-0-	360	1	1815	2	Y	27	35	1			2
							30	9									
*03	2461	N	2461	-0-	-0- B	-0-	395	1	2022	2	Y	40	40	1			2
							44	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 1ST RRCID -> 249056 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 15300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5921	X	5087	-0-	-834	B	-0-	753	1	4334	2	Y	-0-					3
11	5730	X	5217	-0-	-513	B	-0-	794	1	4423	2	Y	-0-					3
12	5921	X	5018	-0-	-903	B	-0-	804	1	4214	2	Y	-0-					3
01	5456	X	5197	-0-	-259	B	-0-	843	1	4354	2	Y	-0-					3
02	4928	X	4906	-0-	-22	B	-0-	812	1	4094	2	Y	-0-					3
03	5394	X	5387	-0-	-7	B	-0-	881	1	4506	2	Y	-0-					3

GRUY, DAGMAR WELL #: 39H RRCID -> 256531 COMPL. DATE 06/04/2010 TOTAL DEPTH 9376 PERF. 9629 - 12491

10	1891	N	1689	-0-	-202	B	-0-	250	1	1439	2	Y	-0-					7
11	1846	N	1846	-0-	-0-	B	-0-	281	1	1565	2	Y	-0-					7
12	1757	N	1757	-0-	-0-	B	-0-	282	1	1475	2	Y	-0-					7
01	1702	N	1702	-0-	-0-	B	-0-	276	1	1426	2	Y	-0-					7
02	1736	N	1423	-0-	-313	B	-0-	236	1	1187	2	Y	-0-					7
03	1767	N	1562	-0-	-205	B	-0-	255	1	1307	2	Y	-0-					7

GRUY, DAGMAR WELL #: 29H RRCID -> 256725 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 9053 - 13080

10	1767	N	1731	-0-	-36	B	-0-	252	1	1447	2	Y	29	27	1			9
								32	9									
11	1687	N	1687	-0-	-0-	B	-0-	252	1	1406	2	Y	26	28	1			7
								29	9									
12	1755	N	1755	-0-	-0-	B	-0-	278	1	1454	2	Y	21	13	1			15
								23	9									
01	1736	N	1681	-0-	-55	B	-0-	269	1	1390	2	Y	20	23	1			12
								22	9									
02	1622	N	1622	-0-	-0-	B	-0-	265	1	1336	2	Y	19	30	1			1
								21	9									
03	1767	N	1758	-0-	-9	B	-0-	282	1	1444	2	Y	29	28	1			2
								32	9									

GRUY, DAGMAR WELL #: 40H RRCID -> 257129 COMPL. DATE 08/05/2010 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9900 - 12751

10	1085	N	1011	-0-	-74	B	-0-	147	1	845	2	Y	17	16	1			1
								19	9									
11	1050	N	987	-0-	-63	B	-0-	148	1	822	2	Y	15	16	1			-0-
								17	9									
12	1023	N	945	-0-	-78	B	-0-	150	1	783	2	Y	11	7	1			4
								12	9									
01	1023	N	957	-0-	-66	B	-0-	153	1	791	2	Y	12	13	1			3
								13	9									
02	924	N	916	-0-	-8	B	-0-	150	1	754	2	Y	11	13	1			1
								12	9									
*03	1016	N	1016	-0-	-0-	B	-0-	163	1	835	2	Y	16	16	1			1
								18	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GRUY, DAGMAR WELL #: 41H RRCID -> 257164 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9498 PERF.10123 - 12128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	X	839	-0-	-339 B	-0-	122	1	703	2	N	13	13	1			23
							14	9									
11	1140	X	716	-0-	-424 B	-0-	107	1	596	2	N	12	12	1			23
							13	9									
12	1395	X	816	-0-	-579 B	-0-	129	1	677	2	N	9	6	1			26
							10	9									
01	1395	X	454	-0-	-941 B	-0-	73	1	375	2	N	5	6	1			25
							6	9									
02	1260	X	158	-0-	-1102 B	-0-	26	1	130	2	N	2	15	1			12
							2	9									
03	837	X	229	-0-	-608 B	-0-	37	1	188	2	N	4	4	1			12
							4	9									

DYNAMIC PRODUCTION, INC. 237926
GRUY WELL #: 1 RRCID -> 223011 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8127 - 8293

10	186	N	-0-	-0-	-186 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	31	-0-	-0- B	-0-	31	2			Y	-0-					-0-
02	836	N	836	-0-	-0- B	-0-	836	2			Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0- B	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

GRUY WELL #: 2 RRCID -> 223085 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 8881 PERF. 8108 - 8480

10	4494	X	4494	-0-	-0- B	-0-	295	1	4170	2	Y	26					124
							29	9									
11	4546	X	4546	-0-	-0- B	-0-	295	1	4248	2	Y	3					127
							3	9									
12	4185	X	4009	-0-	-176 B	-0-	295	1	3673	2	Y	37	36	8			128
							41	9									
01	4495	X	3343	-0-	-1152 B	-0-	295	1	3000	2	Y	44	44	8			128
							48	9									
02	4256	X	3325	-0-	-931 B	-0-	295	1	3030	2	Y	-0-					128
03	4712	X	3500	-0-	-1212 B	-0-	295	1	3176	2	Y	26	111	1			43
							29	9									

GRUY WELL #: 4 RRCID -> 226975 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7973 - 8607

10	1798	N	1453	-0-	-345 B	-0-	260	1	1193	2	Y	-0-					-0-
11	1440	N	1220	-0-	-220 B	-0-	260	1	960	2	Y	-0-					-0-
12	1767	N	954	-0-	-813 B	-0-	260	1	694	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1457	-0-	-0- B	-0-	260	1	1153	2	Y	40	40	8			-0-
							44	9									
02	1148	N	633	-0-	-515 B	-0-	260	1	373	2	Y	-0-					-0-
*03	2113	N	2113	-0-	-0- B	-0-	260	1	1772	2	Y	74	74	1			-0-
							81	9									

GRUY WELL #: 6 RRCID -> 226976 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8185 - 8347

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DYNAMIC PRODUCTION, INC. //CONT.// 237926
GRUY WELL #: 3 RRCID -> 232259 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7950 - 8578

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	534	-0-	-55 B	-0-	25	1	509	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	531	-0-	-69 B	-0-	25	1	506	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0- B	-0-	25	1	497	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	339	-0-	-188 B	-0-	25	1	310	2	Y	-0-					-0-
							4	8									
02	517	N	517	-0-	-0- B	-0-	25	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	348	-0-	-179 B	-0-	25	1	323	2	Y	-0-					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST BANK WELL #: 1 RRCID -> 211514 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8219 - 8258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1581	X	1146	-0-	-435 B	-0-	1146	2			N	-0-					152
11	1530	X	908	-0-	-622 B	-0-	908	2			N	-0-					152
12	1395	X	661	-0-	-734 B	-0-	661	2			N	-0-					152
01	1395	X	561	-0-	-834 B	-0-	561	2			N	-0-					152
02	1176	X	485	-0-	-691 B	-0-	485	2			N	-0-					152
03	1147	X	408	-0-	-739 B	-0-	408	2			N	-0-					152

FROST BANK WELL #: 2 RRCID -> 212586 COMPL. DATE 09/14/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	353	-0-	-19 B	-0-	353	2			N	-0-					111
11	360	X	147	-0-	-213 B	-0-	147	2			N	-0-					111
12	372	X	93	-0-	-279 B	-0-	93	2			N	-0-					111
01	341	X	98	-0-	-243 B	-0-	98	2			N	-0-					111
02	308	X	133	-0-	-175 B	-0-	133	2			N	-0-					111
03	341	X	113	-0-	-228 B	-0-	113	2			N	-0-					111

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST BANK WELL #: 4 RRCID -> 222704 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8270 - 8523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					70
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					70

FROST BANK WELL #: 5 RRCID -> 222842 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8194 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					100
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					100

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
PEAL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 201324 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8032 - 8278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	513	-0-	-14 B	-0-	28	1 6 9	479	2	N	5	5	1			117
11	510	N	450	-0-	-60 B	-0-	25	1 6 9	419	2	N	5	5	1			117
12	558	N	457	-0-	-101 B	-0-	24	1 2 8 9	405	2	N	25	25	1			117
01	527	N	524	-0-	-3 B	-0-	28	1 6 9	490	2	N	5	5	1			117
02	491	N	491	-0-	-0- B	-0-	28	1 6 9	457	2	N	5	5	1			117
*03	541	N	541	-0-	-0- B	-0-	28	1 6 9	507	2	N	5	5	1			117

PEAL RANCH WELL #: 2 RRCID -> 201429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8000 - 8232

	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	279	X	270	-0-	-9 B	-1454	15	1 2 9	253	2	N	2	2	1			128
11	270	X	230	-0-	-40 B	-1454	13	1 2 9	215	2	N	2	2	1			128
12	279	X	189	-0-	-90 B	-1454	10	1 2 9	177	2	N	2	2	1			128
01	279	X	224	-0-	-55 B	-1454	12	1 2 9	210	2	N	2	2	1			128
02	252	X	220	-0-	-32 B	-1454	13	1 2 9	205	2	N	2	2	1			128
03	279	X	248	-0-	-31 B	-1454	13	1 2 9	233	2	N	2	2	1			128

PEAL RANCH WELL #: 5 RRCID -> 202605 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8624 PERF. 8044 - 8286

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1507					N	-0-					67
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-12582					N	-0-					175

PETERS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 204320 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7900 - 8235

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-1736					N	-0-					-0-

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

PETERS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 207097 COMPL. DATE 01/10/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8024 - 8270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	X	211	-0-	-254 B	-0-	11	1	190	2	N	9	9	1			128
							10	9									
11	420	X	154	-0-	-266 B	-0-	8	1	136	2	N	9	9	1			128
							10	9									
12	403	X	264	-0-	-139 B	-0-	14	1	236	2	N	13	13	1			128
							14	9									
01	479	X	479	-0-	-0- B	-0-	26	1	443	2	N	9	9	1			128
							10	9									
02	603	X	603	-0-	-0- B	-0-	35	1	558	2	N	9	9	1			128
							10	9									
*03	545	X	545	-0-	-0- B	-0-	28	1	507	2	N	9	9	1			128
							10	9									

PEAL RANCH WELL #: 7 RRCID -> 209771 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7970 - 8222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1161	-0-	-79 B	-0-	63	1	1086	2	N	11	11	1			25
							12	9									
11	1200	N	1094	-0-	-106 B	-0-	61	1	1021	2	N	11	11	1			25
							12	9									
12	1209	N	1061	-0-	-148 B	-0-	58	1	994	2	N	8	8	1			25
							9	9									
01	1147	N	776	-0-	-371 B	-0-	42	1	722	2	N	11	11	1			25
							12	9									
02	1008	N	675	-0-	-333 B	-0-	39	1	624	2	N	11	11	1			25
							12	9									
03	1054	N	720	-0-	-334 B	-0-	37	1	671	2	N	11	11	1			25
							12	9									

PEAL, J B WELL #: 1 RRCID -> 210368 COMPL. DATE 03/20/2014 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8195 - 8218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4521	-0-	-532 B	-0-	249	1	4272	2	N	-0-					25
11	5278	X	5278	-0-	-0- B	-0-	286	1	4784	2	N	189	174	1			40
							208	9									
12	4373	X	4373	-0-	-0- B	-0-	239	1	4111	2	N	21	21	1			40
							23	9									
01	4526	X	2059	-0-	-2467 B	-0-	112	1	1947	2	N	-0-					40
02	4928	X	3069	-0-	-1859 B	-0-	179	1	2887	2	N	3	3	8			40
							3	9									
*03	5648	X	5648	-0-	-0- B	-0-	292	1	5294	2	N	56					96
							62	9									

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
10	2232	X	1440	-0-	-792 B	-0-	78	1	1342	2	N	18	18	1			134
							20	9									
11	2160	X	1577	-0-	-583 B	-0-	88	1	1468	2	N	19	19	1			134
							21	9									
12	2077	X	1806	-0-	-271 B	-0-	98	1	1694	2	N	13	13	1			134
							14	9									
01	2015	X	1786	-0-	-229 B	-0-	96	1	1670	2	N	18	18	1			134
							20	9									
02	1820	X	1350	-0-	-470 B	-0-	78	1	1252	2	N	18	18	1			134
							20	9									
03	1798	X	1742	-0-	-56 B	-0-	90	1	1631	2	N	19	19	1			134
							21	9									

LOPEZ, SE. (CONSOLIDATED) //CONT.// 54889 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-7681					N	-0-					126
03	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

10	5425	X	5266	-0-	-159	B	-0-	287 51	1 9	4928	2	N	46	46	1			16
11	5400	X	4608	-0-	-792	B	-0-	257 51	1 9	4300	2	N	46	46	1			16
12	5580	X	4680	-0-	-900	B	-0-	255 34	1 9	4391	2	N	31	31	1			16
01	5580	X	4659	-0-	-921	B	-0-	251 51	1 9	4357	2	N	46	46	1			16
02	4900	X	4487	-0-	-413	B	-0-	259 51	1 9	4177	2	N	46	46	1			16
03	5270	X	4888	-0-	-382	B	-0-	252 56	1 9	4580	2	N	51	46	1			21

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					8
03	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

10	4402	X	4393	-0-	-9	B	-0-	239 44	1 9	4110	2	N	40	40	1			25
11	4740	X	4003	-0-	-737	B	-0-	223 44	1 9	3736	2	N	40	40	1			25
12	4898	X	3659	-0-	-1239	B	-0-	199 31	1 9	3429	2	N	28	28	1			25
01	4898	X	4017	-0-	-881	B	-0-	216 48	1 9	3753	2	N	44	40	1	3	8	26
02	4088	X	3654	-0-	-434	B	-0-	211 44	1 9	3399	2	N	40	40	1			26
*03	4402	X	4113	-0-	-289	B	-0-	212 47	1 9	3854	2	N	43	40	1	3	8	26

FROST BANK/PEAL RANCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230687 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7991 - 8236

10	3162	X	2636	-0-	-526	B	-0-	143 32	1 9	2461	2	N	29	29	1			85
11	3300	X	2266	-0-	-1034	B	-0-	126 33	1 9	2107	2	N	30	30	1			85
12	3410	X	2741	-0-	-669	B	-0-	148 44	1 9	2549	2	N	40	36	1	4	8	85
01	3410	X	2965	-0-	-445	B	-0-	160 35	1 9	2770	2	N	32	29	1	3	8	85
02	2582	X	2582	-0-	-0-	B	-0-	149 32	1 9	2401	2	N	29	29	1			85
*03	3153	X	3153	-0-	-0-	B	-0-	163 36	1 9	2954	2	N	33	30	1	3	8	85

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
10	1084	X	1084	-0-	-0-	-0-	362	1	714	2	N	7					102
							8	9									
11	705	X	705	-0-	-0-	-0-	327	1	376	2	N	2					104
							2	9									
12	1736	X	557	-0-	-1179	-0-	327	1	224	2	N	5					109
							6	9									
01	1736	X	1474	-0-	-262	-0-	456	1	1009	2	N	8					117
							9	9									
02	1568	X	847	-0-	-721	-0-	343	1	502	2	N	2					119
							2	9									
03	1085	X	997	-0-	-88	-0-	385	1	610	2	N	2					121
							2	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
10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	550	1	1086	2	N	2					40
							2	9									
11	1409	X	1409	-0-	-0-	-0-	655	1	752	2	N	2					42
							2	9									
12	2201	X	1347	-0-	-854	-0-	798	1	546	2	N	3					45
							3	9									
01	2201	X	1169	-0-	-1032	-0-	364	1	805	2	N	-0-					45
02	1988	X	993	-0-	-995	-0-	402	1	591	2	N	-0-					45
03	1643	X	1111	-0-	-532	-0-	430	1	679	2	N	2					47
							2	9									

BESCO OPERATING, L.P. 068208
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
10	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	13	14	1			8
							14	9									
11	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	77	1	2077	2	Y	22	26	1			4
							24	9									
12	1686	N	1686	-0-	-0-	-0-	53	1	1616	2	Y	15	15	1			4
							17	9									
01	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	62	1	2107	2	Y	20	20	1			4
							22	9									
02	1848	N	1293	-0-	-555	-0-	34	1	1249	2	Y	9	9	1			4
							10	9									
03	1674	N	1616	-0-	-58	-0-	53	1	1552	2	Y	10	13	1			1
							11	9									

LIPS, BARBARA "C" (ECR) WELL #: 8 RRCID -> 146535 COMPL. DATE 12/20/1993 TOTAL DEPTH 12690 PERF.10264 - 11055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	X	5542	-0-	-1402	-0-	190	1	5186	2	Y	151	84	1			91
							166	9									
11	6060	X	5159	-0-	-901	-0-	175	1	4723	2	Y	237	284	1			44
							261	9									
12	6262	X	5138	-0-	-1124	-0-	157	1	4797	2	Y	167	167	1			44
							184	9									
01	5850	X	5850	-0-	-0-	-0-	159	1	5436	2	Y	232	230	1			46
							255	9									
02	5152	X	5076	-0-	-76	-0-	129	1	4776	2	Y	155	139	1			62
							171	9									
03	5549	X	5162	-0-	-387	-0-	164	1	4802	2	Y	178	222	1			18
							196	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 147263 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 12148 PERF.10356 - 11082

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	105	1	2861	2	Y	60	81	1			36
							66	9									
11	3420	X	2702	-0-	-718	-0-	93	1	2507	2	Y	93	112	1			17
							102	9									
12	3534	X	2934	-0-	-600	-0-	90	1	2761	2	Y	75	72	1			20
							83	9									
01	3534	X	2885	-0-	-649	-0-	79	1	2711	2	Y	86	89	1			17
							95	9									
02	2856	X	1480	-0-	-1376	-0-	38	1	1403	2	Y	35	38	1			14
							39	9									
*03	3136	X	3136	-0-	-0-	-0-	101	1	2948	2	Y	79	85	1			8
							87	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148434 COMPL. DATE 01/28/1994 TOTAL DEPTH 18000 PERF. 9712 - 11385

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5684	X	5684	-0-	-0-	-0-	199	1	5430	2	Y	50	52	1			30
							55	9									
11	5040	X	5040	-0-	-0-	-0-	177	1	4784	2	Y	72	89	1			13
							79	9									
12	4813	X	4813	-0-	-0-	-0-	151	1	4608	2	Y	49	49	1			13
							54	9									
01	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	148	1	5051	2	Y	66	66	1			13
							73	9									
02	3640	X	2959	-0-	-681	-0-	77	1	2852	2	Y	27	29	1			11
							30	9									
03	4030	X	3905	-0-	-125	-0-	127	1	3733	2	Y	41	48	1			4
							45	9									

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9810 - 10616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156299 COMPL. DATE 01/16/1995 TOTAL DEPTH 11704 PERF.10220 - 11572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8432	X	3201	-0-	-5231	-0-	111	1	3039	2	Y	46	32	1			28
							51	9									
11	5520	X	2119	-0-	-3401	-0-	74	1	1991	2	Y	49	68	1			9
							54	9									
12	4495	X	2228	-0-	-2267	-0-	69	1	2116	2	Y	39	38	1			10
							43	9									
01	3193	X	1908	-0-	-1285	-0-	53	1	1811	2	Y	40	42	1			8
							44	9									
02	2884	X	2064	-0-	-820	-0-	53	1	1972	2	Y	35	29	1			14
							39	9									
03	3193	X	2847	-0-	-346	-0-	92	1	2698	2	Y	52	61	1			5
							57	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 159812 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5070 - 5756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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. GAS	(I) 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	5208	X	4124	-0-		-1084	-0-	144 61	1 9	3919	2	Y	55	48	1			33
11	5040	X	4171	-0-		-869	-0-	145 102	1 9	3924	2	Y	93	109	1			17
12	5146	X	3964	-0-		-1182	-0-	123 70	1 9	3771	2	Y	64	64	1			17
01	4610	X	4610	-0-		-0-	-0-	128 95	1 9	4387	2	Y	86	86	1			17
02	3948	X	3417	-0-		-531	-0-	89 53	1 9	3275	2	Y	48	46	1			19
03	4309	X	4157	-0-		-152	-0-	135 76	1 9	3946	2	Y	69	81	1			7

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. GAS	(I) 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	14B	DENY	3590	-0-		3590	3900	124 96	1 9	3370	2	Y	87	42	1			53
11	14B	DENY	2343	-0-		2343	6243	80 101	1 9	2162	2	Y	92	128	1			17
12	14B	DENY	1996	-0-		1996	8239	61 66	1 9	1869	2	Y	60	61	1			16
01	10057	X	1818	-0-		-8239	-0-	50 65	1 9	1703	2	Y	59	63	1			12
02	1688	X	1688	-0-		-0-	-0-	43 48	1 9	1597	2	Y	44	38	1			18
03	3596	X	1652	-0-		-1944	-0-	53 52	1 9	1547	2	Y	47	60	1			5

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. GAS	(I) 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	2759	X	2208	-0-		-551	-0-	77 20	1 9	2111	2	Y	18	17	1			11
11	2670	X	2380	-0-		-290	-0-	84 31	1 9	2265	2	Y	28	34	1			5
12	2604	X	2399	-0-		-205	-0-	75 22	1 9	2302	2	Y	20	20	1			5
01	2201	X	2066	-0-		-135	-0-	58 22	1 9	1986	2	Y	20	21	1			4
02	2212	X	1971	-0-		-241	-0-	51 20	1 9	1900	2	Y	18	15	1			7
03	2449	X	2083	-0-		-366	-0-	68 23	1 9	1992	2	Y	21	26	1			2

BARBARA LIPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172837 COMPL. DATE 10/27/1998 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10288 - 10366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-		-0-	-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-

D90 ENERGY, LLC 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 1 RRCID -> 070596 COMPL. DATE 03/30/1976 TOTAL DEPTH 11067 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B	DENY	-0-	-0-		-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B	DENY	NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					2

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
D90 ENERGY, LLC //CONT.// 195797
SCOTT & HOPPER WELL #: 4 RRCID -> 213616 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9090 - 9112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 3 RRCID -> 242257 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9104 - 9126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					43

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 112164 COMPL. DATE 07/10/1984 TOTAL DEPTH 12689 PERF.10384 - 10520

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1890	X	1890	-0-	-0-	-0-	66 13	1 9	1811	3	Y	12	12	0			-0-
11	1620	X	1485	-0-	-135	-0-	31 8	1 9	1446	3	Y	7					7
12	1488	N	865	-0-	-623	-0-	3 8	1 9	854	3	Y	7	7	0			7
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	30 8	1 9	1876	3	Y	7	7	0			7
02	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	24 8	1 9	1665	3	Y	7	7	0			7
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	21 10	1 9	1338	3	Y	9	7	0			9

LONGORIA, LISANDRO ETAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 112176 COMPL. DATE 07/18/1996 TOTAL DEPTH 12630 PERF. 9930 - 10410

	M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1177	-0-	-342	-0-	37 128	1 9	1012	3	Y	116	221	0			52
11	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	20 77	1 9	2045	3	Y	70					122
12	2551	N	2551	-0-	-0-	-0-	31 81	1 9	2439	3	Y	74	115	0			81
01	2954	N	2954	-0-	-0-	-0-	45 121	1 9	2788	3	Y	110	111	0			80
02	2800	N	4216	-0-	1416	1416	57 149	1 9	4010	3	Y	135	109	0			106
*03	3100	N	2819	-0-	-281	1135	42 147	1 9	2630	3	Y	134	109	0			131

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LOPEZ, HECTOR WELL #: 2 RRCID -> 121773 COMPL. DATE 06/26/1986 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10562 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL G.U. WELL #: 2 RRCID -> 132051 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 12697 PERF.10120 - 10125

10	1240	N	315	-0-	-925	-0-	11	1	304	3	Y	-0-					-0-
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	7	1	916	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	3	Y	-0-					-0-
01	911	N	911	-0-	-0-	-0-	27	1	884	3	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	7	1	509	3	Y	-0-					-0-
*03	479	N	479	-0-	-0-	-0-	7	1	472	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 146950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11340 PERF. 9854 - 10472

10	1612	X	1221	-0-	-391	-0-	43	1	1178	3	Y	-0-					-0-
11	1710	N	831	-0-	-879	-0-	6	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	21	1	2218	3	Y	-0-					-0-
01	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	39	1	2407	3	Y	-0-					-0-
02	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	25	1	1744	3	Y	-0-					-0-
*03	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	31	1	1954	3	Y	-0-					-0-

PEREZ WELL #: 1 RRCID -> 150073 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10310 - 10340

10	2139	X	1209	-0-	-930	-0-	42	1	1138	3	Y	26	45	0			12
							29	9									
11	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	38	1	2306	3	Y	14					26
							15	9									
12	1736	N	1466	-0-	-270	-0-	3	1	1448	3	Y	14	21	0			19
							15	9									
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	6	1	334	3	Y	22	22	0			19
							24	9									
02	1705	N	1705	-0-	-0-	-0-	24	1	1656	3	Y	23	21	0			21
							25	9									
*03	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	39	1	2481	3	Y	26	21	0			26
							29	9									

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 159930 COMPL. DATE 07/12/1996 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10320 - 10500

10	3007	X	2125	-0-	-882	-0-	73	1	1996	3	Y	51	86	0			23
							56	9									
11	2100	X	1933	-0-	-167	-0-	40	1	1863	3	Y	27					50
							30	9									
12	2914	X	1489	-0-	-1425	-0-	3	1	1455	3	Y	28	41	0			37
							31	9									
01	2914	X	1285	-0-	-1629	-0-	20	1	1219	3	Y	42	42	0			37
							46	9									
02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	7	1	494	3	Y	45	41	0			41
							50	9									
*03	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	23	1	1426	3	Y	51	41	0			51
							56	9									

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC //CONT.// 293117
LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169606 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11966 PERF.10816 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3722	X	3722	-0-	-0-	-0-	132	1	3590	3	Y	-0-					-0-
11	2520	X	2338	-0-	-182	-0-	48	1	2290	3	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1804	-0-	-428	-0-	8	1	1796	3	Y	-0-					-0-
01	1953	X	1953	-0-	-0-	-0-	31	1	1922	3	Y	-0-					-0-
02	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	28	1	1940	3	Y	-0-					-0-
*03	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	25	1	1608	3	Y	-0-					-0-

LONGORIA, OCTAVIO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 170870 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10818 - 11290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	277	-0-	-33	-0-	10	1	267	3	Y	-0-					-0-
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	5	1	825	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	735	-0-	-9	-0-	3	1	732	3	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	5	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	569	N	569	-0-	-0-	-0-	8	1	561	3	Y	-0-					-0-
*03	398	N	398	-0-	-0-	-0-	6	1	392	3	Y	-0-					-0-

O. LONGORIA WELL #: 4 RRCID -> 171950 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10453 - 10583

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	N	82	-0-	-817	-0-	3	1	79	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					-0-
12	217	N	85	-0-	-132	-0-	1	1	84	3	Y	-0-					-0-
01	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	6	1	1698	3	Y	-0-					-0-
02	734	N	734	-0-	-0-	-0-	10	1	724	3	Y	-0-					-0-
*03	426	N	426	-0-	-0-	-0-	7	1	419	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

L.LONGORIA WELL #: 11ST RRCID -> 178610 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10880 - 10890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	4	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	2	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	3	1	216	3	Y	-0-					-0-
02	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	3	Y	-0-					-0-
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	3	1	204	3	Y	-0-					-0-

LISANDRO LONGORIA ET AL GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 186884 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9850 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SKIPPER WELL #: 2 RRCID -> 222996 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9663 PERF. 9206 - 9646

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
10	3348	X	2909	-0-	-439	-0-	808	1	2073	2	N	25					237
							28	9									
11	3240	X	2910	-0-	-330	-0-	674	1	2193	2	N	39	192	1			84
							43	9									
12	3348	X	3066	-0-	-282	-0-	770	1	2267	2	N	26					110
							29	9									
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	781	1	2180	2	N	30					140
							33	9									
02	2716	X	2287	-0-	-429	-0-	576	1	1687	2	N	22					162
							24	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					162

SKIPPER WELL #: 1 RRCID -> 225202 COMPL. DATE 01/26/2007 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 9336 - 9366

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 4 RRCID -> 230772 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9727 - 9746

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SKIPPER WELL #: 3 RRCID -> 233967 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8254 - 9510

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
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	688	1	1765	2	N	8					140
							9	9									
11	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	570	1	1855	2	N	18					158
							20	9									
12	2492	N	2492	-0-	-0-	-0-	629	1	1850	2	N	12					170
							13	9									
01	2356	N	2343	-0-	-13	-0-	617	1	1724	2	N	2					172
							2	9									
02	2128	N	1931	-0-	-197	-0-	492	1	1439	2	N	-0-					172
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					172

SKIPPER WELL #: 6 RRCID -> 241985 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9370 - 10524

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
10	14B2	EXT	88	-0-	88	88	25	1	63	2	N	-0-					-0-
11	1136	X	1048	-0-	-88	-0-	245	1	797	2	N	5					5
							6	9									
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	77	1	226	2	N	-0-					5
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	136	1	380	2	N	10					15
							11	9									
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	284	1	831	2	N	15					30
							17	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					30

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ G.U. WELL #: 1 RRCID -> 245527 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10194 - 10380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1193	X	1193	-0-	-0-	-0-	1182	3	11	9	N	10					128
11	964	X	964	-0-	-0-	-0-	956	3	8	9	N	7					135
12	1922	X	176	-0-	-1746	-0-	176	3			N	-0-					135
01	1922	X	134	-0-	-1788	-0-	131	3	3	9	N	3					138
02	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	1738	3	30	9	N	27					165
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					165

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
10	24242	X	18927	-0-	-5315	-0-	17203	2	1724	9	N	1567	1350	1			331
11	22800	X	16414	-0-	-6386	-0-	14989	2	1425	9	N	1295	1391	1			235
12	22630	X	17014	-0-	-5616	-0-	15663	2	1351	9	N	1228	1353	1			110
01	22165	X	16559	-0-	-5606	-0-	15184	2	1375	9	N	1250	1317	1			43
02	20020	X	14914	-0-	-5106	-0-	13376	2	1538	9	N	1398	1184	1			257
03	18941	X	15390	-0-	-3551	-0-	14067	2	1323	9	N	1203	1216	1			244

GLORIA LOPEZ WELL #: 2 RRCID -> 282310 COMPL. DATE 04/08/2017 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13135 - 13460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38522	X	38522	-0-	-0-	-0-	36480	2	2042	9	N	1856	1858	1			362
11	34483	X	34483	-0-	-0-	-0-	32306	2	2177	9	N	1979	2196	1			145
12	40171	X	40171	-0-	-0-	-0-	36532	2	3639	9	N	3308	3005	1			448
01	35941	X	35941	-0-	-0-	-0-	33223	2	2718	9	N	2471	2642	1			277
02	30041	X	30041	-0-	-0-	-0-	27868	2	2173	9	N	1975	2169	1			83
*03	30861	X	30861	-0-	-0-	-0-	28562	2	2299	9	N	2090	1916	1			257

MERIT ENERGY COMPANY 561136
LOPEZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 240990 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF.10164 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3286	X	3118	-0-	-168	-0-	2902	2	216	9	N	196	189	1			117
06	3180	X	2739	-0-	-441	-0-	2609	2	130	9	N	118	190	1			45
07	3286	X	3139	-0-	-147	-0-	2872	2	267	9	N	243	191	1			97
08	3224	X	3148	-0-	-76	-0-	2904	2	244	9	N	222	172	1			147
09	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	2855	2	339	9	N	308	183	1			272
10	3596	X	3272	-0-	-324	-0-	2952	2	320	9	N	291	373	1			190
11	3480	X	2937	-0-	-543	-0-	2681	2	256	9	N	233	365	1			58
12	3286	X	2932	-0-	-354	-0-	2650	2	282	9	N	256	186	1			128
01	3286	X	2957	-0-	-329	-0-	2744	2	213	9	N	194	184	1			138
02	2968	X	2656	-0-	-312	-0-	2382	2	274	9	N	249	185	1			202
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	287	367	1			122

LOPEZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242334 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10566 - 11555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3565	X	3199	-0-	-366	-0-	2966	2	233	9	N	212	194	1			140
06	3450	X	2847	-0-	-603	-0-	2723	2	124	9	N	113					253
07	3565	X	3186	-0-	-379	-0-	3023	2	163	9	N	148	176	1			225
*08	3379	X	3198	-0-	-181	-0-	3041	2	157	9	N	143	178	1			190
09	3240	X	3193	-0-	-47	-0-	2921	2	272	9	N	247	188	1			249
10	3658	X	3105	-0-	-553	-0-	2937	2	168	9	N	153	178	1			224
11	3540	X	2447	-0-	-1093	-0-	2311	2	136	9	N	124	180	1			168
12	3286	X	2790	-0-	-496	-0-	2671	2	119	9	N	108	186	1			90
*01	3286	X	2845	-0-	-441	-0-	2665	2	180	9	N	164					254
02	2968	X	2496	-0-	-472	-0-	2424	2	72	9	N	65	179	1			143
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	245	185	1			203

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					167
*06	2640	X	-0-	-0-	-2640	-0-					N	-0-					167
*07	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					167
*08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	167					167
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					167

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
*05	3968	X	3621	-0-	-347	-0-	3452	2	169	9	N	154	192	1			83
06	3810	X	3479	-0-	-331	-0-	3318	2	161	9	N	146					229
07	3844	X	3608	-0-	-236	-0-	3440	2	168	9	N	153	273	1			109
*08	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	3568	2	177	9	N	161					270
09	3682	X	3682	-0-	-0-	-0-	3371	2	311	9	N	283	178	1			215
10	4154	X	3612	-0-	-542	-0-	3461	2	151	9	N	137	169	1			183
11	4020	X	3447	-0-	-573	-0-	3298	2	149	9	N	135	181	1			137
12	3813	X	3290	-0-	-523	-0-	3165	2	125	9	N	114	181	1			70
01	3813	X	3309	-0-	-504	-0-	3149	2	160	9	N	145					215
02	3444	X	3024	-0-	-420	-0-	2907	2	117	9	N	106	181	1			140
03	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	114	177	1			77

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
*05	1953	X	1911	-0-	-42	-0-	1828	2	83	9	N	75					124
06	1890	X	1784	-0-	-106	-0-	1715	2	69	9	N	63					187
07	1922	X	1847	-0-	-75	-0-	1782	2	65	9	N	59	184	1			62
08	1860	X	1080	-0-	-780	-0-	1006	2	74	9	N	67					129
09	1860	X	1830	-0-	-30	-0-	1764	2	66	9	N	60					189
10	2139	X	1781	-0-	-358	-0-	1707	2	74	9	N	67	176	1			80
11	2070	X	1767	-0-	-303	-0-	1697	2	70	9	N	64					144
12	1891	X	1680	-0-	-211	-0-	1615	2	65	9	N	59	183	1			20
01	1891	X	1658	-0-	-233	-0-	1582	2	76	9	N	69					89
02	1708	X	1529	-0-	-179	-0-	1463	2	66	9	N	60					149
03	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					N	63					212

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
06	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					218
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	172	1			46
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

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
*05	1333	N	980	-0-	-353	-0-	940	2	40	9	N	36					318
*06	1447	N	1447	-0-	-0-	-0-	1373	2	74	9	N	67					385
*07	1364	N	773	-0-	-591	-0-	711	2	62	9	N	56	176	1			265
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48					313
09	1440	N	631	-0-	-809	-0-	597	2	34	9	N	31	160	1			184
10	899	N	661	-0-	-238	-0-	577	2	84	9	N	76	172	1			88
11	397	N	397	-0-	-0-	-0-	356	2	41	9	N	37					125
12	738	N	738	-0-	-0-	-0-	673	2	65	9	N	59					184
01	651	N	586	-0-	-65	-0-	529	2	57	9	N	52	184	1			52
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	429	2	41	9	N	37					89
03	744	N	-0-	-0-	-744	-0-					N	12					101

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	18259	X	15392	-0-	-2867	-0-	14918	2	474	9	Y	431	419	1			55
06	17670	X	14279	-0-	-3391	-0-	13874	2	405	9	Y	368	360	1			63
07	17546	X	14402	-0-	-3144	-0-	14073	2	329	9	Y	299	324	1			38
*08	16647	X	15242	-0-	-1405	-0-	14845	2	397	9	Y	361	331	1			68
09	15480	X	13754	-0-	-1726	-0-	13396	2	358	9	Y	325	287	1			106
10	15376	X	14248	-0-	-1128	-0-	13876	2	372	9	Y	338	386	1			58
11	14760	X	13712	-0-	-1048	-0-	13351	2	361	9	Y	328	294	1			92
12	15252	X	13449	-0-	-1803	-0-	13051	2	398	9	Y	362	364	1			90
01	15252	X	13663	-0-	-1589	-0-	13276	2	387	9	Y	352	330	1			112
02	12880	X	12323	-0-	-557	-0-	11984	2	339	9	Y	308	296	1			124
03	14260	X	-0-	-0-	-14260	-0-					Y	311	356	1			79

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 10 RRCID -> 265954 COMPL. DATE 11/16/2012 TOTAL DEPTH 11890 PERF.10630 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, H. WELL #: 11 RRCID -> 270281 COMPL. DATE 05/22/2013 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10538 - 11334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	23236	X	23236	-0-	-0-	-0-	22682	2	554	9	Y	504	490	1			64
06	21740	X	21740	-0-	-0-	-0-	21267	2	473	9	Y	430	421	1			73
07	21979	X	21770	-0-	-209	-0-	21386	2	384	9	Y	349	378	1			44
*08	21979	X	21060	-0-	-919	-0-	20512	2	548	9	Y	498	448	1			94
09	21270	X	20675	-0-	-595	-0-	20182	2	493	9	Y	448	396	1			146
10	23343	X	20992	-0-	-2351	-0-	20479	2	513	9	Y	466	532	1			80
11	22590	X	19907	-0-	-2683	-0-	19410	2	497	9	Y	452	405	1			127
12	21762	X	19206	-0-	-2556	-0-	18657	2	549	9	Y	499	501	1			125
01	21359	X	19008	-0-	-2351	-0-	18474	2	534	9	Y	485	455	1			155
02	19292	X	17419	-0-	-1873	-0-	16953	2	466	9	Y	424	408	1			171
03	20987	X	-0-	-0-	-20987	-0-					Y	429	491	1			109

LOPEZ, H. WELL #: 12 RRCID -> 270285 COMPL. DATE 05/29/2013 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11070 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9889	X	8241	-0-	-1648	-0-	8052	2	189	9	Y	172	167	1			22
06	9240	X	7604	-0-	-1636	-0-	7442	2	162	9	Y	147	144	1			25
07	9424	X	7440	-0-	-1984	-0-	7307	2	133	9	Y	121	131	1			15
*08	8990	X	7620	-0-	-1370	-0-	7369	2	251	9	Y	228	200	1			43
09	8280	X	6917	-0-	-1363	-0-	6691	2	226	9	Y	205	181	1			67
10	6910	X	6910	-0-	-0-	-0-	6676	2	234	9	Y	213	243	1			37
11	6474	X	6474	-0-	-0-	-0-	6247	2	227	9	Y	206	185	1			58
12	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	5951	2	251	9	Y	228	229	1			57
01	6281	X	6281	-0-	-0-	-0-	6037	2	244	9	Y	222	208	1			71
02	5869	X	5869	-0-	-0-	-0-	5657	2	212	9	Y	193	186	1			78
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	196	224	1			50

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
LOPEZ, H. WELL #: 13 RRCID -> 271189 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10690 - 11840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	17701	X	16168	-0-	-1533	-0-	15298	2	870	9	Y	791	769	1			101
06	17130	X	15195	-0-	-1935	-0-	14452	2	743	9	Y	675	661	1			115
07	17639	X	15203	-0-	-2436	-0-	14613	2	590	9	Y	536	583	1			68
*08	16926	X	15025	-0-	-1901	-0-	15019	2	6	9	Y	5	72	1			1
09	15900	X	13778	-0-	-2122	-0-	13774	2	4	9	Y	4	4	1			1
10	14477	X	13950	-0-	-527	-0-	13944	2	6	9	Y	5	5	1			1
11	14010	X	13186	-0-	-824	-0-	13182	2	4	9	Y	4	4	1			1
12	14477	X	12887	-0-	-1590	-0-	12881	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	14477	X	13018	-0-	-1459	-0-	13012	2	6	9	Y	5	4	1			2
02	12852	X	11742	-0-	-1110	-0-	11738	2	4	9	Y	4	4	1			2
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	4	5	1			1

LOPEZ, H. WELL #: 14 RRCID -> 272979 COMPL. DATE 05/24/2014 TOTAL DEPTH 11987 PERF.10594 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	27528	X	23047	-0-	-4481	-0-	22535	2	512	9	Y	465	452	1			59
06	26640	X	21663	-0-	-4977	-0-	21225	2	438	9	Y	398	389	1			68
07	25265	X	22487	-0-	-2778	-0-	22148	2	339	9	Y	308	337	1			39
*08	23715	X	22270	-0-	-1445	-0-	22174	2	96	9	Y	87	110	1			16
09	22830	X	21041	-0-	-1789	-0-	20954	2	87	9	Y	79	69	1			26
10	23250	X	21509	-0-	-1741	-0-	21420	2	89	9	Y	81	93	1			14
11	22500	X	20625	-0-	-1875	-0-	20538	2	87	9	Y	79	71	1			22
12	22475	X	19571	-0-	-2904	-0-	19474	2	97	9	Y	88	88	1			22
01	22258	X	19467	-0-	-2791	-0-	19373	2	94	9	Y	85	80	1			27
02	19628	X	17474	-0-	-2154	-0-	17393	2	81	9	Y	74	71	1			30
03	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					Y	75	86	1			19

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
*05	17280	X	17280	-0-	-0-	-0-	16698	2	582	9	Y	529	515	1			67
06	16335	X	16335	-0-	-0-	-0-	15837	2	498	9	Y	453	443	1			77
07	15376	X	7782	-0-	-7594	-0-	7374	2	408	9	Y	371	401	1			47
*08	15376	X	5125	-0-	-10251	-0-	4689	2	436	9	Y	396	368	1			75
09	14880	X	376	-0-	-14504	-0-	25	2	351	9	Y	319	290	1			104
10	16957	X	377	-0-	-16580	-0-	12	2	365	9	Y	332	379	1			57
11	16350	X	356	-0-	-15994	-0-	1	2	355	9	Y	323	289	1			91
12	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	355	357	1			89
01	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	346	325	1			110
02	517	X	517	-0-	-0-	-0-	184	2	333	9	Y	303	291	1			122
03	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	306	350	1			78

LOPEZ, H. WELL #: 15 RRCID -> 275432 COMPL. DATE 10/08/2014 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10520 - 11630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21886	X	19218	-0-	-2668	-0-	18767	2	451	9	Y	410	399	1			52
06	21180	X	17722	-0-	-3458	-0-	17336	2	386	9	Y	351	343	1			60
07	21669	X	5885	-0-	-15784	-0-	5569	2	316	9	Y	287	310	1			37
*08	20150	X	830	-0-	-19320	-0-	313	2	517	9	Y	470	418	1			89
09	18810	X	-0-	-0-	-18810	-0-					Y	423	374	1			138
10	16337	X	-0-	-0-	-16337	-0-					Y	442	504	1			76
11	15810	X	489	-0-	-15321	-0-	19	2	470	9	Y	427	383	1			120
12	5890	X	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	472	474	1			118
01	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	460	431	1			147
02	448	X	-0-	-0-	-448	-0-					Y	401	386	1			162
03	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					Y	405	464	1			103

LOPEZ RANCH (CONSOLIDATED) //CONT.// 54895 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
SUEMAUR EXPL. & PROD., LLC 828321
GLORIA G. LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 277700 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10900 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35712	X	32960	-0-	-2752	-0-	240	1	31763	2	N	870	735	1			513
							957	9									
11	31530	X	30620	-0-	-910	-0-	240	1	29603	2	N	706	996	1			223
							777	9									
12	28778	X	28778	-0-	-0-	-0-	240	1	27753	2	N	714	614	1			323
							785	9									
01	32953	X	27221	-0-	-5732	-0-	165	1	26535	2	N	474	684	1			113
							521	9									
02	29764	X	25394	-0-	-4370	-0-	165	1	24679	2	N	500	357	1			256
							550	9									
03	32953	X	25664	-0-	-7289	-0-	195	1	24951	2	N	471	340	1			387
							518	9									

GLICK RANCH WELL #: L 1 RRCID -> 279142 COMPL. DATE 01/07/2016 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10680 - 10858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	6742	-0-	-667	-0-	90	1	6445	2	N	188					245
							207	9									
11	7170	X	4902	-0-	-2268	-0-	90	1	4733	2	N	72	185	1			132
							79	9									
12	6107	X	4297	-0-	-1810	-0-	90	1	3980	2	N	206	192	1			146
							227	9									
01	6727	X	4059	-0-	-2668	-0-	90	1	3883	2	N	78					224
							86	9									
02	6076	X	3244	-0-	-2832	-0-	90	1	3108	2	N	42					266
							46	9									
03	6727	X	3420	-0-	-3307	-0-	45	1	3347	2	N	25					291
							28	9									

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
10	15107	X	15107	-0-	-0-	-0-	120	1	14049	2	N	853	574	1			512
							938	9									
11	12767	X	12767	-0-	-0-	-0-	120	1	12107	2	N	491	696	1			307
							540	9									
12	11876	X	11876	-0-	-0-	-0-	120	1	11207	2	N	499	526	1			280
							549	9									
01	15097	X	10208	-0-	-4889	-0-	75	1	9885	2	N	225	83	1			422
							248	9									
02	13636	X	9067	-0-	-4569	-0-	75	1	8555	2	N	397	603	1			216
							437	9									
03	15097	X	9735	-0-	-5362	-0-	90	1	9220	2	N	386	420	1			182
							425	9									

VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER 'A' WELL #: 2 RRCID -> 193837 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8912 - 9090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 10900 S) 54895 681 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LONGORIA, O. ET AL GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 105558 COMPL. DATE 09/10/1982 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4830 - 4216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ RANCH (VKSBG 12250) 54895 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
LIPS, BARBARA "B" (ECR) WELL #: 3 RRCID -> 095389 COMPL. DATE 03/28/1996 TOTAL DEPTH 13810 PERF.11679 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	1086	-0-	-185	-0-	38	1	1048	2	Y	-0-					-0-
11	240	N	132	-0-	-108	-0-	5	1	127	2	Y	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	113	-0-	-135	-0-	3	1	110	2	Y	-0-					-0-
02	136	N	136	-0-	-0-	-0-	4	1	132	2	Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	11	1	309	2	Y	-0-					-0-

LOS INDIOS (D) 54955 058 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
HILL, J. H. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 146475 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 16900 PERF. 5884 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 29 F RRCID -> 190599 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 5275 - 5896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS (F-2) 54955 232 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 43 F RRCID -> 140466 COMPL. DATE 08/28/1991 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6006 - 6034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 48-D RRCID -> 153413 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6767 - 6773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS (L. VICKSBURG BB) 54955 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 6 RRCID -> 226484 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 13485 PERF.13404 - 13446

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7519		7521	-0-	2	2	7519	2	2	9	N	2					17
*06	6698		6699	-0-	1	3	6698	2	1	9	N	1					18
*07	5804		5804	-0-	-0-	3	5804	2			N	-0-					18
*08	5301		4368	-0-	-933	-0-	4366	2	2	9	N	2					20
09	3891	X	6884	-0-	2993	2993	6873	2	11	9	N	10					30
10	5588	X	5588	-0-	-0-	2993	5577	2	11	9	N	10					40
11	5130		4691	-0-	-439	2554	4660	2	31	9	N	28					68
12	5301		4999	-0-	-302	2252	4966	2	33	9	N	30					98
01	5301		4537	-0-	-764	1488	4511	2	26	9	N	24					122
02	4788		3847	-0-	-941	547	3847	2			N	-0-					122
03	5301		-0-	-0-	-5301	-0-					N	-0-					122

LOS INDIOS (M) 54955 522 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 26 D RRCID -> 132624 COMPL. DATE 10/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6792 - 6810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	86	-0-	-100	-0-	21	1	65	2	N	-0-					-0-
11	120	N	85	-0-	-35	-0-	21	1	64	2	N	-0-					-0-
12	155	N	89	-0-	-66	-0-	22	1	67	2	N	-0-					-0-
01	93	N	64	-0-	-29	-0-	17	1	47	2	N	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	40	1	102	2	N	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	70	1	176	2	N	-0-					-0-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 28 F RRCID -> 133154 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 6881 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 45 D RRCID -> 138357 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 7070 - 7080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 39 D RRCID -> 160053 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 4124 - 4134

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 47 D RRCID -> 165221 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 4302 - 4317

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W. L. ET AL WELL #: 44 RRCID -> 178229 COMPL. DATE 03/09/2000 TOTAL DEPTH 8405 PERF. 4221 - 4228

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBEN WELL #: 4 RRCID -> 199168 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 16186 PERF.10785 - 13492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1509	2	10	9	N	9					177
*06	2400	X	671	-0-	-1729	-0-	668	2	3	9	N	3					180
*07	2480	X	700	-0-	-1780	-0-	698	2	2	9	N	2					182
*08	2480	X	679	-0-	-1801	-0-	678	2	1	9	N	1					183
*09	1470	X	735	-0-	-735	-0-	666	2	69	9	N	63	183	1			63
*10	1519	X	1323	-0-	-196	-0-	1297	2	26	9	N	24					87
*11	1283	X	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					87
*12	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	1079	2	50	9	N	45					132
*01	1333	N	599	-0-	-734	-0-	599	2			N	-0-					132
*02	1204	N	500	-0-	-704	-0-	500	2			N	-0-					132
03	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					132

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
*05	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					-0-
*06	240	N	96	-0-	-144	-0-	96	2			N	-0-					-0-
*07	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*08	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
*09	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-					-0-
*10	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
*11	720	N	668	-0-	-52	-0-	668	2			N	-0-					-0-
*12	341	N	190	-0-	-151	-0-	190	2			N	-0-					-0-
*01	1085	N	234	-0-	-851	-0-	234	2			N	-0-					-0-
*02	616	N	48	-0-	-568	-0-	48	2			N	-0-					-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
SCHALEBEN, HALE, ET AL WELL #: 2 RRCID -> 011578 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 11520 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	310	X	64	-0-	-246	-0-	9	1	55	2	N	-0-					62
11	300	X	-0-	-0-	-300	-0-					N	-0-					62
12	310	X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					62
01	310	X	134	-0-	-176	-0-	22	1	112	2	N	-0-					62
02	162	X	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-					62
03	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	45	1			17

SCHALEBEN WELL #: 1 RRCID -> 129129 COMPL. DATE 06/24/1988 TOTAL DEPTH 16169 PERF.13296 - 13459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1389	-0-	-781	-0-	191	1	1198	2	N	-0-					-0-
11	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	196	1	1237	2	N	-0-					-0-
12	2170	N	1379	-0-	-791	-0-	198	1	1181	2	N	-0-					-0-
01	1395	N	1031	-0-	-364	-0-	169	1	862	2	N	-0-					-0-
02	1344	N	1047	-0-	-297	-0-	172	1	875	2	N	-0-					-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	276	1	1402	2	N	-0-					-0-

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
HILL, J.H. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131020 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 13414 PERF.12840 - 13035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	406	-0-	-90	-0-	96	1	302	2	Y	7					18
							8	9									
11	480	N	421	-0-	-59	-0-	100	1	311	2	Y	9					27
							10	9									
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	100	1	307	2	Y	-0-					27
01	403	N	316	-0-	-87	-0-	83	1	230	2	Y	3					30
							3	9									
02	392	N	332	-0-	-60	-0-	94	1	236	2	Y	2					32
							2	9									
*03	441	N	441	-0-	-0-	-0-	111	1	279	2	Y	46	31	1			47
							51	9									

GOLDSTON, W.L. WELL #: 23 RRCID -> 133150 COMPL. DATE 08/12/1989 TOTAL DEPTH 14800 PERF.12588 - 12672

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHALEBEN WELL #: 3 RRCID -> 136715 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 14170 PERF.12332 - 12478

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY		-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

10	1457	N	1273	-0-	-184	-0-	307	1	965	2	N	1					69
							1	9									
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	290	1	903	2	N	1					70
							1	9									
12	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	301	1	927	2	N	1					71
							1	9									
01	1271	N	945	-0-	-326	-0-	251	1	693	2	N	1					72
							1	9									
02	1120	N	980	-0-	-140	-0-	277	1	700	2	N	3					75
							3	9									
03	1240	N	503	-0-	-737	-0-	143	1	358	2	N	2					77
							2	9									

SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 1 RRCID -> 153302 COMPL. DATE 01/09/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12179 - 12278

10	3038	X	2131	-0-	-907	-0-	513	1	1610	2	Y	7					19
							8	9									
11	2520	X	2112	-0-	-408	-0-	512	1	1591	2	Y	8					27
							9	9									
12	2666	X	2011	-0-	-655	-0-	493	1	1518	2	Y	-0-					27
01	2666	X	2293	-0-	-373	-0-	609	1	1681	2	Y	3					30
							3	9									
02	2408	X	1656	-0-	-752	-0-	469	1	1184	2	Y	3					33
							3	9									
03	2170	X	1896	-0-	-274	-0-	527	1	1319	2	Y	45	31	1			47
							50	9									

LOS INDIOS (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 54955 780 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
SOUTHWEST OIL & LAND INC. WELL #: 2 RRCID -> 157339 COMPL. DATE 02/07/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11897 - 12000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GOLDSTON, W.L. ET AL WELL #: 49 RRCID -> 164960 COMPL. DATE 05/24/1997 TOTAL DEPTH 14830 PERF.10937 - 10941

10	558	N	373	-0-	-185	-0-	88	1	277	2	N	7					14
							8	9									
11	390	N	385	-0-	-5	-0-	92	1	284	2	N	8					22
							9	9									
12	434	N	333	-0-	-101	-0-	82	1	251	2	N	-0-					22
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	73	1	201	2	N	3					25
							3	9									
02	364	N	302	-0-	-62	-0-	85	1	214	2	N	3					28
							3	9									
*03	386	N	386	-0-	-0-	-0-	96	1	240	2	N	45	27	1			46
							50	9									

GOLDSTON WELL #: 52 RRCID -> 167845 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 14830 PERF.12704 - 12820

10	372	N	315	-0-	-57	-0-	74	1	233	2	N	7					19
							8	9									
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	75	1	234	2	N	8					27
							9	9									
12	403	N	286	-0-	-117	-0-	70	1	216	2	N	-0-					27
01	310	N	263	-0-	-47	-0-	69	1	191	2	N	3					30
							3	9									
02	308	N	257	-0-	-51	-0-	72	1	182	2	N	3					33
							3	9									
*03	393	N	393	-0-	-0-	-0-	98	1	245	2	N	45	31	1			47
							50	9									

SWOLI WELL #: 4 RRCID -> 171373 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 12887 PERF. 9684 - 9696

10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	135	1	425	2	Y	-0-					-0-
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	120	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	663	N	663	-0-	-0-	-0-	163	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	130	1	357	2	Y	-0-					-0-
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	90	1	227	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	290	-0-	-51	-0-	83	1	207	2	Y	-0-					-0-

SOUTHWEST OIL & LAND, INC. WELL #: 3 RRCID -> 223395 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF.10336 - 10342

10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	110	1	345	2	Y	7					19
							8	9									
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	102	1	316	2	Y	8					27
							9	9									
12	434	N	343	-0-	-91	-0-	84	1	259	2	Y	-0-					27
01	465	N	229	-0-	-236	-0-	60	1	166	2	Y	3					30
							3	9									
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	72	1	181	2	Y	3					33
							3	9									
03	341	N	273	-0-	-68	-0-	64	1	159	2	Y	45	31	1			47
							50	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
03	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 6650 PERF. 5188 - 5760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LOS INDIOS, W. (MF-121) 54962 675 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
BNR OPERATING, LLC 077577
BEAURLINE (M&S) WELL #: 2 RRCID -> 114770 COMPL. DATE 01/22/1985 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 5536 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS INDIOS, W. (UF-90) //CONT.// 54962 928 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	831 6	1 9	2050	2	Y	5					20
11	2549	X	2549	-0-	-0-	-0-	844 18	1 9	1687	2	Y	16					36
12	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	810 9	1 9	1937	2	Y	8					44
01	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	915 6	1 9	2348	2	Y	5					49
02	2604	X	2102	-0-	-502	-0-	668	1	1434	2	Y	-0-					49
03	2883	X	1005	-0-	-1878	-0-	749	1	256	2	Y	-0-					49

LOS MOGOTES (LOBO 1) 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FGG RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 174042 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11305 PERF. 10759 - 11065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2263	-0-	-0-	-0-	228	1	2035	2	N	-0-					-0-
11	2130	X	1967	-0-	-163	-0-	215	1	1752	2	N	-0-					-0-
12	2234	X	2234	-0-	-0-	-0-	249	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2408	X	2408	-0-	-0-	-0-	266	1	2142	2	N	-0-					-0-
02	2073	X	2073	-0-	-0-	-0-	198	1	1875	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	1985	-0-	-278	-0-	198	1	1787	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FGG RANCHES WELL #: 2 RRCID -> 180622 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11307 PERF.10960 - 11102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5211	X	5211	-0-	-0-	-0-	525	1	4686	2	N	-0-					-0-
11	4995	X	4995	-0-	-0-	-0-	547	1	4448	2	N	-0-					-0-
12	4418	X	4418	-0-	-0-	-0-	493	1	3925	2	N	-0-					-0-
01	4379	X	4379	-0-	-0-	-0-	484	1	3895	2	N	-0-					-0-
02	6316	X	6316	-0-	-0-	-0-	603	1	5713	2	N	-0-					-0-
*03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	634	1	5732	2	N	-0-					-0-

MANN, E. E. TRUST ETAL WELL #: 3 RRCID -> 182805 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10990 - 11090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	140	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	1290	N	1285	-0-	-5	-0-	141	1	1144	2	Y	-0-					-0-
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	158	1	1260	2	Y	-0-					-0-
01	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	160	1	1289	2	Y	-0-					-0-
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	119	1	1130	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	134	1	1209	2	Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
RANCHES, F. G. G. WELL #: 2 RRCID -> 169743 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 12867 PERF.11072 - 12585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 170415 COMPL. DATE 07/21/2000 TOTAL DEPTH 12963 PERF.11102 - 11170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 187147 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 13070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2325	X	1955	-0-	-370	-0-	36	1	1918	2	N	1					2
							1	9									
*06	2250	X	2054	-0-	-196	-0-	136	1	1916	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	2325	X	2125	-0-	-200	-0-	133	1	1992	2	N	-0-					1
*08	2294	X	1910	-0-	-384	-0-	124	1	1785	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2220	X	1891	-0-	-329	-0-	122	1	1768	2	N	1					2
							1	9									
10	2139	X	2017	-0-	-122	-0-	116	1	1901	2	N	-0-					2
*11	2070	X	1832	-0-	-238	-0-	106	1	1725	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2139	X	1928	-0-	-211	-0-	108	1	1820	2	N	-0-					1
01	2015	X	1591	-0-	-424	-0-	95	1	1496	2	N	-0-					1
*02	1820	X	1734	-0-	-86	-0-	108	1	1625	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2015	X	1782	-0-	-233	-0-	111	1	1670	2	N	1	1	1			1
							1	9									

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 188053 COMPL. DATE 05/22/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 11992

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 192326 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 12136

*05	749	X	749	-0-	-0-	-0-	14	1	735	2	N	-0-					-0-
*06	540	X	113	-0-	-427	-0-	7	1	106	2	N	-0-					-0-
*07	558	X	14	-0-	-544	-0-	1	1	13	2	N	-0-					-0-
*08	558	X	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					-0-
*09	720	X	9	-0-	-711	-0-	1	1	8	2	N	-0-					-0-
*10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					-0-
*11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
*12	14	X	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					-0-
*01	9	X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					-0-
*02	305	X	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	N	-0-					-0-
*03	468	X	468	-0-	-0-	-0-	29	1	439	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (LOBO 1) //CONT.// 54976 772 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 4 RRCID -> 228765 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10434 - 11178

*05	5115	X	3002	-0-	-2113	-0-	56	1	2945	2	N	1					3
							1	9									
*06	4950	X	3078	-0-	-1872	-0-	203	1	2873	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*07	4681	X	3147	-0-	-1534	-0-	197	1	2949	2	N	1					2
							1	9									
08	3720	X	2899	-0-	-821	-0-	188	1	2710	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	3360	X	1565	-0-	-1795	-0-	101	1	1464	2	N	-0-					2
10	3193	X	1113	-0-	-2080	-0-	64	1	1048	2	N	1					3
							1	9									
*11	3090	X	282	-0-	-2808	-0-	16	1	266	2	N	-0-	3	1			-0-
12	4665	X	4665	-0-	-0-	-0-	261	1	4403	2	N	1					1
							1	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	218	1	3416	2	N	-0-					1
*02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	185	1	2781	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	4650	X	2923	-0-	-1727	-0-	183	1	2738	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 177 RRCID -> 228788 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10340 - 10603

*05	4309	X	1876	-0-	-2433	-0-	35	1	1840	2	N	1					3
							1	9									
*06	4170	X	3604	-0-	-566	-0-	238	1	3365	2	N	1	3	1			1
							1	9									
07	4185	X	3213	-0-	-972	-0-	201	1	3011	2	N	1					2
							1	9									
*08	4185	X	2921	-0-	-1264	-0-	190	1	2730	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3600	X	2608	-0-	-992	-0-	168	1	2440	2	N	-0-					2
10	3720	X	2532	-0-	-1188	-0-	146	1	2385	2	N	1					3
							1	9									
*11	3600	X	2338	-0-	-1262	-0-	135	1	2202	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	3224	X	2595	-0-	-629	-0-	145	1	2450	2	N	-0-					1
01	2914	X	2062	-0-	-852	-0-	124	1	1938	2	N	-0-					1
*02	2436	X	1951	-0-	-485	-0-	122	1	1828	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2604	X	2287	-0-	-317	-0-	143	1	2143	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (LOBO 6) 54976 777 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 167995 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11004 - 11016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	1023	X	892	-0-	-131	-0-	17	1	874	2	N	1					1
							1	9									
*06	930	X	905	-0-	-25	-0-	60	1	845	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	992	X	828	-0-	-164	-0-	52	1	776	2	N	-0-					-0-
*08	992	X	627	-0-	-365	-0-	41	1	586	2	N	-0-					-0-
*09	960	X	668	-0-	-292	-0-	43	1	624	2	N	1					1
							1	9									
*10	930	X	908	-0-	-22	-0-	52	1	856	2	N	-0-					1
*11	900	X	750	-0-	-150	-0-	43	1	707	2	N	-0-	1	1			-0-
*12	837	X	597	-0-	-240	-0-	33	1	564	2	N	-0-					-0-
*01	899	X	12	-0-	-887	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
*02	812	X	127	-0-	-685	-0-	8	1	119	2	N	-0-					-0-
03	899	X	158	-0-	-741	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BENAVIDES, BELIA R. "B" WELL #: 4 RRCID -> 148985 COMPL. DATE 04/07/1994 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7422 - 7434

10	248	N	237	-0-	-11	-0-	24	1	213	2	N	-0-					-0-
11	270	N	218	-0-	-52	-0-	23	1	195	2	N	-0-					-0-
12	279	N	222	-0-	-57	-0-	24	1	198	2	N	-0-					-0-
01	248	N	210	-0-	-38	-0-	22	1	188	2	N	-0-					-0-
02	196	N	186	-0-	-10	-0-	20	1	166	2	N	-0-					-0-
03	217	N	206	-0-	-11	-0-	21	1	185	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINEZ, S. WELL #: 1 RRCID -> 274966 COMPL. DATE 08/12/2014 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7001 - 7062

10	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	190	1	902	2	Y	-0-					1
11	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	161	1	858	2	Y	-0-					1
12	837	N	809	-0-	-28	-0-	134	1	675	2	Y	-0-					1
01	1054	N	837	-0-	-217	-0-	122	1	715	2	Y	-0-					1
02	952	N	729	-0-	-223	-0-	114	1	615	2	Y	-0-					1
03	806	N	758	-0-	-48	-0-	143	1	615	2	Y	-0-					1

BENAVIDES, BELIA R. B WELL #: 1 RRCID -> 275532 COMPL. DATE 09/06/2014 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7212 - 7220

10	119	X	-0-	-0-	-119	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		129	-0-	129	129	13	1	116	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARSHALL, S. G. WELL #: 11 RRCID -> 137350 COMPL. DATE 02/09/1991 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7443 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	21	1	325	2	N	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	26	1	382	2	N	-0-					-0-
12	382	N	382	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
01	341	N	242	-0-	-99	-0-	15	1	227	2	N	-0-					-0-
02	392	N	286	-0-	-106	-0-	20	1	266	2	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

MANN WELL #: 1 RRCID -> 157333 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7530 - 7544

10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	46	1	704	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	36	1	535	2	N	-0-					-0-
12	797	N	797	-0-	-0-	-0-	52	1	745	2	N	-0-					-0-
01	732	N	732	-0-	-0-	-0-	46	1	686	2	N	-0-					-0-
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	44	1	600	2	N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAS LOMAS SERVICES, LLC 487622
BENAVIDES TRUST WELL #: 11 RRCID -> 228757 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8963 PERF. N/A

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 9 RRCID -> 117516 COMPL. DATE 07/15/1985 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 7417 - 7568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2201	N	2155	-0-	-46	-0-	40	1	2114	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2447	N	2447	-0-	-0-	-0-	162	1	2284	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
*07	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	153	1	2278	2	Y	-0-					1
08	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	2310	N	1685	-0-	-625	-0-	109	1	1576	2	Y	-0-					1
10	2418	N	2142	-0-	-276	-0-	123	1	2018	2	Y	1					2
							1	9									
*11	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	108	1	1754	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	1788	N	1788	-0-	-0-	-0-	100	1	1688	2	Y	-0-					1
01	2139	N	2061	-0-	-78	-0-	124	1	1937	2	Y	-0-					1
*02	1736	N	1591	-0-	-145	-0-	99	1	1491	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
03	1798	N	1722	-0-	-76	-0-	108	1	1613	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 10 RRCID -> 118406 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9090

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 12 RRCID -> 124485 COMPL. DATE 06/27/1987 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10014 - 10136

*05	T. A.		3778	-0-	3778	10006	177	1	3600	2	Y	1					2
							1	9									
*06	T. A.		2427	-0-	2427	12433	113	1	2312	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
*07	12433	X	-0-	-0-	-12433	-0-					Y	-0-					1
08	6448	X	-0-	-0-	-6448	-0-					Y	-0-					1
09	6240	X	3670	-0-	-2570	-0-	219	1	3451	2	Y	-0-					1
10	3689	X	2071	-0-	-1618	-0-	112	1	1959	2	Y	-0-					1
11	3152	X	3152	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
12	3689	X	3024	-0-	-665	-0-	149	1	2875	2	Y	-0-					1
01	3689	X	847	-0-	-2842	-0-	39	1	808	2	Y	-0-					1
*02	3332	X	-0-	-0-	-3332	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
03	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 14 RRCID -> 127932 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 7697 PERF. 5198 - 5663

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	38	1	1994	2	Y	-0-					2
*06	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	142	1	2003	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
07	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	104	1	1560	2	Y	-0-					1
08	964	N	964	-0-	-0-	-0-	63	1	900	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	3000	N	27852	-0-	24852	24852	1794	1	26052	2	Y	5					6
							6	9									
10	3100	N	37323	-0-	34223	59075	2149	1	35162	2	Y	11					17
							12	9									
*11	3000	N	28606	-0-	25606	84681	1656	1	26942	2	Y	7	16	1			8
							8	9									
*12	109311	X	24630	-0-	-84681	-0-	1376	1	23251	2	Y	3					11
							3	9									
01	20723	X	20723	-0-	-0-	-0-	1242	1	19477	2	Y	4					15
							4	9									
*02	16217	X	16217	-0-	-0-	-0-	1014	1	15197	2	Y	5	12	1			8
							6	9									
*03	15780	X	15780	-0-	-0-	-0-	986	1	14785	2	Y	8	7	1			9
							9	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 15 RRCID -> 130482 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7362 - 7678

*05	8866	X	7752	-0-	-1114	-0-	144	1	7606	2	Y	2					7
							2	9									
*06	8580	X	8063	-0-	-517	-0-	533	1	7524	2	Y	5	10	1			2
							6	9									
*07	8891	X	8891	-0-	-0-	-0-	558	1	8330	2	Y	3					5
							3	9									
*08	8866	X	8344	-0-	-522	-0-	542	1	7799	2	Y	3	3	1			5
							3	9									
*09	8580	X	7549	-0-	-1031	-0-	486	1	7061	2	Y	2					7
							2	9									
10	8897	X	7658	-0-	-1239	-0-	441	1	7215	2	Y	2					9
							2	9									
*11	8610	X	6567	-0-	-2043	-0-	380	1	6186	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
12	8897	X	2984	-0-	-5913	-0-	167	1	2816	2	Y	1					3
							1	9									
01	8339	X	5806	-0-	-2533	-0-	348	1	5458	2	Y	-0-					3
*02	7056	X	6708	-0-	-348	-0-	419	1	6288	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
03	7657	X	7425	-0-	-232	-0-	464	1	6958	2	Y	3	2	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 16 RRCID -> 133456 COMPL. DATE 11/24/1989 TOTAL DEPTH 8137 PERF. 7370 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2263	N	1925	-0-	-338	-0-	36	1	1888	2	Y	1					2
							1	9									
*06	2130	N	1531	-0-	-599	-0-	101	1	1430	2	Y	-0-	2	1			-0-
*07	2232	N	2014	-0-	-218	-0-	126	1	1887	2	Y	1					1
							1	9									
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
09	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	126	1	1834	2	Y	1					2
							1	9									
10	2015	N	1872	-0-	-143	-0-	108	1	1764	2	Y	-0-					2
*11	2100	N	1861	-0-	-239	-0-	108	1	1752	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
12	2015	N	2005	-0-	-10	-0-	112	1	1893	2	Y	-0-					1
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	115	1	1807	2	Y	-0-					1
*02	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	109	1	1634	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
*03	1953	N	1722	-0-	-231	-0-	108	1	1613	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

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
*05	4123	X	3829	-0-	-294	-0-	71	1	3757	2	Y	1					4
							1	9									
*06	3990	X	2835	-0-	-1155	-0-	187	1	2647	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
*07	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	270	1	4037	2	Y	-0-					1
08	4415	X	4415	-0-	-0-	-0-	287	1	4126	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
09	4050	X	3011	-0-	-1039	-0-	194	1	2816	2	Y	1					3
							1	9									
10	4309	X	2945	-0-	-1364	-0-	170	1	2774	2	Y	1					4
							1	9									
*11	4260	X	2792	-0-	-1468	-0-	162	1	2629	2	Y	1	4	1			1
							1	9									
12	4402	X	2957	-0-	-1445	-0-	165	1	2792	2	Y	-0-					1
01	4402	X	2611	-0-	-1791	-0-	156	1	2454	2	Y	1					2
							1	9									
*02	2800	X	2589	-0-	-211	-0-	162	1	2426	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	2945	X	2841	-0-	-104	-0-	178	1	2662	2	Y	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 19 RRCID -> 136857 COMPL. DATE 10/16/1990 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7400 - 7544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	310	N	260	-0-	-50	-0-	5	1	255	2	Y	-0-					-0-
*06	258	N	258	-0-	-0-	-0-	17	1	241	2	Y	-0-					-0-
07	287	N	287	-0-	-0-	-0-	18	1	269	2	Y	-0-					-0-
08	230	N	230	-0-	-0-	-0-	15	1	215	2	Y	-0-					-0-
09	282	N	282	-0-	-0-	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
10	298	N	298	-0-	-0-	-0-	17	1	281	2	Y	-0-					-0-
*11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	13	1	213	2	Y	-0-					-0-
12	279	N	213	-0-	-66	-0-	12	1	201	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	283	-0-	-27	-0-	17	1	266	2	Y	-0-					-0-
*02	224	N	215	-0-	-9	-0-	13	1	202	2	Y	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	14	1	209	2	Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					1
*06	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

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
*05	500	N	500	-0-	-0-	-0-	23	1	477	2	Y	-0-					-0-
*06	390	N	255	-0-	-135	-0-	12	1	243	2	Y	-0-					-0-
07	403	N	224	-0-	-179	-0-	13	1	211	2	Y	-0-					-0-
08	579	N	579	-0-	-0-	-0-	33	1	546	2	Y	-0-					-0-
09	321	N	321	-0-	-0-	-0-	19	1	302	2	Y	-0-					-0-
10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	254	-0-	-76	-0-	12	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	309	-0-	-32	-0-	15	1	294	2	Y	-0-					-0-
01	430	N	430	-0-	-0-	-0-	20	1	410	2	Y	-0-					-0-
*02	329	N	329	-0-	-0-	-0-	18	1	311	2	Y	-0-					-0-
*03	450	N	450	-0-	-0-	-0-	27	1	423	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
*05	447	N	447	-0-	-0-	-0-	8	1	438	2	N	1					19
							1	9									
*06	390	N	390	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-	1	1			18
*07	407	N	407	-0-	-0-	-0-	26	1	381	2	N	-0-					18
*08	305	N	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	2	N	-0-					18
*09	390	N	356	-0-	-34	-0-	22	1	314	2	N	18					-0-
							20	9									
*10	403	N	372	-0-	-31	-0-	21	1	351	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	256	-0-	-74	-0-	15	1	241	2	N	-0-					-0-
*12	403	N	306	-0-	-97	-0-	17	1	289	2	N	-0-					-0-
*01	372	N	314	-0-	-58	-0-	19	1	295	2	N	-0-					-0-
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	18	1	270	2	N	-0-					-0-
03	310	N	266	-0-	-44	-0-	17	1	249	2	N	-0-					-0-

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
*05	163	N	163	-0-	-0-	-0-	3	1	160	2	N	-0-					27
*06	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27
07	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27
08	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	N	-0-					27
09	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					27
10	155	N	145	-0-	-10	-0-	8	1	137	2	N	-0-					27
*11	138	N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-					27
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	8	1	141	2	N	-0-					27
01	155	N	148	-0-	-7	-0-	9	1	139	2	N	-0-					27
*02	140	N	128	-0-	-12	-0-	8	1	120	2	N	-0-					27
03	155	N	149	-0-	-6	-0-	9	1	140	2	N	-0-					27

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	299	N	299	-0-	-0-	-0-	14	1	285	2	Y	-0-					-0-
*06	352	N	352	-0-	-0-	-0-	16	1	336	2	Y	-0-					-0-
07	262	N	262	-0-	-0-	-0-	15	1	247	2	Y	-0-					-0-
08	354	N	354	-0-	-0-	-0-	20	1	334	2	Y	-0-					-0-
09	341	N	341	-0-	-0-	-0-	20	1	321	2	Y	-0-					-0-
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	19	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-					-0-
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	17	1	325	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
*02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	17	1	293	2	Y	-0-					-0-
*03	367	N	367	-0-	-0-	-0-	22	1	345	2	Y	-0-					-0-

F. G. G. RANCHES WELL #: 1 RRCID -> 139723 COMPL. DATE 08/22/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7576 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	424	N	424	-0-	-0-	-0-	8	1	416	2	N	-0-					-0-
*06	608	N	608	-0-	-0-	-0-	40	1	568	2	N	-0-					-0-
*07	574	N	574	-0-	-0-	-0-	36	1	538	2	N	-0-					-0-
*08	387	N	387	-0-	-0-	-0-	25	1	362	2	N	-0-					-0-
*09	412	N	412	-0-	-0-	-0-	27	1	385	2	N	-0-					-0-
*10	347	N	347	-0-	-0-	-0-	20	1	327	2	N	-0-					-0-
*11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-
*12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	23	1	383	2	N	-0-					-0-
*01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	25	1	395	2	N	-0-					-0-
*02	340	N	340	-0-	-0-	-0-	21	1	319	2	N	-0-					-0-
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	29	1	436	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 26 RRCID -> 143002 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7420 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 24 RRCID -> 143690 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8106 - 8204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
NEEL, BESS M. WELL #: 3 RRCID -> 147497 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7765 PERF. 7513 - 7607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2263	N	1932	-0-	-331	-0-	36	1	1896	2	N	-0-					23
*06	2010	N	1915	-0-	-95	-0-	127	1	1787	2	N	1	2	1			22
							1	9									
*07	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	134	1	2001	2	N	1					23
							1	9									
*08	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	125	1	1805	2	N	1	1	1			23
							1	9									
09	1920	N	1897	-0-	-23	-0-	122	1	1774	2	N	1					2
							1	9									
10	2139	N	1950	-0-	-189	-0-	112	1	1838	2	N	-0-					2
*11	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	112	1	1829	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1953	N	1863	-0-	-90	-0-	104	1	1759	2	N	-0-					1
01	1953	N	1920	-0-	-33	-0-	115	1	1805	2	N	-0-					1
*02	1820	N	1754	-0-	-66	-0-	110	1	1643	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	118	1	1764	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 25 RRCID -> 148855 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8145 - 8208

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 164338 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9491 - 9552

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 28 RRCID -> 165490 COMPL. DATE 07/02/2001 TOTAL DEPTH 7830 PERF. 7430 - 7656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 35 RRCID -> 167075 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH 11014 PERF. 9278 - 9235

*05	1209	N	777	-0-	-432	-0-	36	1	740	2	N	1					2
							1	9									
*06	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	2	N	-0-	2	1			-0-
07	1767	N	467	-0-	-1300	-0-	27	1	439	2	N	1					1
							1	9									
08	656	N	656	-0-	-0-	-0-	37	1	619	2	N	-0-					1
09	1530	N	152	-0-	-1378	-0-	9	1	143	2	N	-0-					1
10	465	N	302	-0-	-163	-0-	16	1	286	2	N	-0-					1
11	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	73	1	1427	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	111	1	2145	2	N	-0-					-0-
01	1883	N	1883	-0-	-0-	-0-	86	1	1796	2	N	1					1
							1	9									
*02	1762	N	1762	-0-	-0-	-0-	95	1	1666	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	118	1	1829	2	N	-0-					1

HAYNES, LEONARD WELL #: 36 RRCID -> 167548 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9333 - 9404

*05	2573	N	2449	-0-	-124	-0-	115	1	2334	2	N	-0-					2
*06	3000	N	3017	-0-	17	17	141	1	2874	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	2139	N	1920	-0-	-219	-0-	111	1	1808	2	N	1					2
							1	9									
08	3068	N	3068	-0-	-0-	-0-	174	1	2893	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2700	X	2144	-0-	-556	-0-	128	1	2015	2	N	1					3
							1	9									
10	2790	X	2776	-0-	-14	-0-	150	1	2626	2	N	-0-					3
11	2700	X	2059	-0-	-641	-0-	100	1	1959	2	N	-0-	3	1			-0-
12	2790	X	2621	-0-	-169	-0-	129	1	2491	2	N	1					1
							1	9									
01	2790	X	2746	-0-	-44	-0-	126	1	2620	2	N	-0-					1
*02	2917	X	2917	-0-	-0-	-0-	158	1	2758	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	3070	N	3070	-0-	-0-	-0-	185	1	2883	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 37 RRCID -> 168738 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9260 - 9518

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	558	N	341	-0-	-217	-0-	16	1	325	2	N	-0-					-0-
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	36	1	729	2	N	-0-					-0-
07	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-					-0-
08	839	N	839	-0-	-0-	-0-	48	1	791	2	N	-0-					-0-
09	797	N	797	-0-	-0-	-0-	47	1	749	2	N	1					1
							1	9									
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	39	1	685	2	N	-0-					1
11	600	N	436	-0-	-164	-0-	21	1	415	2	N	-0-	1	1			-0-
12	630	N	630	-0-	-0-	-0-	31	1	599	2	N	-0-					-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	31	1	652	2	N	-0-					-0-
*02	711	N	711	-0-	-0-	-0-	38	1	673	2	N	-0-					-0-
*03	801	N	801	-0-	-0-	-0-	48	1	753	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 168739 COMPL. DATE 06/13/1998 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 9062 - 9080

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, LEONARD WELL #: 29 RRCID -> 169302 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 8100 - 8216

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	589	N	498	-0-	-91	-0-	9	1	488	2	Y	1					1
							1	9									
*06	570	N	447	-0-	-123	-0-	30	1	417	2	Y	-0-	1	1			-0-
07	589	N	586	-0-	-3	-0-	37	1	549	2	Y	-0-					-0-
08	569	N	569	-0-	-0-	-0-	37	1	532	2	Y	-0-					-0-
09	923	N	923	-0-	-0-	-0-	59	1	864	2	Y	-0-					-0-
10	683	N	683	-0-	-0-	-0-	39	1	643	2	Y	1					1
							1	9									
*11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	54	1	876	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	47	1	797	2	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	51	1	805	2	Y	-0-					-0-
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	42	1	633	2	Y	-0-					-0-
*03	733	N	733	-0-	-0-	-0-	46	1	687	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
*05	1178	N	1163	-0-	-15	-0-	54	1	1109	2	N	-0-					1
*06	1530	N	1375	-0-	-155	-0-	64	1	1310	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1426	N	918	-0-	-508	-0-	53	1	864	2	N	1					1
							1	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	81	1	1350	2	N	-0-					1
09	1380	N	980	-0-	-400	-0-	58	1	922	2	N	-0-					1
10	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	65	1	1128	2	N	-0-					1
11	1380	N	1162	-0-	-218	-0-	57	1	1105	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	59	1	1143	2	N	1					1
							1	9									
01	1178	N	1009	-0-	-169	-0-	46	1	963	2	N	-0-					1
*02	1092	N	973	-0-	-119	-0-	53	1	920	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	739	-0-	-470	-0-	45	1	694	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 39 RRCID -> 176006 COMPL. DATE 03/23/2000 TOTAL DEPTH 8167 PERF. 7378 - 7710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9889	X	8201	-0-	-1688	-0-	152	1	8047	2	N	2					8
							2	9									
*06	9570	X	8035	-0-	-1535	-0-	531	1	7498	2	N	5	11	1			2
							6	9									
*07	9889	X	8532	-0-	-1357	-0-	535	1	7995	2	N	2					4
							2	9									
*08	8928	X	6098	-0-	-2830	-0-	396	1	5700	2	N	2	2	1			4
							2	9									
*09	8640	X	7327	-0-	-1313	-0-	472	1	6853	2	N	2					6
							2	9									
10	8525	X	7045	-0-	-1480	-0-	406	1	6637	2	N	2					8
							2	9									
*11	8250	X	6857	-0-	-1393	-0-	397	1	6459	2	N	1	7	1			2
							1	9									
12	8525	X	7100	-0-	-1425	-0-	397	1	6702	2	N	1					3
							1	9									
*01	7564	X	6733	-0-	-831	-0-	403	1	6329	2	N	1					4
							1	9									
*02	6832	X	5918	-0-	-914	-0-	370	1	5548	2	N	-0-	3	1			1
03	7099	X	5877	-0-	-1222	-0-	367	1	5507	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	322	N	322	-0-	-0-	-0-	6	1	316	2	N	-0-					-0-
*06	343	N	343	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	368	N	368	-0-	-0-	-0-	23	1	345	2	N	-0-					-0-
08	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	2	N	-0-					-0-
09	359	N	359	-0-	-0-	-0-	23	1	336	2	N	-0-					-0-
10	372	N	353	-0-	-19	-0-	20	1	333	2	N	-0-					-0-
*11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	21	1	334	2	N	-0-					-0-
12	372	N	345	-0-	-27	-0-	19	1	326	2	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	21	1	329	2	N	-0-					-0-
*02	336	N	309	-0-	-27	-0-	19	1	290	2	N	-0-					-0-
03	341	N	335	-0-	-6	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 42 RRCID -> 176473 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8076 - 8178

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 43 RRCID -> 178540 COMPL. DATE 10/10/2000 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 8905 - 9099

*05	1767	X	1262	-0-	-505	-0-	59	1	1203	2	N	-0-					1
*06	1710	X	1129	-0-	-581	-0-	53	1	1076	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1271	X	684	-0-	-587	-0-	39	1	644	2	N	1					1
							1	9									
*08	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	62	1	1030	2	N	-0-	1	1			-0-
*09	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	87	1	1382	2	N	1					1
							1	9									
*10	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	57	1	1003	2	N	-0-					1
11	1050	N	820	-0-	-230	-0-	40	1	780	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1519	N	1055	-0-	-464	-0-	52	1	1003	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1037	-0-	-17	-0-	47	1	990	2	N	-0-					-0-
*02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	60	1	1047	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	760	-0-	-294	-0-	46	1	714	2	N	-0-					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 30 RRCID -> 178571 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 14206 PERF. 9032 - 9061

*05	217	N	210	-0-	-7	-0-	4	1	206	2	N	-0-					-0-
*06	300	N	235	-0-	-65	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
07	651	N	383	-0-	-268	-0-	24	1	359	2	N	-0-					-0-
08	340	N	340	-0-	-0-	-0-	22	1	318	2	N	-0-					-0-
09	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	2	N	-0-					-0-
10	372	N	346	-0-	-26	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	327	-0-	-3	-0-	19	1	308	2	N	-0-					-0-
12	372	N	326	-0-	-46	-0-	18	1	308	2	N	-0-					-0-
01	356	N	356	-0-	-0-	-0-	21	1	335	2	N	-0-					-0-
*02	308	N	287	-0-	-21	-0-	18	1	269	2	N	-0-					-0-
03	341	N	325	-0-	-16	-0-	20	1	305	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-					7
*06	203	N	203	-0-	-0-	-0-	9	1	194	2	N	-0-					7
07	155	N	155	-0-	-0-	-0-	9	1	146	2	N	-0-					7
08	327	N	327	-0-	-0-	-0-	19	1	308	2	N	-0-					7
09	252	N	252	-0-	-0-	-0-	15	1	237	2	N	-0-					7
10	303	N	303	-0-	-0-	-0-	16	1	287	2	N	-0-					7
11	357	N	357	-0-	-0-	-0-	17	1	340	2	N	-0-					7
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	14	1	262	2	N	-0-					7
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	14	1	299	2	N	-0-					7
*02	336	N	245	-0-	-91	-0-	13	1	232	2	N	-0-					7
03	279	N	269	-0-	-10	-0-	16	1	253	2	N	-0-					7

HAYNES, LEONARD WELL #: 49 RRCID -> 179855 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10091 - 10208

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, LEONARD WELL #: 50 RRCID -> 180408 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9000 - 9074

*05	2037	X	2037	-0-	-0-	-0-	95	1	1941	2	N	1					2
							1	9									
*06	1770	X	1568	-0-	-202	-0-	73	1	1495	2	N	-0-	2	1			-0-
07	1829	X	805	-0-	-1024	-0-	46	1	758	2	N	1					1
							1	9									
08	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	81	1	1348	2	N	-0-					1
09	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	100	1	1578	2	N	-0-					1
10	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	153	1	2678	2	N	1					2
							1	9									
11	3000	N	3099	-0-	99	99	151	1	2948	2	N	-0-	1	1			1
12	3100	N	4536	-0-	1436	1535	223	1	4313	2	N	-0-					1
01	3100	N	9628	-0-	6528	8063	441	1	9186	2	N	1					2
							1	9									
*02	15102	X	7039	-0-	-8063	-0-	380	1	6657	2	N	2	2	1			2
							2	9									
*03	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	425	1	6604	2	N	3	2	1			3
							3	9									

HAYNES, LEONARD WELL #: 32 RRCID -> 180534 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 8076 - 8555

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 46 RRCID -> 183479 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7217 - 7236

*05	186	N	132	-0-	-54	-0-	2	1	130	2	N	-0-					-0-
*06	178	N	178	-0-	-0-	-0-	12	1	166	2	N	-0-					-0-
07	186	N	186	-0-	-0-	-0-	12	1	174	2	N	-0-					-0-
08	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-
09	180	N	173	-0-	-7	-0-	11	1	162	2	N	-0-					-0-
10	186	N	168	-0-	-18	-0-	10	1	158	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	159	-0-	-21	-0-	9	1	150	2	N	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	9	1	146	2	N	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	N	-0-					-0-
*02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	N	-0-					-0-
*03	158	N	158	-0-	-0-	-0-	10	1	148	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 44 RRCID -> 184066 COMPL. DATE 08/09/2001 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8164 - 9339

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					1
10	14B2	EXT	9699	-0-	9699	9699	525 2	1 9	9172	2	N	2					2
11	14B2	EXT	14089	-0-	14089	23788	687 6	1 9	13396	2	N	5	2	1			5
12	T. A.		7409	-0-	7409	31197	365 1	1 9	7043	2	N	1					6
01	36068	X	4871	-0-	-31197	-0-	223 1	1 9	4647	2	N	1					7
*02	13160	X	282	-0-	-12878	-0-	15 1	1 9	266	2	N	1	6	1			2
03	14570	X	71	-0-	-14499	-0-	4	1	67	2	N	-0-	1	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 31 RRCID -> 185290 COMPL. DATE 02/12/2003 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 8118 - 11016

*05	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	102 1	1 9	5382	2	N	1					5
*06	4306	X	4306	-0-	-0-	-0-	285 3	1 9	4018	2	N	3	7	1			1
*07	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	258 1	1 9	3857	2	N	1					2
08	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	169 1	1 9	2438	2	N	1	1	1			2
09	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	176 1	1 9	2560	2	N	1					3
10	2511	X	2078	-0-	-433	-0-	120 1	1 9	1957	2	N	1					4
*11	2430	X	1851	-0-	-579	-0-	107	1	1744	2	N	-0-	3	1			1
12	2511	X	1820	-0-	-691	-0-	102	1	1718	2	N	-0-					1
01	2771	X	2771	-0-	-0-	-0-	166	1	2605	2	N	-0-					1
*02	2268	X	1961	-0-	-307	-0-	123	1	1838	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	2239	X	2239	-0-	-0-	-0-	140 2	1 9	2097	2	N	2	1	1			1

HAYNES, LEONARD WELL #: 53 RRCID -> 185373 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9296 - 9311

*05	619	N	619	-0-	-0-	-0-	29	1	590	2	N	-0-					-0-
*06	536	N	536	-0-	-0-	-0-	25	1	511	2	N	-0-					-0-
07	449	N	449	-0-	-0-	-0-	26	1	423	2	N	-0-					-0-
08	587	N	587	-0-	-0-	-0-	33	1	554	2	N	-0-					-0-
09	541	N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	N	-0-					-0-
10	478	N	478	-0-	-0-	-0-	26	1	452	2	N	-0-					-0-
*11	570	N	496	-0-	-74	-0-	24	1	472	2	N	-0-					-0-
12	558	N	407	-0-	-151	-0-	20	1	387	2	N	-0-					-0-
01	465	N	444	-0-	-21	-0-	20	1	424	2	N	-0-					-0-
*02	476	N	421	-0-	-55	-0-	23	1	398	2	N	-0-					-0-
*03	447	N	447	-0-	-0-	-0-	27	1	420	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	276	N	276	-0-	-0-	-0-	5	1	271	2	N	-0-					-0-
*06	120	N	120	-0-	-0-	-0-	8	1	112	2	N	-0-					-0-
07	89	N	89	-0-	-0-	-0-	6	1	83	2	N	-0-					-0-
08	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	N	-0-					-0-
09	120	N	6	-0-	-114	-0-	6	2			N	-0-					-0-
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
01	18	N	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	N	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 66 RRCID -> 186194 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF. 9948 - 10080

*05	1848	X	1848	-0-	-0-	-0-	34	1	1814	2	N	-0-					2
*06	1505	X	1505	-0-	-0-	-0-	99	1	1404	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	100	1	1486	2	N	-0-					1
08	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	86	1	1242	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	87	1	1258	2	N	-0-					1
10	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	92	1	1501	2	N	-0-					1
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	N	1	1	1			1
							1	9									
12	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	80	1	1345	2	N	-0-					1
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	86	1	1355	2	N	-0-					1
*02	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	74	1	1104	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	73	1	1095	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 57 RRCID -> 186658 COMPL. DATE 04/06/2002 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9852 - 9966

*05	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	53	1	1080	2	N	-0-					1
*06	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	52	1	1053	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1147	N	809	-0-	-338	-0-	47	1	761	2	N	1					1
							1	9									
08	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	65	1	1078	2	N	-0-					1
09	1110	N	1089	-0-	-21	-0-	65	1	1024	2	N	-0-					1
10	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	-0-					1
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	54	1	1047	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	58	1	1129	2	N	1					1
							1	9									
01	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	55	1	1152	2	N	-0-					1
*02	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1178	N	1142	-0-	-36	-0-	69	1	1072	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 60 RRCID -> 186747 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 9216 PERF. 8127 - 9042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) 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	1953	N	470	-0-		-1483	-0-	9	1	460	2	N	1					1
								1	9									
*06	1890	N	934	-0-		-956	-0-	62	1	872	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1333	N	790	-0-		-543	-0-	50	1	740	2	N	-0-					-0-
08	503	N	503	-0-		-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-					-0-
09	930	N	321	-0-		-609	-0-	21	1	300	2	N	-0-					-0-
10	775	N	90	-0-		-685	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	139	-0-		-341	-0-	8	1	131	2	N	-0-					-0-
12	341	N	-0-	-0-		-341	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-		-93	-0-					N	-0-					-0-
*02	140	N	-0-	-0-		-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-		-0-	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 186757 COMPL. DATE 12/24/2001 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8962 - 9474

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-		-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	2713	X	2713	-0-		-0-	-0-	50	1	2663	2	N	-0-					55
*06	2901	X	2901	-0-		-0-	-0-	192	1	2707	2	N	2	3	1			54
								2	9									
*07	3144	X	3144	-0-		-0-	-0-	197	1	2946	2	N	1					55
								1	9									
08	2859	X	2859	-0-		-0-	-0-	186	1	2672	2	N	1	1	1			55
								1	9									
*09	2501	X	2501	-0-		-0-	-0-	161	1	2339	2	N	1					56
								1	9									
10	2836	X	2836	-0-		-0-	-0-	163	1	2672	2	N	1					57
								1	9									
*11	2652	X	2652	-0-		-0-	-0-	154	1	2498	2	N	-0-	3	1			54
12	2742	X	2742	-0-		-0-	-0-	153	1	2588	2	N	1					55
								1	9									
01	2489	X	2489	-0-		-0-	-0-	149	1	2340	2	N	-0-					55
*02	2346	X	2346	-0-		-0-	-0-	147	1	2198	2	N	1	2	1			54
								1	9									
*03	2531	X	2531	-0-		-0-	-0-	158	1	2371	2	N	2	1	1			55
								2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	104	1 9	2113	2	N	8					16
*06	2380	N	2380	-0-	-0-	-0-	110	1 9	2238	2	N	29	2	1			43
07	2108	N	1792	-0-	-316	-0-	103	1 9	1689	2	N	-0-					43
08	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	136	1 9	2252	2	N	8	1	1			50
09	2370	N	2215	-0-	-155	-0-	132	1 9	2082	2	N	1					51
10	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	128	1 9	2234	2	N	-0-					51
11	2310	N	2201	-0-	-109	-0-	107	1 9	2093	2	N	1	2	1			50
12	2294	N	2178	-0-	-116	-0-	107	1 9	2071	2	N	-0-					50
01	2356	N	2105	-0-	-251	-0-	96	1 9	2009	2	N	-0-					50
*02	2044	N	2027	-0-	-17	-0-	109	1 9	1917	2	N	1	1	1			50
*03	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	145	1 9	2251	2	N	1	1	1			50

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
*05	3100	N	3795	-0-	695	695	178	1 9	3616	2	N	1					2
*06	3000	N	3347	-0-	347	1042	156	1 9	3190	2	N	1	2	1			1
*07	3100	N	2755	-0-	-345	697	159	1 9	2595	2	N	1					2
08	3100	N	3774	-0-	674	1371	214	1 9	3559	2	N	1	1	1			2
09	3784	X	2413	-0-	-1371	-0-	144	1 9	2269	2	N	-0-					2
10	2525	X	2525	-0-	-0-	-0-	137	1 9	2387	2	N	1					3
11	2534	X	2534	-0-	-0-	-0-	124	1 9	2409	2	N	1	3	1			1
12	2027	X	2027	-0-	-0-	-0-	100	1 9	1927	2	N	-0-					1
01	2046	X	2046	-0-	-0-	-0-	94	1 9	1952	2	N	-0-					1
*02	1883	X	1883	-0-	-0-	-0-	102	1 9	1780	2	N	1	1	1			1
*03	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	146	1 9	2271	2	N	1	1	1			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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

F. G. G. RANCHES WELL #: 3 RRCID -> 188050 COMPL. DATE 10/21/2017 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7470 - 8213

*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	66	1	3518	2	N	1					3
							1	9									
*06	3989	X	3989	-0-	-0-	-0-	264	1	3723	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*07	4005	X	4005	-0-	-0-	-0-	251	1	3753	2	N	1					2
							1	9									
08	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	247	1	3548	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	228	1	3314	2	N	1					3
							1	9									
10	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	191	1	3120	2	N	1					4
							1	9									
*11	3141	X	3141	-0-	-0-	-0-	182	1	2958	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	2375	X	2375	-0-	-0-	-0-	133	1	2241	2	N	1					2
							1	9									
01	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	215	1	3375	2	N	-0-					2
*02	2668	X	2668	-0-	-0-	-0-	167	1	2500	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	228	1	3417	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 69 RRCID -> 188143 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7432 - 8121

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 70 RRCID -> 188904 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 8280 PERF. 6460 - 8105

*05	248	N	218	-0-	-30	-0-	4	1	214	2	N	-0-					-0-
*06	235	N	235	-0-	-0-	-0-	16	1	219	2	N	-0-					-0-
07	226	N	226	-0-	-0-	-0-	15	1	211	2	N	-0-					-0-
08	213	N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	199	2	N	-0-					-0-
09	240	N	188	-0-	-52	-0-	12	1	176	2	N	-0-					-0-
10	217	N	195	-0-	-22	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	190	-0-	-20	-0-	11	1	179	2	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	13	1	212	2	N	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	13	1	203	2	N	-0-					-0-
*02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	12	1	183	2	N	-0-					-0-
*03	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	101	1	1519	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
F. G. G. RANCHES WELL #: 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
*05	3100	X	1885	-0-	-1215	-0-	35	1	1849	2	N	1					2
							1	9									
*06	3748	X	3748	-0-	-0-	-0-	248	1	3499	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	281	1	4199	2	N	1					2
							1	9									
08	3139	X	3139	-0-	-0-	-0-	204	1	2934	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	194	1	2823	2	N	1					3
							1	9									
10	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	185	1	3021	2	N	1					4
							1	9									
*11	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	180	1	2924	2	N	-0-	3	1			1
12	3594	X	3594	-0-	-0-	-0-	201	1	3393	2	N	-0-					1
01	3691	X	3691	-0-	-0-	-0-	221	1	3469	2	N	1					2
							1	9									
*02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	233	1	3499	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	3369	X	3369	-0-	-0-	-0-	211	1	3156	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 71 RRCID -> 189348 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8890 - 8904

*05	624	N	624	-0-	-0-	-0-	12	1	611	2	N	1					39
							1	9									
*06	909	N	909	-0-	-0-	-0-	60	1	848	2	N	1					38
							1	9									
07	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	71	1	1051	2	N	-0-					38
08	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	66	1	946	2	N	1					39
							1	9									
09	900	N	845	-0-	-55	-0-	54	1	791	2	N	-0-					39
10	1116	N	928	-0-	-188	-0-	53	1	875	2	N	-0-					39
*11	990	N	832	-0-	-158	-0-	48	1	783	2	N	1					38
							1	9									
12	954	N	954	-0-	-0-	-0-	53	1	901	2	N	-0-	1	1			38
01	930	N	755	-0-	-175	-0-	45	1	710	2	N	-0-					38
*02	799	N	799	-0-	-0-	-0-	50	1	749	2	N	-0-					38
03	961	N	814	-0-	-147	-0-	51	1	763	2	N	-0-					38

HAYNES, L. WELL #: 67 RRCID -> 189374 COMPL. DATE 02/26/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF. 8369 - 8393

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 72 RRCID -> 189427 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 9988 - 9991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5549	X	4601	-0-	-948	-0-	85 1	1 9	4515	2	N	1					17
*06	5370	X	4680	-0-	-690	-0-	309 3	1 9	4368	2	N	3	5	1			15
07	5549	X	5169	-0-	-380	-0-	324 2	1 9	4843	2	N	2					17
08	4991	X	4809	-0-	-182	-0-	313 1	1 9	4495	2	N	1	1	1			17
09	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	333 1	1 9	4838	2	N	1					18
10	5177	X	5115	-0-	-62	-0-	295 1	1 9	4819	2	N	1					19
*11	5010	X	4890	-0-	-120	-0-	283 1	1 9	4606	2	N	1	5	1			15
*12	5332	X	4748	-0-	-584	-0-	265 1	1 9	4482	2	N	1					16
*01	5332	X	4881	-0-	-451	-0-	292 1	1 9	4588	2	N	1					17
*02	4816	X	4181	-0-	-635	-0-	261 1	1 9	3919	2	N	1	3	1			15
03	5115	X	4759	-0-	-356	-0-	297 3	1 9	4459	2	N	3	2	1			16

NEEL, BESS WELL #: 5 RRCID -> 189670 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF. 8113 - 8137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 68 RRCID -> 189721 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 14708 PERF.10396 - 10412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	58	1	1174	2	N	-0-					3
*06	1056	N	1056	-0-	-0-	-0-	49	1	1006	2	N	1	4	1			-0-
							1	9									
07	922	N	922	-0-	-0-	-0-	53	1	868	2	N	1					1
							1	9									
08	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	60	1	990	2	N	-0-					1
09	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	73	1	1156	2	N	-0-					1
10	976	N	976	-0-	-0-	-0-	53	1	923	2	N	-0-					1
11	870	N	870	-0-	-0-	-0-	42	1	828	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	50	1	968	2	N	1					1
							1	9									
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	37	1	768	2	N	-0-					1
*02	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	82	1	1433	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	107	1	1661	2	N	-0-					1

HAYNES, L. WELL #: 65 RRCID -> 189866 COMPL. DATE 10/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8574 - 9208

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 58 RRCID -> 189965 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9120 - 9588

*05	837	N	699	-0-	-138	-0-	13	1	685	2	N	1					1
							1	9									
*06	780	N	690	-0-	-90	-0-	46	1	644	2	N	-0-	1	1			-0-
07	806	N	564	-0-	-242	-0-	35	1	529	2	N	-0-					-0-
08	524	N	524	-0-	-0-	-0-	34	1	490	2	N	-0-					-0-
09	690	N	572	-0-	-118	-0-	37	1	535	2	N	-0-					-0-
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	35	1	577	2	N	1					1
							1	9									
*11	608	N	608	-0-	-0-	-0-	35	1	573	2	N	-0-	1	1			-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	35	1	600	2	N	-0-					-0-
01	623	N	623	-0-	-0-	-0-	37	1	586	2	N	-0-					-0-
*02	560	N	540	-0-	-20	-0-	34	1	506	2	N	-0-					-0-
03	620	N	572	-0-	-48	-0-	36	1	536	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 59 RRCID -> 190228 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9622 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1860	N	1769	-0-	-91	-0-	33	1	1735	2	N	1					1
							1	9									
*06	1770	N	56	-0-	-1714	-0-	4	1	52	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1333	N	482	-0-	-851	-0-	31	1	451	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
09	478	N	478	-0-	-0-	-0-	31	1	447	2	N	-0-					-0-
10	496	N	475	-0-	-21	-0-	27	1	448	2	N	-0-					-0-
*11	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	N	-0-					-0-
12	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	113	1	1913	2	N	1					1
							1	9									
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	48	1	755	2	N	-0-					1
*02	756	N	320	-0-	-436	-0-	20	1	300	2	N	-0-	1	1			-0-
03	2015	N	240	-0-	-1775	-0-	15	1	225	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 73 RRCID -> 190381 COMPL. DATE 08/13/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 7492 - 8126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	41	1	2164	2	N	-0-					31
*06	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	147	1	2080	2	N	2	3	1			30
							2	9									
07	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	175	1	2622	2	N	-0-					30
08	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	169	1	2431	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*09	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	136	1	1972	2	N	1					31
							1	9									
*10	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	99	1	1626	2	N	-0-					31
*11	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	117	1	1904	2	N	1	2	1			30
							1	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	113	1	1912	2	N	-0-					30
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	112	1	1754	2	N	-0-					30
*02	1981	N	1981	-0-	-0-	-0-	124	1	1856	2	N	1	1	1			30
							1	9									
*03	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	129	1	1935	2	N	1	1	1			30
							1	9									

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
*05	1085	N	595	-0-	-490	-0-	11	1	583	2	N	1					1
							1	9									
*06	1260	N	515	-0-	-745	-0-	34	1	481	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	503	-0-	-861	-0-	32	1	471	2	N	-0-					-0-
08	509	N	509	-0-	-0-	-0-	33	1	476	2	N	-0-					-0-
09	510	N	499	-0-	-11	-0-	32	1	467	2	N	-0-					-0-
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	28	1	452	2	N	1					1
							1	9									
*11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	30	1	494	2	N	-0-	1	1			-0-
12	527	N	516	-0-	-11	-0-	29	1	487	2	N	-0-					-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	30	1	478	2	N	-0-					-0-
*02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	30	1	446	2	N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	40	1	596	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 190702 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7510 - 7517

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1793						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	70	1	3698	2	N	1					50
							1	9									
*06	2880	X	2425	-0-	-455	-0-	160	1	2264	2	N	1	4	1			47
							1	9									
*07	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	234	1	3491	2	N	1					48
							1	9									
08	2976	X	2864	-0-	-112	-0-	186	1	2677	2	N	1	1	1			48
							1	9									
*09	4642	X	4642	-0-	-0-	-0-	299	1	4342	2	N	1					49
							1	9									
*10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	217	1	3553	2	N	1					50
							1	9									
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	206	1	3353	2	N	-0-	3	1			47
12	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	197	1	3328	2	N	1					48
							1	9									
01	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	220	1	3450	2	N	-0-					48
*02	2795	X	2795	-0-	-0-	-0-	175	1	2619	2	N	1	2	1			47
							1	9									
*03	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	220	1	3291	2	N	2	1	1			48
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 81 RRCID -> 191864 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7582 - 8540

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 82 RRCID -> 192312 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8930 - 9530

*05	558	N	515	-0-	-43	-0-	10	1	504	2	N	1					1
							1	9									
*06	546	N	546	-0-	-0-	-0-	36	1	510	2	N	-0-	1	1			-0-
07	559	N	559	-0-	-0-	-0-	35	1	524	2	N	-0-					-0-
08	517	N	517	-0-	-0-	-0-	34	1	483	2	N	-0-					-0-
09	540	N	492	-0-	-48	-0-	32	1	460	2	N	-0-					-0-
10	558	N	503	-0-	-55	-0-	29	1	473	2	N	1					1
							1	9									
*11	510	N	472	-0-	-38	-0-	27	1	445	2	N	-0-	1	1			-0-
12	496	N	480	-0-	-16	-0-	27	1	453	2	N	-0-					-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	29	1	455	2	N	-0-					-0-
*02	448	N	419	-0-	-29	-0-	26	1	393	2	N	-0-					-0-
03	465	N	421	-0-	-44	-0-	26	1	395	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 78 RRCID -> 192316 COMPL. DATE 12/24/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9093 - 9695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1705	X	-0-	-0-	-1705	-0-					N	1					26
*06	3000	N	3231	-0-	231	231	214	1	3016	2	N	1	2	1			25
							1	9									
07	3100	N	4638	-0-	1538	1769	291	1	4345	2	N	2					27
							2	9									
08	3100	N	3361	-0-	261	2030	218	1	3142	2	N	1	1	1			27
							1	9									
*09	4921	X	2891	-0-	-2030	-0-	186	1	2704	2	N	1					28
							1	9									
10	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	183	1	2987	2	N	-0-					28
*11	2880	X	2536	-0-	-344	-0-	147	1	2388	2	N	1	4	1			25
							1	9									
12	3277	X	3277	-0-	-0-	-0-	183	1	3093	2	N	1					26
							1	9									
01	2976	X	2759	-0-	-217	-0-	165	1	2594	2	N	-0-					26
*02	2688	X	2385	-0-	-303	-0-	149	1	2235	2	N	1	2	1			25
							1	9									
03	2976	X	2468	-0-	-508	-0-	154	1	2312	2	N	2	1	1			26
							2	9									

STATE-CUATRO CATTLE-CASSIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192463 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	N	1153	-0-	-211	-0-	21	1	1131	2	N	1					1
							1	9									
*06	1290	N	1179	-0-	-111	-0-	78	1	1101	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	81	1	1206	2	N	1					1
							1	9									
08	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	78	1	1122	2	N	-0-					1
09	1170	N	1155	-0-	-15	-0-	74	1	1081	2	N	-0-					1
10	1302	N	1135	-0-	-167	-0-	65	1	1070	2	N	-0-					1
*11	1170	N	1115	-0-	-55	-0-	65	1	1050	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	68	1	1151	2	N	1					1
							1	9									
01	1147	N	1140	-0-	-7	-0-	68	1	1072	2	N	-0-					1
*02	1036	N	932	-0-	-104	-0-	58	1	874	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1209	N	982	-0-	-227	-0-	61	1	921	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 83 RRCID -> 193933 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10236 - 10332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1798	N	1639	-0-	-159	-0-	77	1	1562	2	N	-0-					1
*06	1980	N	1906	-0-	-74	-0-	89	1	1817	2	N	-0-	1	1			-0-
07	2170	N	1633	-0-	-537	-0-	94	1	1538	2	N	1					1
							1	9									
08	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	129	1	2137	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	116	1	1832	2	N	-0-					2
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	116	1	2028	2	N	1					3
							1	9									
11	2220	N	2046	-0-	-174	-0-	100	1	1946	2	N	-0-	2	1			1
12	2015	N	1946	-0-	-69	-0-	96	1	1850	2	N	-0-					1
01	2139	N	1865	-0-	-274	-0-	85	1	1780	2	N	-0-					1
*02	1904	N	1665	-0-	-239	-0-	90	1	1574	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1953	N	1659	-0-	-294	-0-	100	1	1558	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 47 RRCID -> 193939 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9326 PERF. 8206 - 9168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENAVIDES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 193953 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8143 - 8210

*05	2976	X	2922	-0-	-54	-0-	54	1	2849	2	N	17	37	1			35
							19	9									
*06	2880	X	2490	-0-	-390	-0-	165	1	2324	2	N	1	2	1			34
							1	9									
*07	3543	X	3543	-0-	-0-	-0-	222	1	3320	2	N	1					35
							1	9									
08	2976	X	2726	-0-	-250	-0-	177	1	2548	2	N	1	1	1			35
							1	9									
09	2913	X	2913	-0-	-0-	-0-	188	1	2724	2	N	1					36
							1	9									
*10	3030	X	3030	-0-	-0-	-0-	174	1	2855	2	N	1					37
							1	9									
*11	2880	X	2306	-0-	-574	-0-	134	1	2172	2	N	-0-	3	1			34
12	2976	X	2039	-0-	-937	-0-	114	1	1924	2	N	1					35
							1	9									
01	2976	X	2720	-0-	-256	-0-	163	1	2557	2	N	-0-					35
*02	2688	X	2223	-0-	-465	-0-	139	1	2083	2	N	1	1	1			35
							1	9									
03	2976	X	2742	-0-	-234	-0-	171	1	2570	2	N	1	1	1			35
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 76 RRCID -> 194408 COMPL. DATE 05/06/2003 TOTAL DEPTH 8482 PERF. 8124 - 8215

*05	2511	N	2247	-0-	-264	-0-	42	1	2205	2	N	-0-					2
*06	2460	N	2328	-0-	-132	-0-	154	1	2172	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	2511	N	2465	-0-	-46	-0-	155	1	2310	2	N	-0-					1
08	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	145	1	2087	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2340	N	2225	-0-	-115	-0-	143	1	2081	2	N	1					2
							1	9									
10	2480	N	2307	-0-	-173	-0-	133	1	2173	2	N	1					3
							1	9									
*11	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	129	1	2091	2	N	-0-	2	1			1
12	2294	N	2140	-0-	-154	-0-	120	1	2020	2	N	-0-					1
01	2294	N	2108	-0-	-186	-0-	126	1	1982	2	N	-0-					1
*02	2072	N	1944	-0-	-128	-0-	121	1	1822	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2139	N	2125	-0-	-14	-0-	133	1	1991	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	80	1	1620	2	N	-0-					1
*06	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	56	1	1136	2	N	-0-	1	1			-0-
07	527	N	458	-0-	-69	-0-	26	1	432	2	N	-0-					-0-
08	671	N	671	-0-	-0-	-0-	38	1	633	2	N	-0-					-0-
09	510	N	146	-0-	-364	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
10	681	N	681	-0-	-0-	-0-	37	1	644	2	N	-0-					-0-
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2210	2	N	-0-					-0-
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	65	1	1263	2	N	-0-					-0-
01	731	N	731	-0-	-0-	-0-	33	1	697	2	N	1					1
							1	9									
*02	1946	N	1946	-0-	-0-	-0-	105	1	1841	2	N	-0-					1
*03	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	129	1	1999	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 195097 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9104 - 9482

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

*05	248	N	176	-0-	-72	-0-	3	1	173	2	N	-0-					-0-
*06	210	N	172	-0-	-38	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
*07	217	N	193	-0-	-24	-0-	12	1	181	2	N	-0-					-0-
08	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	N	-0-					-0-
09	180	N	175	-0-	-5	-0-	11	1	164	2	N	-0-					-0-
10	186	N	149	-0-	-37	-0-	9	1	140	2	N	-0-					-0-
*11	180	N	158	-0-	-22	-0-	9	1	149	2	N	-0-					-0-
12	186	N	162	-0-	-24	-0-	9	1	153	2	N	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	11	1	178	2	N	-0-					-0-
*02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	10	1	143	2	N	-0-					-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	11	1	160	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 84 RRCID -> 195207 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10325 - 10504

*05	3100	N	3284	-0-	184	184	154	1	3129	2	N	1					1
							1	9									
*06	2845	N	2661	-0-	-184	-0-	124	1	2537	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	143	1	2339	2	N	1					1
							1	9									
08	3100	N	3114	-0-	14	14	177	1	2936	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2932	X	2918	-0-	-14	-0-	174	1	2744	2	N	-0-					1
10	2850	X	2850	-0-	-0-	-0-	154	1	2695	2	N	1					2
							1	9									
11	2687	X	2687	-0-	-0-	-0-	131	1	2555	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	3839	X	3839	-0-	-0-	-0-	189	1	3650	2	N	-0-					1
01	2139	X	1967	-0-	-172	-0-	90	1	1877	2	N	-0-					1
*02	1932	N	1856	-0-	-76	-0-	100	1	1755	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	141	1	2197	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*05	1302	N	1196	-0-	-106	-0-	22 1 1 9		1174	2	N	-0-					16
*06	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	83	1	1179	2	N	-0-	1	1			15
07	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	89 1 1 9		1335	2	N	1					16
08	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	87	1	1246	2	N	-0-					16
09	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	82	1	1193	2	N	-0-					16
10	1426	N	1287	-0-	-139	-0-	74 1 1 9		1212	2	N	1					17
*11	1290	N	1234	-0-	-56	-0-	71 1 1 9		1162	2	N	1	1	1			15
*12	1333	N	1224	-0-	-109	-0-	68 1 1 9		1155	2	N	1					16
01	1302	N	1163	-0-	-139	-0-	70	1	1093	2	N	-0-					16
*02	1148	N	1017	-0-	-131	-0-	64	1	953	2	N	-0-	1	1			15
03	1209	N	1108	-0-	-101	-0-	69 1 1 9		1038	2	N	1					16

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
*05	713	N	585	-0-	-128	-0-	11	1	574	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	614	-0-	-16	-0-	41 1 1 9		572	2	N	1	1	1			-0-
*07	702	N	702	-0-	-0-	-0-	44	1	658	2	N	-0-					-0-
08	665	N	665	-0-	-0-	-0-	43	1	622	2	N	-0-					-0-
09	660	N	660	-0-	-0-	-0-	42 1 1 9		617	2	N	1					1
10	713	N	639	-0-	-74	-0-	37	1	602	2	N	-0-					1
*11	630	N	576	-0-	-54	-0-	33	1	543	2	N	-0-	1	1			-0-
12	682	N	575	-0-	-107	-0-	32	1	543	2	N	-0-					-0-
01	651	N	547	-0-	-104	-0-	33	1	514	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	485	-0-	-47	-0-	30	1	455	2	N	-0-					-0-
03	589	N	545	-0-	-44	-0-	34	1	511	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	75	1	3967	2	N	1					2
							1	9									
*06	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	284	1	4013	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4655	X	4655	-0-	-0-	-0-	292	1	4362	2	N	1					2
							1	9									
08	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	222	1	3187	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	246	1	3566	2	N	1					3
							1	9									
*10	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	238	1	3903	2	N	1					4
							1	9									
*11	4378	X	4378	-0-	-0-	-0-	254	1	4124	2	N	-0-	3	1			1
12	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	250	1	4218	2	N	1					2
							1	9									
01	4099	X	4099	-0-	-0-	-0-	246	1	3852	2	N	1					3
							1	9									
*02	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	221	1	3312	2	N	-0-	2	1			1
*03	4126	X	4126	-0-	-0-	-0-	258	1	3866	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 91 RRCID -> 197014 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8766 - 9328

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 96 RRCID -> 197664 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10130 - 10206

*05	677	N	677	-0-	-0-	-0-	32	1	645	2	N	-0-					-0-
*06	600	N	560	-0-	-40	-0-	26	1	533	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	620	N	452	-0-	-168	-0-	26	1	426	2	N	-0-					-0-
08	572	N	572	-0-	-0-	-0-	32	1	540	2	N	-0-					-0-
09	570	N	535	-0-	-35	-0-	32	1	503	2	N	-0-					-0-
10	558	N	558	-0-	-0-	-0-	30	1	527	2	N	1					1
							1	9									
11	570	N	541	-0-	-29	-0-	26	1	515	2	N	-0-	1	1			-0-
12	558	N	519	-0-	-39	-0-	26	1	493	2	N	-0-					-0-
01	558	N	552	-0-	-6	-0-	25	1	527	2	N	-0-					-0-
*02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	28	1	486	2	N	-0-					-0-
*03	576	N	576	-0-	-0-	-0-	35	1	541	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	806	N	430	-0-	-376	-0-	8	1	421	2	N	1					1
							1	9									
*06	727	N	727	-0-	-0-	-0-	48	1	679	2	N	-0-	1	1			-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	40	1	592	2	N	-0-					-0-
08	551	N	551	-0-	-0-	-0-	36	1	515	2	N	-0-					-0-
*09	771	N	771	-0-	-0-	-0-	50	1	721	2	N	-0-					-0-
10	818	N	818	-0-	-0-	-0-	47	1	770	2	N	1					1
							1	9									
*11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	40	1	656	2	N	-0-	1	1			-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	43	1	724	2	N	-0-					-0-
01	806	N	697	-0-	-109	-0-	42	1	655	2	N	-0-					-0-
*02	644	N	624	-0-	-20	-0-	39	1	585	2	N	-0-					-0-
03	775	N	727	-0-	-48	-0-	45	1	682	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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	3844	X	3844	-0-	-0-	-0-	71	1	3772	2	N	1					145
							1	9									
*06	4025	X	4025	-0-	-0-	-0-	266	1	3758	2	N	1	3	1			143
							1	9									
07	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	247	1	3691	2	N	4					147
							4	9									
08	3972	X	3972	-0-	-0-	-0-	257	1	3696	2	N	17	93	1			71
							19	9									
*09	3895	X	3895	-0-	-0-	-0-	251	1	3643	2	N	1					72
							1	9									
10	5203	X	5203	-0-	-0-	-0-	300	1	4903	2	N	-0-					72
*11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	240	1	3912	2	N	2	4	1			70
							2	9									
12	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	199	1	3360	2	N	-0-					70
01	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	197	1	3083	2	N	1					71
							1	9									
*02	2963	X	2963	-0-	-0-	-0-	185	1	2777	2	N	1	2	1			70
							1	9									
*03	3341	X	3341	-0-	-0-	-0-	208	1	3113	2	N	18	73	1			15
							20	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	434	N	385	-0-	-49	-0-	7	1	378	2	N	-0-					-0-
*06	429	N	429	-0-	-0-	-0-	28	1	400	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	465	N	401	-0-	-64	-0-	25	1	376	2	N	-0-					-0-
08	388	N	388	-0-	-0-	-0-	25	1	363	2	N	-0-					-0-
09	420	N	382	-0-	-38	-0-	25	1	357	2	N	-0-					-0-
10	403	N	365	-0-	-38	-0-	21	1	344	2	N	-0-					-0-
*11	390	N	350	-0-	-40	-0-	20	1	330	2	N	-0-					-0-
12	403	N	348	-0-	-55	-0-	19	1	329	2	N	-0-					-0-
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	21	1	336	2	N	-0-					-0-
*02	336	N	316	-0-	-20	-0-	20	1	296	2	N	-0-					-0-
*03	364	N	364	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 98 RRCID -> 198549 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10092 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	66	1	1345	2	N	-0-					1
*06	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	106	1	2162	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	103	1	1687	2	N	-0-					1
*08	3050	N	3050	-0-	-0-	-0-	173	1	2876	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	147	1	2327	2	N	1					2
							1	9									
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	139	1	2424	2	N	1					3
							1	9									
11	3000	N	3630	-0-	630	630	177	1	3453	2	N	-0-	2	1			1
12	3100	N	3602	-0-	502	1132	177	1	3425	2	N	-0-					1
01	3100	N	3241	-0-	141	1273	148	1	3092	2	N	1					2
							1	9									
*02	3849	X	2576	-0-	-1273	-0-	139	1	2436	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	148	1	2305	2	N	2	1	1			2
							2	9									

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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		257	-0-	257	257	14	1	243	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		548	-0-	548	805	33	1	515	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	4402	X	2112	-0-	-2290	-0-	99	1	2013	2	N	-0-					2
*06	5610	X	3579	-0-	-2031	-0-	167	1	3410	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	5797	X	4198	-0-	-1599	-0-	240	1	3933	2	N	23					24
							25	9									
08	5797	X	4071	-0-	-1726	-0-	231	1	3839	2	N	1	2	1			23
							1	9									
*09	4230	X	3130	-0-	-1100	-0-	186	1	2943	2	N	1					24
							1	9									
10	5128	X	5128	-0-	-0-	-0-	278	1	4850	2	N	-0-					24
11	5006	X	5006	-0-	-0-	-0-	244	1	4760	2	N	2	3	1			23
							2	9									
12	5834	X	5834	-0-	-0-	-0-	287	1	5547	2	N	-0-					23
01	5661	X	5661	-0-	-0-	-0-	259	1	5401	2	N	1					24
							1	9									
*02	4758	X	4758	-0-	-0-	-0-	257	1	4499	2	N	2	3	1			23
							2	9									
*03	5956	X	5956	-0-	-0-	-0-	360	1	5593	2	N	3	2	1			24
							3	9									

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
*05	837	N	786	-0-	-51	-0-	15	1	771	2	N	-0-					1
*06	765	N	765	-0-	-0-	-0-	51	1	714	2	N	-0-	1	1			-0-
07	868	N	793	-0-	-75	-0-	50	1	743	2	N	-0-					-0-
08	724	N	724	-0-	-0-	-0-	47	1	677	2	N	-0-					-0-
09	780	N	660	-0-	-120	-0-	42	1	617	2	N	1					1
							1	9									
10	806	N	645	-0-	-161	-0-	37	1	608	2	N	-0-					1
*11	690	N	623	-0-	-67	-0-	36	1	587	2	N	-0-	1	1			-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	41	1	691	2	N	-0-					-0-
01	956	N	956	-0-	-0-	-0-	57	1	899	2	N	-0-					-0-
*02	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
*03	876	N	876	-0-	-0-	-0-	55	1	819	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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
*05	1333	X	1232	-0-	-101	-0-	23	1	1209	2	N	-0-					1
*06	1440	X	1440	-0-	-0-	-0-	95	1	1345	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1333	X	1286	-0-	-47	-0-	81	1	1204	2	N	1					1
							1	9									
08	1567	X	1567	-0-	-0-	-0-	102	1	1465	2	N	-0-					1
09	1652	X	1652	-0-	-0-	-0-	106	1	1546	2	N	-0-					1
10	1681	X	1681	-0-	-0-	-0-	97	1	1583	2	N	1					2
							1	9									
*11	1635	X	1635	-0-	-0-	-0-	95	1	1539	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	83	1	1399	2	N	-0-					1
01	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	80	1	1254	2	N	-0-					1
*02	1204	N	1193	-0-	-11	-0-	75	1	1118	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	85	1	1272	2	N	1					1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 199235 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 9090 - 9110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 102 RRCID -> 199547 COMPL. DATE 12/27/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10090 - 10162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	795	-0-	795	795	43	1	752	2	N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	2781	-0-	2781	3576	168	1	2611	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 105 RRCID -> 199925 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8235 - 8255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 106 RRCID -> 199930 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9352 - 9376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 107 RRCID -> 199934 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9055 - 9075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	713	N	588	-0-	-125	-0-	11	1	576	2	N	1					1
							1	9									
*06	630	N	562	-0-	-68	-0-	37	1	525	2	N	-0-	1	1			-0-
07	713	N	174	-0-	-539	-0-	11	1	163	2	N	-0-					-0-
08	154	N	154	-0-	-0-	-0-	10	1	144	2	N	-0-					-0-
09	570	N	146	-0-	-424	-0-	9	1	137	2	N	-0-					-0-
10	186	N	154	-0-	-32	-0-	9	1	142	2	N	3					3
							3	9									
*11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	9	1	140	2	N	1					2
							1	9									
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	9	1	149	2	N	-0-					2
01	155	N	152	-0-	-3	-0-	9	1	143	2	N	-0-					2
*02	140	N	135	-0-	-5	-0-	8	1	127	2	N	-0-					2
03	155	N	146	-0-	-9	-0-	9	1	137	2	N	-0-					2

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	620	N	211	-0-	-409	-0-	4	1	207	2	N	-0-					-0-
*06	442	N	442	-0-	-0-	-0-	29	1	412	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	403	N	271	-0-	-132	-0-	17	1	254	2	N	-0-					-0-
08	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	N	-0-					-0-
09	450	N	384	-0-	-66	-0-	25	1	359	2	N	-0-					-0-
10	279	N	254	-0-	-25	-0-	15	1	239	2	N	-0-					-0-
*11	210	N	195	-0-	-15	-0-	11	1	184	2	N	-0-					-0-
12	403	N	193	-0-	-210	-0-	11	1	182	2	N	-0-					-0-
01	248	N	235	-0-	-13	-0-	14	1	221	2	N	-0-					-0-
*02	196	N	172	-0-	-24	-0-	11	1	161	2	N	-0-					-0-
03	186	N	144	-0-	-42	-0-	9	1	135	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 (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2839	X	2839	-0-	-0-	-0-	53	1	2786	2	N	-0-					4
*06	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	227	1	3200	2	N	2	5	1			1
							2	9									
07	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	281	1	4189	2	N	-0-					1
08	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	239	1	3440	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	170	1	2469	2	N	-0-					2
10	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	240	1	3921	2	N	-0-					2
*11	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	178	1	2889	2	N	-0-	2	1			-0-
12	3566	X	3566	-0-	-0-	-0-	199	1	3366	2	N	1					1
							1	9									
01	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	219	1	3437	2	N	-0-					1
*02	2773	X	2773	-0-	-0-	-0-	173	1	2599	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1908	X	1908	-0-	-0-	-0-	119	1	1788	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
*05	1953	N	1694	-0-	-259	-0-	31	1	1662	2	N	1					2
							1	9									
*06	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	135	1	1900	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	142	1	2123	2	N	-0-					1
08	2167	N	2167	-0-	-0-	-0-	141	1	2025	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	139	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
10	2261	N	2261	-0-	-0-	-0-	130	1	2130	2	N	1					3
							1	9									
*11	2120	N	2120	-0-	-0-	-0-	123	1	1997	2	N	-0-	2	1			1
12	2199	N	2199	-0-	-0-	-0-	123	1	2076	2	N	-0-					1
01	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	130	1	2047	2	N	1					2
							1	9									
*02	1904	N	1872	-0-	-32	-0-	117	1	1755	2	N	-0-	1	1			1
*03	2172	N	2172	-0-	-0-	-0-	136	1	2035	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
*05	3069	X	2699	-0-	-370	-0-	50	1	2648	2	N	1					2
							1	9									
*06	2970	X	2767	-0-	-203	-0-	183	1	2582	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	3069	X	2915	-0-	-154	-0-	183	1	2732	2	N	-0-					1
08	2976	X	2675	-0-	-301	-0-	174	1	2498	2	N	3	1	1			3
							3	9									
*09	2880	X	2633	-0-	-247	-0-	170	1	2463	2	N	-0-	1	1			2
10	2914	N	2627	-0-	-287	-0-	151	1	2475	2	N	1					3
							1	9									
*11	2580	N	2544	-0-	-36	-0-	147	1	2396	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2728	N	2603	-0-	-125	-0-	145	1	2458	2	N	-0-					1
01	2635	N	2503	-0-	-132	-0-	150	1	2352	2	N	1					2
							1	9									
*02	2380	N	2208	-0-	-172	-0-	138	1	2070	2	N	-0-	1	1			1
03	2604	N	2426	-0-	-178	-0-	152	1	2273	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	5214	X	5214	-0-	-0-	-0-	97	1	5116	2	N	1					3
							1	9									
*06	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	299	1	4220	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*07	4142	X	4142	-0-	-0-	-0-	260	1	3881	2	N	1					2
							1	9									
08	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	271	1	3892	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	196	1	2842	2	N	-0-					3
10	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	212	1	3465	2	N	1					4
							1	9									
*11	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	205	1	3327	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3937	X	3937	-0-	-0-	-0-	220	1	3716	2	N	1					2
							1	9									
01	3887	X	3887	-0-	-0-	-0-	233	1	3654	2	N	-0-					2
*02	3240	X	3240	-0-	-0-	-0-	203	1	3036	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	188	1	2816	2	N	2	1	1			2
							2	9									

VERGARA WELL #: 2 RRCID -> 201327 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 8585 - 8820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2480	X	1796	-0-	-684	-0-	33	1	1762	2	N	1					2
							1	9									
*06	2400	X	1932	-0-	-468	-0-	128	1	1804	2	N	-0-	2	1			-0-
*07	2480	X	1895	-0-	-585	-0-	119	1	1776	2	N	-0-					-0-
08	2480	X	1622	-0-	-858	-0-	105	1	1516	2	N	1					1
							1	9									
09	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	125	1	1811	2	N	-0-					1
10	1891	N	1629	-0-	-262	-0-	94	1	1535	2	N	-0-					1
*11	1560	N	1403	-0-	-157	-0-	81	1	1322	2	N	-0-	1	1			-0-
12	2015	N	1514	-0-	-501	-0-	85	1	1428	2	N	1					1
							1	9									
01	1643	N	1549	-0-	-94	-0-	93	1	1456	2	N	-0-					1
*02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	89	1	1336	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	116	1	1736	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
*05	310	N	299	-0-	-11	-0-	6	1	293	2	N	-0-					-0-
*06	362	N	362	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	408	N	408	-0-	-0-	-0-	25	1	382	2	N	1					1
							1	9									
*08	368	N	368	-0-	-0-	-0-	24	1	344	2	N	-0-	1	1			-0-
09	383	N	383	-0-	-0-	-0-	25	1	357	2	N	1					1
							1	9									
10	403	N	334	-0-	-69	-0-	19	1	315	2	N	-0-					1
*11	360	N	335	-0-	-25	-0-	19	1	316	2	N	-0-	1	1			-0-
12	403	N	370	-0-	-33	-0-	21	1	349	2	N	-0-					-0-
01	353	N	353	-0-	-0-	-0-	21	1	332	2	N	-0-					-0-
*02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	N	-0-					-0-
03	372	N	359	-0-	-13	-0-	22	1	337	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	50	X	-0-	-0-	-50	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		1270	-0-	1270	1270	71	1	1199	2	N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1270					N	-0-					-0-
*02	1270	X	-0-	-0-	-1270	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-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
*05	2790	N	2476	-0-	-314	-0-	46	1	2430	2	N	-0-					2
*06	2700	N	2537	-0-	-163	-0-	168	1	2367	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	2759	N	2646	-0-	-113	-0-	166	1	2480	2	N	-0-					1
08	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	159	1	2293	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	2550	N	2449	-0-	-101	-0-	158	1	2291	2	N	-0-					2
10	2635	N	2478	-0-	-157	-0-	143	1	2334	2	N	1					3
							1	9									
*11	2381	N	2381	-0-	-0-	-0-	138	1	2242	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2542	N	2344	-0-	-198	-0-	131	1	2213	2	N	-0-					1
*01	2480	N	2343	-0-	-137	-0-	140	1	2202	2	N	1					2
							1	9									
*02	2212	N	2074	-0-	-138	-0-	130	1	1944	2	N	-0-	1	1			1
03	2356	N	2275	-0-	-81	-0-	142	1	2132	2	N	1	1	1			1
							1	9									

CASSIN, E. W. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 202386 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 7582 - 8310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 114 RRCID -> 203607 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9358 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3918	-0-	818	818	183	1	3734	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	2506	-0-	-494	324	117	1	2387	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	3659	X	3335	-0-	-324	-0-	192	1	3142	2	N	1					2
							1	9									
*08	3007	X	2777	-0-	-230	-0-	158	1	2618	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	2910	X	1995	-0-	-915	-0-	119	1	1875	2	N	1					3
							1	9									
10	3007	X	1122	-0-	-1885	-0-	61	1	1060	2	N	1					4
							1	9									
11	2910	X	1069	-0-	-1841	-0-	52	1	1017	2	N	-0-	3	1			1
12	3007	X	2815	-0-	-192	-0-	139	1	2676	2	N	-0-					1
01	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	159	1	3309	2	N	-0-					1
*02	3164	X	3164	-0-	-0-	-0-	171	1	2992	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	214	1	3325	2	N	2	1	1			2
							2	9									

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
*05	2852	X	1337	-0-	-1515	-0-	25	1	1312	2	N	-0-					1
*06	2760	X	1633	-0-	-1127	-0-	108	1	1524	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	2852	X	1771	-0-	-1081	-0-	111	1	1659	2	N	1					1
							1	9									
08	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	93	1	1330	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	1620	N	1547	-0-	-73	-0-	100	1	1447	2	N	-0-					1
10	1767	N	1748	-0-	-19	-0-	101	1	1646	2	N	1					2
							1	9									
*11	1380	N	1215	-0-	-165	-0-	70	1	1144	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1617	N	1617	-0-	-0-	-0-	90	1	1527	2	N	-0-					1
01	1736	N	1451	-0-	-285	-0-	87	1	1364	2	N	-0-					1
*02	1419	N	1419	-0-	-0-	-0-	89	1	1330	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1612	N	1557	-0-	-55	-0-	97	1	1460	2	N	-0-					-0-

VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 204236 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8423 - 8566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1178	N	843	-0-	-335	-0-	16	1	827	2	N	-0-					1
*06	1470	N	751	-0-	-719	-0-	50	1	701	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	77	1	1150	2	N	-0-					-0-
08	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	78	1	1124	2	N	1					1
							1	9									
09	750	N	656	-0-	-94	-0-	42	1	614	2	N	-0-					1
10	1240	N	1067	-0-	-173	-0-	61	1	1006	2	N	-0-					1
*11	1170	N	1101	-0-	-69	-0-	64	1	1037	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	61	1	1023	2	N	-0-					-0-
01	1054	N	1018	-0-	-36	-0-	61	1	956	2	N	1					1
							1	9									
*02	1036	N	940	-0-	-96	-0-	59	1	881	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1085	N	677	-0-	-408	-0-	42	1	635	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2139	X	1606	-0-	-533	-0-	75	1	1531	2	N	-0-					1
*06	2070	X	1809	-0-	-261	-0-	84	1	1723	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2333	X	2333	-0-	-0-	-0-	134	1	2199	2	N	-0-					1
08	2549	N	2549	-0-	-0-	-0-	145	1	2402	2	N	2	1	1			2
							2	9									
09	1830	N	1652	-0-	-178	-0-	98	1	1554	2	N	-0-					2
10	2139	N	837	-0-	-1302	-0-	45	1	791	2	N	1					3
							1	9									
11	2070	N	721	-0-	-1349	-0-	35	1	686	2	N	-0-	3	1			-0-
12	1705	N	1094	-0-	-611	-0-	54	1	1040	2	N	-0-					-0-
01	837	N	757	-0-	-80	-0-	35	1	721	2	N	1					1
							1	9									
*02	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	74	1	1289	2	N	1					-0-
							1	9									
03	1085	N	857	-0-	-228	-0-	52	1	805	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 119 RRCID -> 204239 COMPL. DATE 03/01/2018 TOTAL DEPTH 8025 PERF. 5233 - 5470

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
*11	69	X	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		430	-0-	430	430	24	1	406	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		240	-0-	240	670	14	1	226	2	N	-0-					-0-
*02	692	X	22	-0-	-670	-0-	1	1	21	2	N	-0-					-0-
*03	11984	X	11984	-0-	-0-	-0-	749	1	11229	2	N	5	2	1			3
							6	9									

HAYNES, L. WELL #: 117 RRCID -> 204951 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 9481

*05	1364	N	1199	-0-	-165	-0-	56	1	1142	2	N	1					1
							1	9									
*06	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	61	1	1247	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	65	1	1066	2	N	1					1
							1	9									
08	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	77	1	1284	2	N	-0-					1
09	1320	N	883	-0-	-437	-0-	53	1	830	2	N	-0-					1
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	79	1	1378	2	N	-0-					1
11	1320	N	1208	-0-	-112	-0-	59	1	1149	2	N	-0-	1	1			-0-
12	982	N	982	-0-	-0-	-0-	48	1	933	2	N	1					1
							1	9									
01	1364	N	545	-0-	-819	-0-	25	1	520	2	N	-0-					1
*02	1120	N	504	-0-	-616	-0-	27	1	477	2	N	-0-	1	1			-0-
03	992	N	783	-0-	-209	-0-	47	1	736	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 204955 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	4313	-0-	1213	1213	202	1	4110	2	N	1					2
							1	9									
*06	3000	N	3477	-0-	477	1690	162	1	3313	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	3100	N	1703	-0-	-1397	293	98	1	1604	2	N	1					2
							1	9									
08	3100	N	3279	-0-	179	472	186	1	3092	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	4305	X	3833	-0-	-472	-0-	228	1	3604	2	N	1					3
							1	9									
10	3249	X	3249	-0-	-0-	-0-	176	1	3072	2	N	1					4
							1	9									
11	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	164	1	3200	2	N	-0-	3	1			1
12	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	166	1	3211	2	N	-0-					1
01	3233	X	3233	-0-	-0-	-0-	148	1	3084	2	N	1					2
							1	9									
*02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	139	1	2438	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2790	X	2281	-0-	-509	-0-	138	1	2142	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 126 RRCID -> 204957 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10226 - 10460

*05	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	112	1	2284	2	N	1					1
							1	9									
*06	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	111	1	2274	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2356	N	1679	-0-	-677	-0-	97	1	1582	2	N	-0-					1
08	2428	N	2428	-0-	-0-	-0-	138	1	2288	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	2400	N	2001	-0-	-399	-0-	119	1	1882	2	N	-0-					2
*10	1674	N	1514	-0-	-160	-0-	82	1	1431	2	N	1					3
							1	9									
11	2370	N	1408	-0-	-962	-0-	69	1	1339	2	N	-0-	3	1			-0-
12	2077	N	806	-0-	-1271	-0-	40	1	765	2	N	1					1
							1	9									
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	102	1	2131	2	N	-0-					1
*02	2637	N	2637	-0-	-0-	-0-	142	1	2494	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	2225	N	2225	-0-	-0-	-0-	134	1	2089	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 129 RRCID -> 205306 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 9400

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 133 RRCID -> 205682 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9152 - 9633

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
*05	3100	N	3318	-0-	218	333	61	1	3256	2	N	1					46
							1	9									
*06	3000	N	3173	-0-	173	506	210	1	2961	2	N	2	3	1			45
							2	9									
07	3479	X	2973	-0-	-506	-0-	186	1	2786	2	N	1					46
							1	9									
*08	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	179	1	2580	2	N	1	1	1			46
							1	9									
*09	2047	X	2047	-0-	-0-	-0-	132	1	1915	2	N	-0-					46
10	2269	X	2269	-0-	-0-	-0-	131	1	2137	2	N	1					47
							1	9									
*11	2065	X	2065	-0-	-0-	-0-	120	1	1944	2	N	1	3	1			45
							1	9									
12	1477	X	1477	-0-	-0-	-0-	83	1	1394	2	N	-0-					45
01	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	86	1	1344	2	N	-0-					45
*02	1276	X	1276	-0-	-0-	-0-	80	1	1195	2	N	1	1	1			45
							1	9									
03	1333	N	1197	-0-	-136	-0-	75	1	1121	2	N	1	1	1			45
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 131 RRCID -> 205683 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10448 PERF.10018 - 10166

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
*05	3765	X	3765	-0-	-0-	-0-	176	1	3588	2	N	1					2
							1	9									
*06	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	149	1	3037	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	143	1	2340	2	N	1					2
							1	9									
08	5785	X	5785	-0-	-0-	-0-	328	1	5456	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	5598	X	5598	-0-	-0-	-0-	333	1	5263	2	N	2					4
							2	9									
10	1860	X	1156	-0-	-704	-0-	63	1	1092	2	N	1					5
							1	9									
11	3776	X	3776	-0-	-0-	-0-	184	1	3592	2	N	-0-	4	1			1
12	2895	X	2895	-0-	-0-	-0-	143	1	2752	2	N	-0-					1
01	4682	X	4682	-0-	-0-	-0-	214	1	4467	2	N	1					2
							1	9									
*02	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	208	1	3635	2	N	-0-	1	1			1
*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	187	1	2915	2	N	2	1	1			2
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STATE- CUATRO CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 206660 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 13177 PERF. 9227 - 9241

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 125 RRCID -> 207095 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 115 RRCID -> 207101 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9360 - 10325

*05	671	N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	640	2	N	-0-					1
*06	630	N	524	-0-	-106	-0-	24	1	500	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1085	N	368	-0-	-717	-0-	21	1	347	2	N	-0-					-0-
08	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	57	1	943	2	N	-0-					-0-
09	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	63	1	989	2	N	1					1
							1	9									
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	65	1	1135	2	N	-0-					1
11	960	N	904	-0-	-56	-0-	44	1	860	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1085	N	334	-0-	-751	-0-	16	1	318	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	998	-0-	-211	-0-	46	1	952	2	N	-0-					-0-
*02	840	N	818	-0-	-22	-0-	44	1	774	2	N	-0-					-0-
*03	771	N	771	-0-	-0-	-0-	47	1	724	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 138 RRCID -> 207102 COMPL. DATE 01/14/2005 TOTAL DEPTH 9941 PERF. 9464 - 9574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	35	1	1834	2	N	-0-					1
*06	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	119	1	1676	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
*07	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	101	1	1504	2	N	1					1
							1	9									
08	1906	N	1906	-0-	-0-	-0-	124	1	1782	2	N	-0-					1
09	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	139	1	2012	2	N	1					2
							1	9									
10	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	106	1	1732	2	N	-0-					2
*11	1855	N	1855	-0-	-0-	-0-	107	1	1747	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	114	1	1931	2	N	-0-					1
01	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	98	1	1544	2	N	-0-					1
*02	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	92	1	1379	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	98	1	1475	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 135 RRCID -> 207112 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7430 - 8332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4898	X	4086	-0-	-812	-0-	76	1	4009	2	N	1					4
							1	9									
*06	4740	X	4066	-0-	-674	-0-	269	1	3795	2	N	2	5	1			1
							2	9									
07	4898	X	4630	-0-	-268	-0-	291	1	4338	2	N	1					2
							1	9									
08	4898	X	4298	-0-	-600	-0-	279	1	4017	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4260	X	4203	-0-	-57	-0-	271	1	3931	2	N	1					4
							1	9									
10	4619	X	4112	-0-	-507	-0-	237	1	3874	2	N	1					5
							1	9									
*11	4470	X	4054	-0-	-416	-0-	235	1	3819	2	N	-0-	4	1			1
12	4619	X	4151	-0-	-468	-0-	232	1	3918	2	N	1					2
							1	9									
01	4340	X	3882	-0-	-458	-0-	233	1	3648	2	N	1					3
							1	9									
*02	3920	X	3582	-0-	-338	-0-	224	1	3358	2	N	-0-	2	1			1
03	4185	X	3820	-0-	-365	-0-	239	1	3579	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 127 RRCID -> 208117 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9522 - 9568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	995	N	995	-0-	-0-	-0-	18	1	977	2	N	-0-					1
*06	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	74	1	1048	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	67	1	995	2	N	1					1
							1	9									
08	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	71	1	1016	2	N	-0-					1
09	870	N	590	-0-	-280	-0-	38	1	552	2	N	-0-					1
10	899	N	506	-0-	-393	-0-	29	1	477	2	N	-0-					1
*11	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	60	1	976	2	N	-0-	1	1			-0-
12	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	786	2	N	-0-					-0-
01	968	N	968	-0-	-0-	-0-	58	1	909	2	N	1					1
							1	9									
*02	812	N	753	-0-	-59	-0-	47	1	706	2	N	-0-	1	1			-0-
03	837	N	137	-0-	-700	-0-	9	1	128	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 122 RRCID -> 208119 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 10503 PERF.10097 - 10182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1829	N	872	-0-	-957	-0-	41	1	830	2	N	1					2
							1	9									
*06	1980	N	945	-0-	-1035	-0-	44	1	901	2	N	-0-	2	1			-0-
*07	1581	N	283	-0-	-1298	-0-	16	1	267	2	N	-0-					-0-
08	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	62	1	1038	2	N	-0-					-0-
09	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	164	1	2592	2	N	1					1
							1	9									
10	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	133	1	2330	2	N	1					2
							1	9									
11	3000	N	3490	-0-	490	490	170	1	3320	2	N	-0-	1	1			1
12	3100	N	2874	-0-	-226	264	142	1	2732	2	N	-0-					1
01	2850	N	2586	-0-	-264	-0-	118	1	2468	2	N	-0-					1
*02	1848	X	1536	-0-	-312	-0-	83	1	1452	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	149	1	2324	2	N	1	1	1			1
							1	9									

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
*05	682	N	578	-0-	-104	-0-	11	1	566	2	N	1					1
							1	9									
*06	670	N	670	-0-	-0-	-0-	44	1	626	2	N	-0-	1	1			-0-
07	651	N	651	-0-	-0-	-0-	41	1	610	2	N	-0-					-0-
08	590	N	590	-0-	-0-	-0-	38	1	552	2	N	-0-					-0-
09	660	N	620	-0-	-40	-0-	40	1	579	2	N	1					1
							1	9									
10	651	N	613	-0-	-38	-0-	35	1	578	2	N	-0-					1
*11	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	N	-0-	1	1			-0-
12	651	N	605	-0-	-46	-0-	34	1	571	2	N	-0-					-0-
01	620	N	601	-0-	-19	-0-	36	1	565	2	N	-0-					-0-
*02	532	N	510	-0-	-22	-0-	32	1	478	2	N	-0-					-0-
03	620	N	499	-0-	-121	-0-	31	1	468	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
*05	4013	X	4013	-0-	-0-	-0-	74	1	3938	2	N	1					28
							1	9									
*06	3668	X	3668	-0-	-0-	-0-	242	1	3423	2	N	3	4	1			27
							3	9									
*07	3406	X	3406	-0-	-0-	-0-	214	1	3191	2	N	1					28
							1	9									
*08	3584	X	3584	-0-	-0-	-0-	233	1	3350	2	N	1	1	1			28
							1	9									
*09	3374	X	3374	-0-	-0-	-0-	217	1	3156	2	N	1					29
							1	9									
10	3427	X	3427	-0-	-0-	-0-	197	1	3229	2	N	1					30
							1	9									
*11	3559	X	3559	-0-	-0-	-0-	206	1	3352	2	N	1	4	1			27
							1	9									
12	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	190	1	3205	2	N	-0-					27
01	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	193	1	3026	2	N	1					28
							1	9									
*02	2744	X	2396	-0-	-348	-0-	150	1	2246	2	N	-0-	2	1			26
03	3038	X	2766	-0-	-272	-0-	173	1	2592	2	N	1	1	1			26
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 134 RRCID -> 208258 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9185 - 9782

*05	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	38	1	2015	2	N	1					2
							1	9									
*06	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	156	1	2208	2	N	1		2	1		1
							1	9									
*07	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	149	1	2226	2	N	-0-					1
08	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	154	1	2220	2	N	1		1	1		1
							1	9									
*09	2370	N	1950	-0-	-420	-0-	126	1	1823	2	N	1					2
							1	9									
10	2387	N	2303	-0-	-84	-0-	133	1	2170	2	N	-0-					2
*11	2339	N	2339	-0-	-0-	-0-	135	1	2203	2	N	1		2	1		1
							1	9									
12	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	120	1	2032	2	N	-0-					1
01	2294	N	1731	-0-	-563	-0-	104	1	1627	2	N	-0-					1
*02	2184	N	1573	-0-	-611	-0-	98	1	1474	2	N	1		1	1		1
							1	9									
03	2139	N	1515	-0-	-624	-0-	95	1	1419	2	N	1		1	1		1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 144 RRCID -> 208261 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 11066 PERF. 9660 - 10625

*05	947	N	947	-0-	-0-	-0-	44	1	902	2	N	1					8
							1	9									
*06	923	N	923	-0-	-0-	-0-	43	1	880	2	N	-0-		1	1		7
07	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	738	2	N	1					8
							1	9									
08	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	60	1	1002	2	N	-0-					8
09	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	62	1	975	2	N	-0-					8
10	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	55	1	957	2	N	-0-					8
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	45	1	879	2	N	-0-		1	1		7
12	897	N	897	-0-	-0-	-0-	44	1	853	2	N	-0-					7
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	44	1	908	2	N	1					8
							1	9									
*02	878	N	878	-0-	-0-	-0-	47	1	830	2	N	1					7
							1	9									
*03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	63	1	973	2	N	-0-					7

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3100	X	2431	-0-	-669	-0-	45	1	2385	2	N	1					3
							1	9									
*06	3000	X	2541	-0-	-459	-0-	168	1	2372	2	N	1	3	1			1
							1	9									
*07	3100	X	2947	-0-	-153	-0-	185	1	2762	2	N	-0-					1
*08	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	206	1	2959	2	N	1					2
							1	9									
*09	3000	X	2776	-0-	-224	-0-	179	1	2597	2	N	-0-					2
10	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	172	1	2817	2	N	1					3
							1	9									
*11	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	178	1	2901	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	140	1	2363	2	N	-0-					1
01	3100	X	2480	-0-	-620	-0-	149	1	2330	2	N	1					2
							1	9									
*02	2800	X	2328	-0-	-472	-0-	146	1	2182	2	N	-0-	1	1			1
03	3100	X	2299	-0-	-801	-0-	144	1	2154	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 137 RRCID -> 208613 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9084 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-					-0-
*06	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	69	1	1406	2	N	-0-					-0-
07	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	78	1	1270	2	N	-0-					-0-
08	2234	N	2234	-0-	-0-	-0-	127	1	2106	2	N	1					1
							1	9									
09	1470	N	1264	-0-	-206	-0-	75	1	1189	2	N	-0-					1
10	2142	N	2142	-0-	-0-	-0-	116	1	2025	2	N	1					2
							1	9									
*11	2160	N	1761	-0-	-399	-0-	86	1	1675	2	N	-0-	2	1			-0-
*12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	90	1	1738	2	N	1					1
							1	9									
*01	2139	N	1845	-0-	-294	-0-	84	1	1761	2	N	-0-					1
*02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	95	1	1669	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	120	1	1866	2	N	2	1	1			1
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 142 RRCID -> 208859 COMPL. DATE 02/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10030 - 10133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2542	X	1689	-0-	-853	-0-	31	1	1657	2	N	1					2
							1	9									
*06	2460	X	2067	-0-	-393	-0-	137	1	1929	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	2542	X	2307	-0-	-235	-0-	145	1	2162	2	N	-0-					1
08	2542	X	1603	-0-	-939	-0-	104	1	1498	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2460	X	1444	-0-	-1016	-0-	93	1	1351	2	N	-0-					1
10	2294	X	2073	-0-	-221	-0-	119	1	1953	2	N	1					2
							1	9									
*11	2220	X	2068	-0-	-152	-0-	120	1	1947	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2316	X	2316	-0-	-0-	-0-	129	1	2187	2	N	-0-					1
01	2077	N	1953	-0-	-124	-0-	117	1	1836	2	N	-0-					1
*02	1932	N	1508	-0-	-424	-0-	94	1	1413	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2325	N	2073	-0-	-252	-0-	130	1	1943	2	N	-0-					1

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES-VERGARA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 209451 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8430 - 8680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4092	X	3363	-0-	-729	-0-	62	1	3300	2	N	1					3
							1	9									
*06	3960	X	3294	-0-	-666	-0-	218	1	3073	2	N	3	5	1			1
							3	9									
07	4092	X	3331	-0-	-761	-0-	209	1	3121	2	N	1					2
							1	9									
08	3544	X	3544	-0-	-0-	-0-	230	1	3312	2	N	2	1	1			3
							2	9									
*09	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	215	1	3126	2	N	1					4
							1	9									
10	3410	X	3293	-0-	-117	-0-	190	1	3103	2	N	-0-					4
*11	3420	X	2057	-0-	-1363	-0-	119	1	1937	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	217	1	3662	2	N	-0-					1
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	215	1	3372	2	N	1					2
							1	9									
*02	3108	X	2959	-0-	-149	-0-	185	1	2773	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	3875	X	2367	-0-	-1508	-0-	148	1	2217	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 62 RRCID -> 214105 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9753 PERF. 8058 - 8070

*05	1333	N	-0-	-0-	-1333	-0-					N	1					2
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 148 RRCID -> 215027 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10813 - 10817

*05	2294	X	1724	-0-	-570	-0-	32	1	1677	2	N	14					115
							15	9									
*06	2220	X	1768	-0-	-452	-0-	116	1	1644	2	N	7	2	1			120
							8	9									
07	2294	X	1868	-0-	-426	-0-	117	1	1744	2	N	6					126
							7	9									
08	2294	X	1893	-0-	-401	-0-	122	1	1760	2	N	10	123	1			13
							11	9									
*09	2220	X	1912	-0-	-308	-0-	123	1	1789	2	N	-0-					13
10	1901	X	1901	-0-	-0-	-0-	109	1	1791	2	N	1					14
							1	9									
*11	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	108	1	1753	2	N	-0-	2	1			12
12	1984	X	1905	-0-	-79	-0-	106	1	1797	2	N	2					14
							2	9									
01	1891	N	1840	-0-	-51	-0-	110	1	1728	2	N	2					16
							2	9									
*02	1736	N	1579	-0-	-157	-0-	98	1	1469	2	N	11	1	1			26
							12	9									
03	1891	N	1691	-0-	-200	-0-	105	1	1580	2	N	5	1	1			30
							6	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENAVIDES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 215155 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11346 PERF. 8151 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 146 RRCID -> 215476 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9178 - 10110

*05	290	N	290	-0-	-0-	-0-	14	1	276	2	N	-0-					-0-
*06	885	N	885	-0-	-0-	-0-	41	1	844	2	N	-0-					-0-
07	669	N	669	-0-	-0-	-0-	39	1	630	2	N	-0-					-0-
08	371	N	371	-0-	-0-	-0-	21	1	350	2	N	-0-					-0-
09	900	N	269	-0-	-631	-0-	16	1	253	2	N	-0-					-0-
10	682	N	356	-0-	-326	-0-	19	1	337	2	N	-0-					-0-
11	360	N	360	-0-	-0-	-0-	18	1	342	2	N	-0-					-0-
12	279	N	256	-0-	-23	-0-	13	1	243	2	N	-0-					-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	16	1	334	2	N	-0-					-0-
*02	735	N	735	-0-	-0-	-0-	40	1	695	2	N	-0-					-0-
*03	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 151 RRCID -> 219524 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9032 - 9572

*05	589	N	391	-0-	-198	-0-	7	1	384	2	N	-0-					-0-
*06	570	N	360	-0-	-210	-0-	24	1	336	2	N	-0-					-0-
07	434	N	335	-0-	-99	-0-	21	1	314	2	N	-0-					-0-
08	292	N	292	-0-	-0-	-0-	19	1	273	2	N	-0-					-0-
09	360	N	314	-0-	-46	-0-	20	1	294	2	N	-0-					-0-
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	22	1	363	2	N	-0-					-0-
*11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	27	1	451	2	N	-0-					-0-
01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	29	1	460	2	N	-0-					-0-
*02	444	N	444	-0-	-0-	-0-	28	1	416	2	N	-0-					-0-
03	465	N	396	-0-	-69	-0-	25	1	371	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 141 RRCID -> 220522 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10390 - 10395

*05	941	N	941	-0-	-0-	-0-	44	1	897	2	N	-0-					-0-
*06	951	N	951	-0-	-0-	-0-	44	1	906	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*07	961	N	781	-0-	-180	-0-	45	1	735	2	N	1					1
							1	9									
08	951	N	951	-0-	-0-	-0-	54	1	897	2	N	-0-					1
09	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	62	1	986	2	N	-0-					1
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	44	1	775	2	N	-0-					1
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	51	1	996	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	54	1	1034	2	N	1					1
							1	9									
01	999	N	999	-0-	-0-	-0-	46	1	953	2	N	-0-					1
*02	980	N	888	-0-	-92	-0-	48	1	840	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	66	1	1031	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 139 RRCID -> 220741 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8658 - 10010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 153 RRCID -> 221124 COMPL. DATE 06/18/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9505 - 9586

*05	558	N	422	-0-	-136	-0-	8	1	414	2	N	-0-					-0-
*06	490	N	490	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
07	496	N	466	-0-	-30	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
08	400	N	400	-0-	-0-	-0-	26	1	374	2	N	-0-					-0-
09	480	N	438	-0-	-42	-0-	28	1	410	2	N	-0-					-0-
10	465	N	417	-0-	-48	-0-	24	1	393	2	N	-0-					-0-
*11	400	N	400	-0-	-0-	-0-	23	1	377	2	N	-0-					-0-
12	465	N	380	-0-	-85	-0-	21	1	359	2	N	-0-					-0-
01	403	N	371	-0-	-32	-0-	22	1	349	2	N	-0-					-0-
*02	364	N	331	-0-	-33	-0-	21	1	310	2	N	-0-					-0-
03	372	N	353	-0-	-19	-0-	22	1	331	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 155 RRCID -> 221270 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9515 - 9608

*05	372	N	334	-0-	-38	-0-	6	1	328	2	N	-0-					-0-
*06	361	N	361	-0-	-0-	-0-	24	1	337	2	N	-0-					-0-
07	372	N	357	-0-	-15	-0-	23	1	334	2	N	-0-					-0-
08	330	N	330	-0-	-0-	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
09	360	N	330	-0-	-30	-0-	21	1	309	2	N	-0-					-0-
10	372	N	342	-0-	-30	-0-	20	1	322	2	N	-0-					-0-
*11	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	127	1	2070	2	N	-0-					-0-
12	2911	N	2911	-0-	-0-	-0-	163	1	2747	2	N	1					1
							1	9									
01	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	130	1	2035	2	N	-0-					1
*02	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	127	1	1904	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2170	N	2019	-0-	-151	-0-	126	1	1892	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 150 RRCID -> 221349 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 156 RRCID -> 222156 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9068 - 9682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	954	N	954	-0-	-0-	-0-	18	1	936	2	N	-0-					-0-
*06	786	N	786	-0-	-0-	-0-	52	1	734	2	N	-0-					-0-
07	753	N	753	-0-	-0-	-0-	47	1	706	2	N	-0-					-0-
08	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	590	2	N	-0-					-0-
09	780	N	624	-0-	-156	-0-	40	1	584	2	N	-0-					-0-
10	744	N	631	-0-	-113	-0-	36	1	594	2	N	1					1
							1	9									
*11	704	N	704	-0-	-0-	-0-	41	1	663	2	N	-0-	1	1			-0-
12	928	N	928	-0-	-0-	-0-	52	1	876	2	N	-0-					-0-
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	53	1	828	2	N	1					1
							1	9									
*02	730	N	730	-0-	-0-	-0-	46	1	683	2	N	1					-0-
							1	9									
03	930	N	774	-0-	-156	-0-	48	1	726	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 154 RRCID -> 222231 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8737 - 9260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1922	N	1587	-0-	-335	-0-	29	1	1540	2	N	16	58	1			12
							18	9									
*06	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	167	1	2364	2	N	3	3	1			12
							3	9									
*07	3100	N	3151	-0-	51	51	198	1	2952	2	N	1					13
							1	9									
*08	2740	N	2689	-0-	-51	-0-	175	1	2513	2	N	1	1	1			13
							1	9									
09	2592	N	2592	-0-	-0-	-0-	167	1	2425	2	N	-0-					13
10	3257	X	3257	-0-	-0-	-0-	188	1	3068	2	N	1					14
							1	9									
*11	3115	X	3115	-0-	-0-	-0-	180	1	2934	2	N	1	3	1			12
							1	9									
12	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	201	1	3394	2	N	1					13
							1	9									
01	3598	X	3598	-0-	-0-	-0-	216	1	3381	2	N	1					14
							1	9									
*02	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	162	1	2435	2	N	1	2	1			13
							1	9									
*03	3000	X	3000	-0-	-0-	-0-	188	1	2811	2	N	1	1	1			13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 158 RRCID -> 223008 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7422 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	868	N	783	-0-	-85	-0-	15	1	768	2	N	-0-					1
*06	823	N	823	-0-	-0-	-0-	54	1	769	2	N	-0-	1	1			-0-
07	845	N	845	-0-	-0-	-0-	53	1	792	2	N	-0-					-0-
08	802	N	802	-0-	-0-	-0-	52	1	750	2	N	-0-					-0-
09	813	N	813	-0-	-0-	-0-	52	1	760	2	N	1					1
							1	9									
10	837	N	784	-0-	-53	-0-	45	1	739	2	N	-0-					1
*11	780	N	699	-0-	-81	-0-	40	1	659	2	N	-0-	1	1			-0-
12	837	N	740	-0-	-97	-0-	41	1	699	2	N	-0-					-0-
01	775	N	732	-0-	-43	-0-	44	1	688	2	N	-0-					-0-
*02	644	N	613	-0-	-31	-0-	38	1	575	2	N	-0-					-0-
03	744	N	658	-0-	-86	-0-	41	1	617	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 143 RRCID -> 223354 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 8128 PERF. 7512 - 7920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3813	X	3482	-0-	-331	-0-	65	1	3416	2	N	1					3
							1	9									
*06	3690	X	3607	-0-	-83	-0-	238	1	3367	2	N	2	4	1			1
							2	9									
*07	3813	X	3790	-0-	-23	-0-	238	1	3551	2	N	1					2
							1	9									
08	3813	X	3258	-0-	-555	-0-	212	1	3045	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3690	X	3336	-0-	-354	-0-	215	1	3120	2	N	1					3
							1	9									
10	3782	X	3234	-0-	-548	-0-	186	1	3047	2	N	1					4
							1	9									
*11	3660	X	2978	-0-	-682	-0-	172	1	2805	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3782	X	2983	-0-	-799	-0-	167	1	2816	2	N	-0-					1
01	3441	X	2869	-0-	-572	-0-	172	1	2696	2	N	1					2
							1	9									
*02	3108	X	2584	-0-	-524	-0-	162	1	2421	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	3224	X	2869	-0-	-355	-0-	179	1	2689	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 121 RRCID -> 223907 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8066 - 8078

*05	3937	X	3768	-0-	-169	-0-	70	1	3697	2	N	1					58
							1	9									
*06	3810	X	3556	-0-	-254	-0-	235	1	3318	2	N	3	4	1			57
							3	9									
*07	3937	X	3921	-0-	-16	-0-	246	1	3674	2	N	1					58
							1	9									
08	3937	X	3635	-0-	-302	-0-	236	1	3398	2	N	1	1	1			58
							1	9									
09	3810	X	3256	-0-	-554	-0-	210	1	3045	2	N	1					59
							1	9									
10	3906	X	3053	-0-	-853	-0-	176	1	2876	2	N	1					60
							1	9									
*11	3780	X	3155	-0-	-625	-0-	183	1	2972	2	N	-0-	3	1			57
12	3906	X	3369	-0-	-537	-0-	188	1	3181	2	N	-0-					57
01	3627	X	3374	-0-	-253	-0-	202	1	3171	2	N	1					58
							1	9									
*02	3225	X	3225	-0-	-0-	-0-	202	1	3022	2	N	1	2	1			57
							1	9									
*03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	213	1	3194	2	N	1	1	1			57
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 85 RRCID -> 223909 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8199 - 8472

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3038	X	2892	-0-	-146	-0-	54	1	2837	2	N	1					22
							1	9									
*06	2940	X	2938	-0-	-2	-0-	194	1	2740	2	N	4	3	1			23
							4	9									
07	3243	X	3243	-0-	-0-	-0-	203	1	3034	2	N	5					28
							6	9									
08	3048	X	3048	-0-	-0-	-0-	198	1	2849	2	N	1	1	1			28
							1	9									
09	2940	X	2460	-0-	-480	-0-	158	1	2301	2	N	1					29
							1	9									
10	3038	X	2695	-0-	-343	-0-	155	1	2539	2	N	1					30
							1	9									
*11	2940	X	2598	-0-	-342	-0-	150	1	2447	2	N	1	3	1			28
							1	9									
12	3038	X	2266	-0-	-772	-0-	127	1	2139	2	N	-0-					28
01	3038	X	2041	-0-	-997	-0-	122	1	1919	2	N	-0-					28
*02	2436	X	2181	-0-	-255	-0-	136	1	2045	2	N	-0-	1	1			27
03	2697	X	1558	-0-	-1139	-0-	97	1	1459	2	N	2	1	1			28
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 167 RRCID -> 224155 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8880 - 8930

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 171 RRCID -> 224271 COMPL. DATE 01/06/2018 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8646 - 8660

*05	1457	N	542	-0-	-915	-0-	10	1	532	2	N	-0-					1
*06	960	N	638	-0-	-322	-0-	42	1	596	2	N	-0-	1	1			-0-
07	899	N	781	-0-	-118	-0-	49	1	732	2	N	-0-					-0-
08	821	N	821	-0-	-0-	-0-	53	1	768	2	N	-0-					-0-
09	630	N	455	-0-	-175	-0-	29	1	425	2	N	1					1
							1	9									
10	775	N	177	-0-	-598	-0-	10	1	167	2	N	-0-					1
*11	780	N	625	-0-	-155	-0-	36	1	589	2	N	-0-	1	1			-0-
12	3100	N	6876	-0-	3776	3776	384	1	6491	2	N	1					1
							1	9									
01	3100	N	3442	-0-	342	4118	206	1	3235	2	N	1					2
							1	9									
*02	2800	N	2803	-0-	3	4121	175	1	2627	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	6359	X	2238	-0-	-4121	-0-	140	1	2095	2	N	3	2	1			2
							3	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 173 RRCID -> 225774 COMPL. DATE 01/04/2018 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8878 - 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
*05	3538	X	3538	-0-	-0-	-0-	66	1	3471	2	N	1					42
							1	9									
*06	3415	X	3415	-0-	-0-	-0-	226	1	3187	2	N	2	5	1			39
							2	9									
*07	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	227	1	3384	2	N	5					44
							6	9									
08	3401	X	3401	-0-	-0-	-0-	220	1	3158	2	N	21	49	1			16
							23	9									
09	3420	X	2597	-0-	-823	-0-	167	1	2429	2	N	1					17
							1	9									
10	3627	X	897	-0-	-2730	-0-	52	1	844	2	N	1					18
							1	9									
11	3510	X	-0-	-0-	-3510	-0-					N	-0-	4	1			14
12	8902	X	8902	-0-	-0-	-0-	497	1	8401	2	N	4					18
							4	9									
01	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	404	1	6339	2	N	2					20
							2	9									
*02	4243	X	4243	-0-	-0-	-0-	262	1	3924	2	N	52	3	1			69
							57	9									
03	3689	X	3458	-0-	-231	-0-	213	1	3198	2	N	43	98	1			14
							47	9									

HAYNES, L. WELL #: 170 RRCID -> 226084 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10267 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1521	N	1521	-0-	-0-	-0-	71	1	1449	2	N	1					1
							1	9									
*06	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	76	1	1559	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	76	1	1239	2	N	-0-					1
08	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	109	1	1807	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2159	N	2159	-0-	-0-	-0-	129	1	2029	2	N	1					2
							1	9									
10	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	96	1	1681	2	N	-0-					2
11	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	92	1	1788	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	88	1	1692	2	N	-0-					1
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	97	1	2027	2	N	-0-					1
*02	1929	N	1929	-0-	-0-	-0-	104	1	1824	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*03	2514	N	2514	-0-	-0-	-0-	152	1	2361	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 159 RRCID -> 226390 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8150 - 8160

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 160 RRCID -> 227838 COMPL. DATE 09/24/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 175 RRCID -> 228852 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9991 PERF. 9094 - 9511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1364	N	1204	-0-	-160	-0-	22	1	1182	2	N	-0-					54
*06	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	90	1	1267	2	N	1	1	1			54
							1	9									
*07	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	88	1	1307	2	N	-0-					54
08	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	81	1	1169	2	N	-0-					54
09	1350	N	1239	-0-	-111	-0-	80	1	1159	2	N	-0-					54
*10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	70	1	1140	2	N	1					55
							1	9									
*11	1200	N	1176	-0-	-24	-0-	68	1	1108	2	N	-0-	1	1			54
12	1271	N	1163	-0-	-108	-0-	65	1	1098	2	N	-0-					54
01	1209	N	1155	-0-	-54	-0-	69	1	1086	2	N	-0-					54
*02	1092	N	1049	-0-	-43	-0-	66	1	982	2	N	1	1	1			54
							1	9									
03	1178	N	1114	-0-	-64	-0-	70	1	1044	2	N	-0-					54

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228891 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	58	1	3065	2	N	13	146	1			12
							14	9									
*06	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	208	1	2938	2	N	2	4	1			10
							2	9									
07	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	215	1	3209	2	N	1					11
							1	9									
08	3137	X	3137	-0-	-0-	-0-	204	1	2932	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*09	2910	X	2909	-0-	-1	-0-	187	1	2721	2	N	1					12
							1	9									
10	3007	X	2999	-0-	-8	-0-	173	1	2825	2	N	1					13
							1	9									
*11	2910	X	2643	-0-	-267	-0-	153	1	2490	2	N	-0-	3	1			10
12	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	178	1	3009	2	N	1					11
							1	9									
01	3007	X	2784	-0-	-223	-0-	167	1	2617	2	N	-0-					11
*02	2716	X	2428	-0-	-288	-0-	152	1	2275	2	N	1	2	1			10
							1	9									
03	3007	X	2615	-0-	-392	-0-	163	1	2450	2	N	2	1	1			11
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 147 RRCID -> 228892 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 8710 PERF. 7942 - 7962

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 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
*05	3971	X	3971	-0-	-0-	-0-	186	1	3784	2	N	1					3
							1	9									
*06	3000	N	4112	-0-	1112	1112	192	1	3916	2	N	4	5	1			2
							4	9									
*07	3100	N	2269	-0-	-831	281	131	1	2138	2	N	-0-					2
08	2736	N	2455	-0-	-281	-0-	139	1	2315	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2850	X	1462	-0-	-1388	-0-	87	1	1375	2	N	-0-					2
10	2945	X	2599	-0-	-346	-0-	141	1	2457	2	N	1					3
							1	9									
11	2850	X	2222	-0-	-628	-0-	108	1	2113	2	N	1	3	1			1
							1	9									
12	2449	X	2117	-0-	-332	-0-	101	1	1952	2	N	58					59
							64	9									
01	2604	X	1764	-0-	-840	-0-	81	1	1682	2	N	1					60
							1	9									
*02	2352	X	1427	-0-	-925	-0-	77	1	1350	2	N	-0-	1	1			59
03	2046	N	1635	-0-	-411	-0-	99	1	1535	2	N	1	1	1			59
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 162 RRCID -> 229852 COMPL. DATE 11/29/2017 TOTAL DEPTH 9793 PERF. 8833 - 8846

*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	10	1	510	2	N	-0-					1
*06	504	N	504	-0-	-0-	-0-	33	1	471	2	N	-0-	1	1			-0-
07	570	N	570	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	-0-					-0-
08	496	N	496	-0-	-0-	-0-	32	1	464	2	N	-0-					-0-
09	515	N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	N	-0-					-0-
10	558	N	34	-0-	-524	-0-	2	1	32	2	N	-0-					-0-
*11	480	N	118	-0-	-362	-0-	7	1	111	2	N	-0-					-0-
12	527	N	451	-0-	-76	-0-	25	1	426	2	N	-0-					-0-
01	184	N	184	-0-	-0-	-0-	11	1	173	2	N	-0-					-0-
*02	134	N	134	-0-	-0-	-0-	8	1	126	2	N	-0-					-0-
03	465	N	124	-0-	-341	-0-	8	1	116	2	N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 161 RRCID -> 229854 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	8020	X	8020	-0-	-0-	-0-	376	1	7644	2	N	-0-					2
*06	6653	X	6653	-0-	-0-	-0-	310	1	6339	2	N	4	4	1			2
							4	9									
*07	4346	X	4346	-0-	-0-	-0-	250	1	4094	2	N	2					4
							2	9									
08	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	217	1	3601	2	N	1	2	1			3
							1	9									
*09	3689	X	3689	-0-	-0-	-0-	220	1	3468	2	N	1					4
							1	9									
10	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	167	1	2926	2	N	1					5
							1	9									
11	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	287	1	5602	2	N	-0-	4	1			1
12	7265	X	7265	-0-	-0-	-0-	358	1	6906	2	N	1					2
							1	9									
01	6203	X	6203	-0-	-0-	-0-	284	1	5918	2	N	1					3
							1	9									
*02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	217	1	3793	2	N	2	3	1			2
							2	9									
*03	6275	X	6275	-0-	-0-	-0-	379	1	5895	2	N	1	1	1			2
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 77 RRCID -> 230873 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9787 - 9864

*05	1843	N	1843	-0-	-0-	-0-	34	1	1809	2	N	-0-					1
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									
*07	2480	N	1709	-0-	-771	-0-	107	1	1602	2	N	-0-					1
08	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	95	1	1365	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1430	-0-	-310	-0-	92	1	1338	2	N	-0-					1
10	1705	N	1152	-0-	-553	-0-	66	1	1085	2	N	1					2
							1	9									
*11	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	92	1	1494	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1488	N	222	-0-	-1266	-0-	12	1	210	2	N	-0-					-0-
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					-0-
*02	1484	N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-					-0-
03	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-

HAYNES, L. WELL #: 145 RRCID -> 231853 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10368 - 10467

*05	3100	N	3361	-0-	261	1272	157	1	3203	2	N	1					2
							1	9									
*06	3076	X	1804	-0-	-1272	-0-	84	1	1719	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*07	3050	X	3050	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	2	N	-0-					1
08	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	240	1	3991	2	N	2	1	1			2
							2	9									
*09	3396	X	3396	-0-	-0-	-0-	202	1	3193	2	N	1					3
							1	9									
*10	2964	X	2964	-0-	-0-	-0-	160	1	2803	2	N	1					4
							1	9									
11	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	141	1	2745	2	N	-0-	3	1			1
12	3932	X	3932	-0-	-0-	-0-	194	1	3738	2	N	-0-					1
01	3274	X	3274	-0-	-0-	-0-	150	1	3123	2	N	1					2
							1	9									
*02	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	186	1	3253	2	N	1	2	1			1
							1	9									
*03	3720	X	3720	-0-	-0-	-0-	225	1	3494	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2418	X	1080	-0-	-1338	-0-	20	1	1059	2	N	1					101
							1	9									
*06	2340	X	1631	-0-	-709	-0-	108	1	1522	2	N	1	4	1			98
							1	9									
*07	2731	X	2731	-0-	-0-	-0-	171	1	2559	2	N	1					99
							1	9									
*08	3013	X	3013	-0-	-0-	-0-	196	1	2816	2	N	1	1	1			99
							1	9									
*09	2783	X	2783	-0-	-0-	-0-	179	1	2603	2	N	1					100
							1	9									
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	175	1	2867	2	N	1					101
							1	9									
*11	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	152	1	2472	2	N	-0-	3	1			98
12	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	158	1	2665	2	N	12					110
							13	9									
01	2640	N	2640	-0-	-0-	-0-	157	1	2462	2	N	19					129
							21	9									
*02	2184	N	1600	-0-	-584	-0-	99	1	1482	2	N	17	126	1			20
							19	9									
03	2418	N	1565	-0-	-853	-0-	98	1	1466	2	N	1	1	1			20
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 179 RRCID -> 234330 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9575 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1612	N	1595	-0-	-17	-0-	30	1	1565	2	N	-0-					1
*06	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	116	1	1633	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	108	1	1620	2	N	-0-					1
08	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	103	1	1476	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1740	N	1579	-0-	-161	-0-	102	1	1477	2	N	-0-					1
10	1736	N	1412	-0-	-324	-0-	81	1	1330	2	N	1					2
							1	9									
*11	1530	N	1363	-0-	-167	-0-	79	1	1284	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1643	N	1419	-0-	-224	-0-	79	1	1339	2	N	1					1
							1	9									
*01	1426	N	1405	-0-	-21	-0-	84	1	1321	2	N	-0-					1
*02	1260	N	1251	-0-	-9	-0-	78	1	1173	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	88	1	1320	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	4402	X	3748	-0-	-654	-0-	69	1	3678	2	N	1					2
							1	9									
*06	4260	X	3885	-0-	-375	-0-	257	1	3626	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	4402	X	4189	-0-	-213	-0-	263	1	3925	2	N	1					2
							1	9									
08	4402	X	4335	-0-	-67	-0-	282	1	4052	2	N	1	1	1			2
							1	9									
*09	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	277	1	4017	2	N	2					4
							2	9									
*10	4185	X	4139	-0-	-46	-0-	238	1	3900	2	N	1					5
							1	9									
*11	4200	X	3990	-0-	-210	-0-	231	1	3759	2	N	-0-	4	1			1
12	4402	X	4329	-0-	-73	-0-	242	1	4086	2	N	1					2
							1	9									
01	4402	X	3577	-0-	-825	-0-	214	1	3362	2	N	1					3
							1	9									
*02	3976	X	2772	-0-	-1204	-0-	173	1	2599	2	N	-0-	2	1			1
03	4340	X	3302	-0-	-1038	-0-	206	1	3095	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 182 RRCID -> 235686 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9524 - 9570

*05	496	N	436	-0-	-60	-0-	8	1	428	2	N	-0-					13
*06	487	N	487	-0-	-0-	-0-	32	1	455	2	N	-0-					13
*07	500	N	500	-0-	-0-	-0-	31	1	469	2	N	-0-					13
*08	476	N	476	-0-	-0-	-0-	31	1	445	2	N	-0-					13
*09	480	N	443	-0-	-37	-0-	29	1	414	2	N	-0-					13
*10	496	N	451	-0-	-45	-0-	26	1	425	2	N	-0-					13
*11	480	N	401	-0-	-79	-0-	23	1	377	2	N	1	1	1			13
							1	9									
*12	465	N	390	-0-	-75	-0-	22	1	368	2	N	-0-					13
*01	465	N	404	-0-	-61	-0-	24	1	380	2	N	-0-					13
*02	364	N	361	-0-	-3	-0-	23	1	338	2	N	-0-					13
03	403	N	375	-0-	-28	-0-	23	1	352	2	N	-0-					13

HAYNES, L. WELL #: 187 RRCID -> 235813 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8562 - 8670

*05	564	N	564	-0-	-0-	-0-	10	1	553	2	N	1					17
							1	9									
*06	589	N	589	-0-	-0-	-0-	39	1	549	2	N	1					16
							1	9									
07	526	N	526	-0-	-0-	-0-	33	1	493	2	N	-0-					16
08	450	N	450	-0-	-0-	-0-	29	1	421	2	N	-0-					16
09	600	N	555	-0-	-45	-0-	36	1	519	2	N	-0-					16
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	37	1	611	2	N	-0-					16
*11	728	N	728	-0-	-0-	-0-	42	1	686	2	N	-0-					16
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	48	1	810	2	N	-0-					16
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	57	1	898	2	N	-0-					16
*02	794	N	794	-0-	-0-	-0-	50	1	744	2	N	-0-					16
03	868	N	724	-0-	-144	-0-	45	1	679	2	N	-0-					16

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2263	N	2204	-0-	-59	-0-	41	1	2153	2	N	9					113
							10	9									
*06	2401	N	2401	-0-	-0-	-0-	158	1	2231	2	N	11	3	1			121
							12	9									
*07	2727	N	2727	-0-	-0-	-0-	171	1	2547	2	N	8					129
							9	9									
08	2807	N	2807	-0-	-0-	-0-	182	1	2618	2	N	6	124	1			11
							7	9									
09	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	159	1	2308	2	N	1					12
							1	9									
10	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	155	1	2539	2	N	-0-					12
*11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	138	1	2243	2	N	1	3	1			10
							1	9									
12	2263	N	1930	-0-	-333	-0-	108	1	1821	2	N	1					11
							1	9									
01	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	138	1	2162	2	N	-0-					11
*02	2044	N	1928	-0-	-116	-0-	121	1	1807	2	N	-0-	1	1			10
03	1922	N	1891	-0-	-31	-0-	118	1	1772	2	N	1	1	1			10
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 89 RRCID -> 236586 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 8202 - 8216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3732	X	3732	-0-	-0-	-0-	69	1	3650	2	N	12					39
							13	9									
*06	3729	X	3729	-0-	-0-	-0-	246	1	3479	2	N	4	4	1			39
							4	9									
07	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	248	1	3716	2	N	3					42
							3	9									
08	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	244	1	3509	2	N	2	1	1			43
							2	9									
09	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	211	1	3070	2	N	1					44
							1	9									
10	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	197	1	3231	2	N	1					45
							1	9									
*11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	204	1	3314	2	N	1	4	1			42
							1	9									
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	193	1	3253	2	N	-0-					42
01	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	201	1	3146	2	N	21					63
							23	9									
*02	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	184	1	2761	2	N	14	67	1			10
							15	9									
*03	2930	X	2930	-0-	-0-	-0-	183	1	2745	2	N	2	1	1			11
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	992	N	618	-0-	-374	-0-	29	1	589	2	N	-0-					9
*06	2280	N	2280	-0-	-0-	-0-	106	1	2173	2	N	1	1	1			9
							1	9									
*07	1767	N	1007	-0-	-760	-0-	58	1	949	2	N	-0-					9
*08	1820	N	1820	-0-	-0-	-0-	103	1	1717	2	N	-0-					9
*09	2280	N	1618	-0-	-662	-0-	96	1	1522	2	N	-0-					9
*10	1023	N	433	-0-	-590	-0-	23	1	410	2	N	-0-					9
*11	1770	N	1637	-0-	-133	-0-	80	1	1554	2	N	3	1	1			11
							3	9									
*12	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	105	1	2031	2	N	-0-					11
*01	2210	N	2210	-0-	-0-	-0-	101	1	2109	2	N	-0-					11
*02	2127	N	2127	-0-	-0-	-0-	115	1	2011	2	N	1	1	1			11
							1	9									
*03	2442	N	2442	-0-	-0-	-0-	147	1	2294	2	N	1	1	1			11
							1	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
*05	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	76	1	4004	2	N	3					81
							3	9									
*06	4161	X	4161	-0-	-0-	-0-	275	1	3882	2	N	4	4	1			81
							4	9									
*07	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	218	1	3251	2	N	1					82
							1	9									
08	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	274	1	3935	2	N	15	79	1			18
							17	9									
09	4050	X	4050	-0-	-0-	-0-	261	1	3788	2	N	1					19
							1	9									
10	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	216	1	3537	2	N	1					20
							1	9									
*11	2940	X	2731	-0-	-209	-0-	158	1	2572	2	N	1	4	1			17
							1	9									
12	4387	X	4387	-0-	-0-	-0-	245	1	4141	2	N	1					18
							1	9									
01	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	251	1	3940	2	N	-0-					18
*02	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	217	1	3250	2	N	1	2	1			17
							1	9									
*03	3822	X	3822	-0-	-0-	-0-	239	1	3581	2	N	2	1	1			18
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 199 RRCID -> 242332 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 8648 - 9286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	845	N	845	-0-	-0-	-0-	16	1	829	2	N	-0-					1
*06	742	N	742	-0-	-0-	-0-	49	1	693	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	66	1	993	2	N	-0-					-0-
08	639	N	639	-0-	-0-	-0-	42	1	597	2	N	-0-					-0-
09	943	N	943	-0-	-0-	-0-	61	1	881	2	N	1					1
							1	9									
10	1054	N	1017	-0-	-37	-0-	59	1	958	2	N	-0-					1
*11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	65	1	1060	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	88	1	1490	2	N	-0-					-0-
01	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	88	1	1378	2	N	1					1
							1	9									
*02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	79	1	1188	2	N	-0-	1	1			-0-
03	1581	N	1034	-0-	-547	-0-	65	1	968	2	N	1					1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2728	X	2217	-0-	-511	-0-	41	1	2175	2	N	1					2
							1	9									
*06	2640	X	2365	-0-	-275	-0-	156	1	2208	2	N	1	2	1			1
							1	9									
07	2728	X	2478	-0-	-250	-0-	156	1	2322	2	N	-0-					1
08	2728	X	2431	-0-	-297	-0-	158	1	2272	2	N	1	1	1			1
							1	9									
*09	2640	X	2201	-0-	-439	-0-	142	1	2058	2	N	1					2
							1	9									
10	2480	X	2208	-0-	-272	-0-	127	1	2080	2	N	1					3
							1	9									
*11	2340	N	1989	-0-	-351	-0-	115	1	1874	2	N	-0-	2	1			1
12	2263	N	2152	-0-	-111	-0-	120	1	2032	2	N	-0-					1
01	2201	N	1891	-0-	-310	-0-	113	1	1778	2	N	-0-					1
*02	1848	N	1614	-0-	-234	-0-	101	1	1512	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	2139	N	1937	-0-	-202	-0-	121	1	1815	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 190 RRCID -> 243263 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8117 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1922	N	1540	-0-	-382	-0-	29	1	1511	2	N	-0-					1
*06	1770	N	1547	-0-	-223	-0-	102	1	1445	2	N	-0-	1	1			-0-
07	1860	N	1648	-0-	-212	-0-	103	1	1544	2	N	1					1
							1	9									
08	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	110	1	1587	2	N	-0-					1
09	1560	N	1556	-0-	-4	-0-	100	1	1456	2	N	-0-					1
10	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	119	1	1947	2	N	1					2
							1	9									
*11	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	144	1	2338	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	165	1	2780	2	N	-0-					1
01	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	131	1	2054	2	N	1					2
							1	9									
*02	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	166	1	2490	2	N	-0-	1	1			1
*03	3100	N	3125	-0-	25	25	195	1	2929	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 197 RRCID -> 243690 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9698 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1736	N	1497	-0-	-239	-0-	28	1	1469	2	N	-0-					2
*06	2423	N	2423	-0-	-0-	-0-	160	1	2261	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	132	1	1977	2	N	1					2
							1	9									
08	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	105	1	1509	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	2430	N	1773	-0-	-657	-0-	114	1	1659	2	N	-0-					2
10	2108	N	1213	-0-	-895	-0-	70	1	1142	2	N	1					3
							1	9									
*11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	95	1	1550	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
12	1829	N	1063	-0-	-766	-0-	59	1	1003	2	N	1					1
							1	9									
01	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	99	1	1547	2	N	-0-					1
*02	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	127	1	1900	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	135	1	2027	2	N	2	1	1			1
							2	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 198 RRCID -> 243915 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 196 RRCID -> 244847 COMPL. DATE 11/13/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9726 - 9848

*05	4309	X	3115	-0-	-1194	-0-	58	1	3057	2	N	-0-					1
*06	3541	X	3541	-0-	-0-	-0-	234	1	3305	2	N	2	2	1			1
							2	9									
07	3999	X	3999	-0-	-0-	-0-	251	1	3747	2	N	1					2
							1	9									
08	3627	X	3245	-0-	-382	-0-	211	1	3033	2	N	1	1	1			2
							1	9									
09	3540	X	3253	-0-	-287	-0-	210	1	3042	2	N	1					3
							1	9									
10	3999	X	3869	-0-	-130	-0-	223	1	3645	2	N	1					4
							1	9									
*11	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	227	1	3698	2	N	1	4	1			1
							1	9									
12	3999	X	3435	-0-	-564	-0-	192	1	3243	2	N	-0-					1
*01	3875	X	3663	-0-	-212	-0-	219	1	3443	2	N	1					2
							1	9									
*02	3668	X	3365	-0-	-303	-0-	210	1	3154	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	4061	X	3230	-0-	-831	-0-	202	1	3026	2	N	2	1	1			2
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 180 RRCID -> 244994 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 9275 - 9355

*05	775	N	266	-0-	-509	-0-	5	1	261	2	N	-0-					49
*06	300	N	201	-0-	-99	-0-	13	1	187	2	N	1	1	1			49
							1	9									
07	248	N	183	-0-	-65	-0-	12	1	171	2	N	-0-					49
08	198	N	198	-0-	-0-	-0-	10	1	149	2	N	35	73	1			11
							39	9									
09	210	N	117	-0-	-93	-0-	8	1	109	2	N	-0-					11
10	813	N	813	-0-	-0-	-0-	47	1	766	2	N	-0-					11
*11	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	119	1	1933	2	N	-0-					11
12	2093	N	2093	-0-	-0-	-0-	117	1	1976	2	N	-0-					11
01	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	115	1	1803	2	N	1					12
							1	9									
*02	1904	N	1601	-0-	-303	-0-	100	1	1501	2	N	-0-	1	1			11
03	2108	N	1577	-0-	-531	-0-	99	1	1477	2	N	1	1	1			11
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 194 RRCID -> 245500 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8816 - 9265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	82	1	4341	2	N	6	123	1			16
							7	9									
*06	5239	X	5239	-0-	-0-	-0-	346	1	4891	2	N	2	5	1			13
							2	9									
*07	5309	X	5309	-0-	-0-	-0-	333	1	4974	2	N	2					15
							2	9									
08	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	282	1	4056	2	N	2	2	1			15
							2	9									
09	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	214	1	3107	2	N	1					16
							1	9									
10	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	213	1	3493	2	N	1					17
							1	9									
*11	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	189	1	3067	2	N	-0-	4	1			13
12	3038	X	2754	-0-	-284	-0-	154	1	2600	2	N	-0-					13
01	3038	X	2257	-0-	-781	-0-	135	1	2121	2	N	1					14
							1	9									
*02	2744	X	1948	-0-	-796	-0-	122	1	1825	2	N	1	2	1			13
							1	9									
03	3038	X	2137	-0-	-901	-0-	134	1	2002	2	N	1	1	1			13
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 191 RRCID -> 245660 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7992 - 9469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3534	X	3051	-0-	-483	-0-	56	1	2986	2	N	8					27
							9	9									
*06	3393	X	3393	-0-	-0-	-0-	223	1	3149	2	N	19	3	1			43
							21	9									
07	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	227	1	3380	2	N	11					54
							12	9									
08	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	240	1	3459	2	N	47	82	1			19
							52	9									
*09	3390	X	3338	-0-	-52	-0-	215	1	3122	2	N	1					20
							1	9									
10	3534	X	3431	-0-	-103	-0-	198	1	3232	2	N	1					21
							1	9									
*11	3420	X	3323	-0-	-97	-0-	192	1	3130	2	N	1	4	1			18
							1	9									
12	3534	X	3349	-0-	-185	-0-	187	1	3152	2	N	9					27
							10	9									
01	3534	X	3263	-0-	-271	-0-	194	1	3036	2	N	30					57
							33	9									
*02	3108	X	2894	-0-	-214	-0-	180	1	2692	2	N	20	2	1			75
							22	9									
03	3441	X	3195	-0-	-246	-0-	198	1	2967	2	N	27	86	1			16
							30	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2914	X	2063	-0-	-851	-0-	38	1	2024	2	N	1					2
							1	9									
*06	2820	X	2623	-0-	-197	-0-	173	1	2448	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	2821	X	2036	-0-	-785	-0-	128	1	1908	2	N	-0-					1
08	2635	X	2085	-0-	-550	-0-	135	1	1949	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2610	N	1696	-0-	-914	-0-	109	1	1587	2	N	-0-					1
10	2974	N	2974	-0-	-0-	-0-	171	1	2802	2	N	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3140	-0-	140	140	182	1	2957	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	3100	N	2983	-0-	-117	23	167	1	2816	2	N	-0-					1
01	2914	N	2581	-0-	-333	-0-	155	1	2425	2	N	1					2
							1	9									
*02	2632	X	2263	-0-	-369	-0-	141	1	2121	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	2914	X	2094	-0-	-820	-0-	131	1	1962	2	N	1	1	1			1
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 193 RRCID -> 245664 COMPL. DATE 08/04/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9587 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	30	1	1588	2	N	-0-					1
*06	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	112	1	1584	2	N	1	2	1			-0-
							1	9									
07	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	96	1	1437	2	N	1					1
							1	9									
08	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	92	1	1317	2	N	-0-					1
09	1710	N	1328	-0-	-382	-0-	86	1	1242	2	N	-0-					1
10	1519	N	1082	-0-	-437	-0-	62	1	1019	2	N	1					2
							1	9									
*11	1350	N	1199	-0-	-151	-0-	69	1	1130	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1364	N	924	-0-	-440	-0-	52	1	871	2	N	1					1
							1	9									
01	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	77	1	1216	2	N	-0-					1
*02	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	91	1	1363	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	108	1	1615	2	N	2	1	1			1
							2	9									

GARCIA-MALDONADO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247870 COMPL. DATE 07/11/2017 TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7721 - 7741

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	51	1	2701	2	N	1					2
							1	9									
*06	2877	X	2877	-0-	-0-	-0-	190	1	2685	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	7660	X	7660	-0-	-0-	-0-	481	1	7178	2	N	1					2
							1	9									
08	10446	X	10446	-0-	-0-	-0-	679	1	9764	2	N	3	1	1			4
							3	9									
09	10457	X	10457	-0-	-0-	-0-	674	1	9783	2	N	-0-					4
*10	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	551	1	9014	2	N	3					7
							3	9									
*11	8869	X	8869	-0-	-0-	-0-	514	1	8352	2	N	3	7	1			3
							3	9									
12	8798	X	8798	-0-	-0-	-0-	492	1	8305	2	N	1					4
							1	9									
01	8461	X	8461	-0-	-0-	-0-	507	1	7952	2	N	2					6
							2	9									
*02	7189	X	7189	-0-	-0-	-0-	449	1	6738	2	N	2	5	1			3
							2	9									
*03	7516	X	7516	-0-	-0-	-0-	470	1	7046	2	N	-0-	1	1			2

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NEEL, BESS WELL #: 4 RRCID -> 249427 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 12963 PERF. 8022 - 11170

*05	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	56	1	2972	2	N	1					135
							1	9									
*06	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	192	1	2713	2	N	1	3	1			133
							1	9									
*07	3071	X	3071	-0-	-0-	-0-	193	1	2877	2	N	1					134
							1	9									
*08	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	181	1	2603	2	N	1	1	1			134
							1	9									
*09	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	177	1	2567	2	N	1					135
							1	9									
*10	2728	X	2369	-0-	-359	-0-	136	1	2232	2	N	1					136
							1	9									
*11	2640	X	2216	-0-	-424	-0-	128	1	2088	2	N	-0-	3	1			133
*12	2728	X	2275	-0-	-453	-0-	127	1	2147	2	N	1					134
							1	9									
*01	2556	N	2556	-0-	-0-	-0-	153	1	2403	2	N	-0-					134
*02	2072	N	1925	-0-	-147	-0-	120	1	1805	2	N	-0-	1	1			133
03	2263	N	2084	-0-	-179	-0-	130	1	1952	2	N	2	1	1			134
							2	9									

HAYNES, L. WELL #: 181 RRCID -> 249917 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 10439 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 201 RRCID -> 249996 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8998 - 9590

*05	4991	X	3933	-0-	-1058	-0-	73	1	3858	2	N	2					46
							2	9									
*06	6180	X	4768	-0-	-1412	-0-	315	1	4451	2	N	2	5	1			43
							2	9									
*07	6386	X	4817	-0-	-1569	-0-	302	1	4514	2	N	1					44
							1	9									
08	6386	X	3999	-0-	-2387	-0-	260	1	3738	2	N	1	1	1			44
							1	9									
*09	5700	X	4583	-0-	-1117	-0-	295	1	4286	2	N	2					46
							2	9									
10	4929	X	2970	-0-	-1959	-0-	171	1	2798	2	N	1					47
							1	9									
*11	4770	X	4203	-0-	-567	-0-	243	1	3960	2	N	-0-	4	1			43
12	4805	X	4610	-0-	-195	-0-	258	1	4351	2	N	1					44
							1	9									
01	4743	X	3489	-0-	-1254	-0-	209	1	3279	2	N	1					45
							1	9									
*02	4284	X	2940	-0-	-1344	-0-	184	1	2756	2	N	-0-	2	1			43
03	4619	X	3436	-0-	-1183	-0-	215	1	3220	2	N	1	1	1			43
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 164 RRCID -> 251702 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 10447 PERF.10041 - 10061

*05	7626	X	5459	-0-	-2167	-0-	101 1 9	1	5357	2	N	1					137
*06	7380	X	5984	-0-	-1396	-0-	395 1 9	7	5582	2	N	6	5	1			138
*07	7626	X	6477	-0-	-1149	-0-	406 1 9	4	6067	2	N	4					142
08	7533	X	5635	-0-	-1898	-0-	365 1 9	13	5257	2	N	12	119	1			35
09	6120	X	5793	-0-	-327	-0-	373 1 9	3	5417	2	N	3					38
10	6479	X	5515	-0-	-964	-0-	318 1 9	1	5196	2	N	1					39
*11	6270	X	5924	-0-	-346	-0-	343 1 9	2	5579	2	N	2	6	1			35
12	6479	X	5578	-0-	-901	-0-	312 1 9	1	5266	2	N	-0-					35
01	5983	X	5351	-0-	-632	-0-	321 1 9	2	5028	2	N	2					37
*02	5516	X	4277	-0-	-1239	-0-	267 1 9	1	4010	2	N	-0-	3	1			34
03	6107	X	4600	-0-	-1507	-0-	288 1 9	2	4310	2	N	2	1	1			35

HAYNES, L. WELL #: 183 RRCID -> 251704 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10228 - 10242

*05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					1
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			-0-
07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	553	N	553	-0-	-0-	-0-	32	1	521	2	N	-0-					-0-
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	25	1	430	2	N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	36	1	564	2	N	-0-					-0-
*02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	42	1	636	2	N	-0-					-0-
*03	713	N	713	-0-	-0-	-0-	45	1	668	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2201	N	1691	-0-	-510	-0-	31	1	1660	2	N	-0-					1
*06	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	140	1	1982	2	N	-0-	1	1			-0-
*07	1984	N	1876	-0-	-108	-0-	118	1	1757	2	N	1					1
							1	9									
08	1675	N	1675	-0-	-0-	-0-	109	1	1565	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	2130	N	1462	-0-	-668	-0-	94	1	1367	2	N	1					2
							1	9									
10	1891	N	1729	-0-	-162	-0-	100	1	1629	2	N	-0-					2
*11	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	100	1	1621	2	N	-0-	2	1			-0-
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	96	1	1623	2	N	1					1
							1	9									
*01	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	99	1	1553	2	N	-0-					1
*02	1596	N	1278	-0-	-318	-0-	80	1	1198	2	N	-0-	1	1			-0-
*03	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	115	1	1718	2	N	2	1	1			1
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3255	X	2903	-0-	-352	-0-	136	1	2758	2	N	8					118
							9	9									
*06	3240	X	2045	-0-	-1195	-0-	95	1	1935	2	N	14	2	1			130
							15	9									
07	3348	X	2575	-0-	-773	-0-	148	1	2421	2	N	5					135
							6	9									
08	3348	X	3127	-0-	-221	-0-	175	1	2909	2	N	39	1	1			173
							43	9									
09	2970	X	2954	-0-	-16	-0-	175	1	2768	2	N	10	173	1			10
							11	9									
10	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	190	1	3324	2	N	1					11
							1	9									
11	3030	X	2480	-0-	-550	-0-	121	1	2358	2	N	1	3	1			9
							1	9									
12	3131	X	2283	-0-	-848	-0-	112	1	2171	2	N	-0-					9
01	3503	X	2660	-0-	-843	-0-	122	1	2538	2	N	-0-					9
*02	3164	X	2430	-0-	-734	-0-	131	1	2298	2	N	1	1	1			9
							1	9									
*03	3589	X	3589	-0-	-0-	-0-	217	1	3370	2	N	2	1	1			10
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * AMT	DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1054	N	656	-0-	-398	-0-	12	1	644	2	N	-0-					-0-
*06	450	N	247	-0-	-203	-0-	16	1	231	2	N	-0-					-0-
07	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	77	1	1147	2	N	-0-					-0-
08	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	88	1	1267	2	N	1					1
							1	9									
09	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	69	1	998	2	N	-0-					1
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	88	1	1447	2	N	-0-					1
*11	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	112	1	1823	2	N	-0-	1	1			-0-
12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	109	1	1841	2	N	1					1
							1	9									
01	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	116	1	1824	2	N	-0-					1
*02	1792	N	1708	-0-	-84	-0-	107	1	1600	2	N	1	1	1			1
							1	9									
03	1953	N	1802	-0-	-151	-0-	113	1	1688	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	434	N	303	-0-	-131	-0-	6	1	296	2	N	1					1
							1	9									
*06	390	N	356	-0-	-34	-0-	24	1	332	2	N	-0-	1	1			-0-
07	403	N	395	-0-	-8	-0-	25	1	370	2	N	-0-					-0-
08	433	N	433	-0-	-0-	-0-	28	1	405	2	N	-0-					-0-
09	453	N	453	-0-	-0-	-0-	29	1	424	2	N	-0-					-0-
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	23	1	373	2	N	-0-					-0-
*11	420	N	361	-0-	-59	-0-	21	1	340	2	N	-0-					-0-
12	465	N	281	-0-	-184	-0-	16	1	265	2	N	-0-					-0-
01	403	N	313	-0-	-90	-0-	19	1	294	2	N	-0-					-0-
*02	336	N	329	-0-	-7	-0-	21	1	308	2	N	-0-					-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	24	1	363	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
*05	4440	X	4440	-0-	-0-	-0-	208	1	4231	2	N	1					2
							1	9									
*06	4290	X	4269	-0-	-21	-0-	199	1	4068	2	N	2	3	1			1
							2	9									
*07	4433	X	3517	-0-	-916	-0-	203	1	3313	2	N	1					2
							1	9									
08	4433	X	3643	-0-	-790	-0-	207	1	3434	2	N	2	1	1			3
							2	9									
09	4320	X	3883	-0-	-437	-0-	231	1	3652	2	N	-0-					3
10	4464	X	2432	-0-	-2032	-0-	132	1	2299	2	N	1					4
							1	9									
11	4290	X	3903	-0-	-387	-0-	190	1	3713	2	N	-0-	3	1			1
12	3999	X	3508	-0-	-491	-0-	173	1	3335	2	N	-0-					1
01	3999	X	3816	-0-	-183	-0-	175	1	3640	2	N	1					2
							1	9									
*02	3640	X	3131	-0-	-509	-0-	169	1	2961	2	N	1	2	1			1
							1	9									
03	4030	X	4019	-0-	-11	-0-	243	1	3773	2	N	3	2	1			2
							3	9									

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
*05	2020	N	2020	-0-	-0-	-0-	37	1	1982	2	N	1					2
							1	9									
*06	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	139	1	1957	2	N	2	3	1			1
							2	9									
07	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	122	1	1822	2	N	-0-					1
08	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	79	1	1133	2	N	1	1	1			1
							1	9									
09	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	129	1	1867	2	N	-0-					1
10	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	121	1	1985	2	N	1					2
							1	9									
*11	3000	N	3027	-0-	27	27	175	1	2851	2	N	1	2	1			1
							1	9									
12	3066	N	3039	-0-	-27	-0-	170	1	2869	2	N	-0-					1
01	2647	N	2647	-0-	-0-	-0-	159	1	2487	2	N	1					2
							1	9									
*02	1930	X	1930	-0-	-0-	-0-	121	1	1809	2	N	-0-	1	1			1
*03	2435	X	2435	-0-	-0-	-0-	152	1	2282	2	N	1	1	1			1
							1	9									

LOS MOGOTES (WILCOX CONS.) //CONT.// 54976 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAYNES, L. WELL #: 203 RRCID -> 255614 COMPL. DATE 04/10/2010 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8185 - 9069

*05	4065	X	4065	-0-	-0-	-0-	75	1	3980	2	N	9					21
							10	9									
*06	4195	X	4195	-0-	-0-	-0-	277	1	3915	2	N	3	3	1			21
							3	9									
*07	4417	X	4417	-0-	-0-	-0-	277	1	4139	2	N	1					22
							1	9									
08	4125	X	4125	-0-	-0-	-0-	268	1	3856	2	N	1	1	1			22
							1	9									
09	3980	X	3980	-0-	-0-	-0-	256	1	3723	2	N	1					23
							1	9									
10	3975	X	3975	-0-	-0-	-0-	229	1	3745	2	N	1					24
							1	9									
*11	3843	X	3843	-0-	-0-	-0-	222	1	3611	2	N	9	4	1			29
							10	9									
12	3903	X	3903	-0-	-0-	-0-	217	1	3672	2	N	13					42
							14	9									
01	3875	X	3837	-0-	-38	-0-	229	1	3593	2	N	14					56
							15	9									
*02	3500	X	3353	-0-	-147	-0-	209	1	3135	2	N	8	2	1			62
							9	9									
03	3875	X	3533	-0-	-342	-0-	221	1	3311	2	N	1	1	1			62
							1	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

10	1116	#	990	-0-	-126	-0-	102	1	888	2	N	-0-					-0-
11	960	#	949	-0-	-11	-0-	99	1	850	2	N	-0-					-0-
12	1023	#	1017	-0-	-6	-0-	108	1	909	2	N	-0-					-0-
01	1057	R	1057	-0-	-0-	-0-	112	1	945	2	N	-0-					-0-
02	969	R	969	-0-	-0-	-0-	102	1	867	2	N	-0-					-0-
*03	1055	R	1055	-0-	-0-	-0-	109	1	946	2	N	-0-					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX IV) 54978 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 098653 COMPL. DATE 02/24/1982 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5592 - 5600

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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 #: 5 RRCID -> 097857 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5161 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 3 RRCID -> 073802 COMPL. DATE 08/27/1977 TOTAL DEPTH 5512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	3272	-0-	-107	-0-	2727	1	545	2	Y	-0-					15
11	3300	X	3241	-0-	-59	-0-	2748	1	493	2	Y	-0-					15
12	3410	X	2804	-0-	-606	-0-	2452	1	352	2	Y	-0-					15
01	3410	X	2819	-0-	-591	-0-	2386	1	433	2	Y	-0-					15
02	3024	X	3010	-0-	-14	-0-	2708	1	302	2	Y	-0-					15
03	3348	X	2859	-0-	-489	-0-	2587	1	272	2	Y	-0-					15

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
TREVINO, J.B. ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 058310 COMPL. DATE 03/09/1974 TOTAL DEPTH 5401 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	20	1			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					10
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	10	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LAUREL, SERGIO WELL #: 1 RRCID -> 104848 COMPL. DATE 03/13/1983 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5202 - 5228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAYNES, LEONARD WELL #: 8 RRCID -> 139440 COMPL. DATE 12/02/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 5412 - 5948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5650) //CONT.// 54978 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAYNES, L. WELL #: 104 RRCID -> 223908 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 9954 PERF. 7400 - 7530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1612	X	1417	-0-	-195	-0-	26	1	1391	2	N	-0-					37
*06	1530	X	1450	-0-	-80	-0-	96	1	1352	2	N	2	2	1			37
							2	9									
07	1643	X	1586	-0-	-57	-0-	100	1	1485	2	N	1					38
							1	9									
08	1643	X	1535	-0-	-108	-0-	100	1	1435	2	N	-0-					38
09	1590	X	1472	-0-	-118	-0-	95	1	1377	2	N	-0-					38
10	1581	X	1506	-0-	-75	-0-	87	1	1419	2	N	-0-					38
*11	1530	X	1379	-0-	-151	-0-	80	1	1299	2	N	-0-	1	1			37
12	1581	X	1389	-0-	-192	-0-	78	1	1311	2	N	-0-					37
01	1550	X	1355	-0-	-195	-0-	81	1	1273	2	N	1					38
							1	9									
*02	1372	X	1229	-0-	-143	-0-	77	1	1152	2	N	-0-	1	1			37
03	1519	X	1362	-0-	-157	-0-	85	1	1276	2	N	1	1	1			37
							1	9									

HAYNES, L. WELL #: 93 RRCID -> 229748 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 5914 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES, L. WELL #: 90 RRCID -> 236588 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5383 - 5796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9455	X	8114	-0-	-1341	-0-	150	1	7962	2	N	2					6
							2	9									
*06	9150	X	8544	-0-	-606	-0-	565	1	7973	2	N	5	9	1			2
							6	9									
*07	9462	X	9462	-0-	-0-	-0-	594	1	8865	2	N	3					5
							3	9									
08	9247	X	9247	-0-	-0-	-0-	601	1	8643	2	N	3	3	1			5
							3	9									
*09	8760	X	8722	-0-	-38	-0-	562	1	8157	2	N	3					8
							3	9									
*10	9455	X	8933	-0-	-522	-0-	514	1	8416	2	N	3					11
							3	9									
*11	9150	X	8633	-0-	-517	-0-	500	1	8132	2	N	1	9	1			3
							1	9									
12	9455	X	8892	-0-	-563	-0-	497	1	8394	2	N	1					4
							1	9									
01	9238	X	8657	-0-	-581	-0-	519	1	8136	2	N	2					6
							2	9									
*02	8148	X	7698	-0-	-450	-0-	481	1	7215	2	N	2	5	1			3
							2	9									
03	8928	X	8361	-0-	-567	-0-	523	1	7834	2	N	4	3	1			4
							4	9									

LOS MOGOTES, N. (WILCOX 5815) 54978 710 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 101203 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5815 - 5820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS MOGOTES, NORTH (WILCOX 7700) 54978 721 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUTIERREZ, B. G. WELL #: 3 RRCID -> 177414 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8664 - 9524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	2			Y	-0-					-0-
*06	330	N	230	-0-	-100	-0-	230	2			Y	-0-					-0-
*07	372	N	295	-0-	-77	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*08	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
*09	240	N	222	-0-	-18	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
*10	310	N	296	-0-	-14	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	268	-0-	-32	-0-	268	2			Y	-0-					-0-
*12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
*01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
*02	252	N	197	-0-	-55	-0-	197	2			Y	-0-					-0-
*03	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	2			Y	-0-					-0-

LOS MOGOTES, N. (8150) 54978 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
VAST OIL TX OPERATING LLC 883803
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
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	207	1	42	2	Y	-0-					59
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	560	1	101	2	Y	-0-					59
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	459	1	67	2	Y	-0-					59
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	239	1	44	2	Y	-0-					59
*02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	195	1	22	2	Y	-0-					59
03	527	N	288	-0-	-239	-0-	260	1	28	2	Y	-0-					59

LOS RUBIOS (2ND YEGUA, SEG. A) 55004 502 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
SAENZ, LYDIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 113811 COMPL. DATE 11/08/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7777 - 7796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS RUBIOS (7720 YEGUA) 55004 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
CENIZA PETROLEUM, INC. 141023
CARL, W.E. WELL #: 1 RRCID -> 152935 COMPL. DATE 12/02/1994 TOTAL DEPTH 7815 PERF. 7712 - 7721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS TORRITOS, N. 55008 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
ANDERSON OIL LTD. 022499
FORTHUBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223303 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 13250 PERF. 9246 - 9300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1516	-0-	-3	-0-	465	1	1038	2	N	12					207
							13	9									
11	1470	N	1320	-0-	-150	-0-	450	1	870	2	N	-0-					207
12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	450	1	938	2	N	10	187	1			30
							11	9									
01	1519	N	628	-0-	-891	-0-	210	1	415	2	N	3					33
							3	9									
02	1232	N	1039	-0-	-193	-0-	465	1	568	2	N	5					38
							6	9									
03	1395	N	1231	-0-	-164	-0-	465	1	749	2	N	15					53
							17	9									

BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
COATES "B" WELL #: 1 RRCID -> 195823 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9529 - 10222

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
FORTHUBER WELL #: 1 RRCID -> 204675 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10270 - 10286

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DOMINGUEZ, MAXIMO WELL #: 9 RRCID -> 225626 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10286

10	3231	X	3231	-0-	-0-	-0-	3216	2	15	9	Y	14	179	1			142
11	3240	X	2983	-0-	-257	-0-	2983	2			Y	-0-					142
12	3286	X	3093	-0-	-193	-0-	2987	2	106	9	Y	96					238
01	3286	X	1270	-0-	-2016	-0-	1259	2	11	9	Y	10					248
02	2968	X	1408	-0-	-1560	-0-	1397	2	11	9	Y	10					258
*03	3524	X	3524	-0-	-0-	-0-	3524	2			Y	-0-					258

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
10	30690	X	30690	-0-	-0-	-0-	930 1493	1 9	28267	2	N	1357	1335	1			271
11	31906		30203	-0-	-1703	-0-	900 1442	1 9	27861	2	N	1311	1321	1			261
12	30946		30198	-0-	-748	-0-	930 1434	1 9	27834	2	N	1304	1335	1			230
01	29450		12907	-0-	-16543	-0-	420 625	1 9	11862	2	N	568	593	1			205
02	26600		11241	-0-	-15359	-0-	390 499	1 9	10352	2	N	454	559	1			100
03	29450		26515	-0-	-2935	-0-	900 1175	1 9	24440	2	N	1068	936	1			232

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

LOU ELLA (3150) 55078 615 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
I.T. PROPERTIES 421725
COX, B. W. WELL #: 1 RRCID -> 117300 COMPL. DATE 07/22/1985 TOTAL DEPTH 5247 PERF. 3148 - 3150

10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/02/2017 - PLUGGED 11/02/17

LUBY (3450) 55389 238 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. WELL #: 9 RRCID -> 192908 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 6110 PERF. 3432 - 3436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	589 X	517	-0-	-72	-0-	517 2		Y	-0-			327
11	617 X	617	-0-	-0-	-0-	617 2		Y	-0-			327
12	589 X	270	-0-	-319	-0-	270 2		Y	-0-			327
01	527 X	307	-0-	-220	-0-	307 2		Y	-0-			327
02	476 X	253	-0-	-223	-0-	253 2		Y	-0-			327
03	651 X	376	-0-	-275	-0-	376 2		Y	-0-			327

LUBY(6050) 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
SHAFFER, K.L. NCT-1 WELL #: 32 RRCID -> 088876 COMPL. DATE 05/09/1980 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6020 - 6026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY(6050) //CONT.// 55389 533 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
LUBY, J.P. WELL #: 52 RRCID -> 156163 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 5978 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	325	X	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					8
11	465	X	465	-0-	-0-	-0-	465	2			Y	-0-					8
12	343	X	343	-0-	-0-	-0-	270	2	73	9	Y	66	66	1			8
01	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					8
02	361	X	361	-0-	-0-	-0-	307	2	54	9	Y	49	49	1			8
*03	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	965	2	77	9	Y	70	68	1			10

LUBY (6060) 55389 546 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G.H. WELL #: 26 RRCID -> 140327 COMPL. DATE 12/06/1991 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6044 - 6054

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

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-

LUBY,J.P WELL #: 58 H RRCID -> 058311 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 56 H RRCID -> 065131 COMPL. DATE 01/28/1976 TOTAL DEPTH 7506 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY, J. P. WELL #: 59 AF RRCID -> 190710 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 8424 PERF. 7522 - 7526

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LUBY (8250) 55389 858 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
LUBY, J. P. WELL #: 63 H RRCID -> 049139 COMPL. DATE 05/15/1970 TOTAL DEPTH 8485 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

LUBY (9000) 55389 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	911	N	911	-0-	-0-	-0-	911	2			N	-0-					-0-
11	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					-0-
12	425	N	425	-0-	-0-	-0-	425	2			N	-0-					-0-
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	2			N	-0-					-0-
03	341	N	120	-0-	-221	-0-	120	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
10	416	R	416	-0-	-0-	-0-	416	2			Y	-0-					-0-
11	360	#	321	-0-	-39	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
12	403	#	390	-0-	-13	-0-	390	2			Y	-0-					-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
02	364	#	311	-0-	-53	-0-	311	2			Y	-0-					-0-
03	403	#	366	-0-	-37	-0-	366	2			Y	-0-					-0-

LUBY (9700) 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
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
10	32395	X	30620	-0-	-1775	-0-	30166	2	454	9	N	413	475	1			102
11	31350	X	28804	-0-	-2546	-0-	28406	2	398	9	N	362	362	1			102
12	31775	X	28107	-0-	-3668	-0-	27704	2	403	9	N	366	373	1			95
01	30628	X	26955	-0-	-3673	-0-	26525	2	430	9	N	391	374	1			112
02	27664	X	23255	-0-	-4409	-0-	22906	2	349	9	N	317	371	1			58
03	30628	X	NO RPT	-0-	-30628	-0-					N	NO RPT					58

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
10	3007	X	2344	-0-	-663	-0-	2344	2			Y	-0-					10
11	2910	X	2132	-0-	-778	-0-	2132	2			Y	-0-					10
12	3007	X	1437	-0-	-1570	-0-	1437	2			Y	-0-					10
01	2356	X	1908	-0-	-448	-0-	1908	2			Y	-0-					10
02	2128	X	1215	-0-	-913	-0-	1215	2			Y	-0-					10
03	2356	X	1728	-0-	-628	-0-	1706	2	22	9	Y	20	20	1			10

LUBY (9700) //CONT.// 55389 935 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC.//CONT.// 647284
SHAFFER K. L. NCT-1 WELL #: 38 RRCID -> 185468 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9656 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

LUBY (9950) 55389 941 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 3 RRCID -> 262465 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10352 - 10388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	7238	2	112	9	N	102	149	1			23
11	3894	X	3894	-0-	-0-	-0-	3837	2	57	9	N	52					75
12	3627	X	107	-0-	-3520	-0-	107	2			N	-0-					75
01	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					75
02	3276	X	-0-	-0-	-3276	-0-					N	-0-					75
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					75

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
10	1919	X	1919	-0-	-0-	-0-	1919	2			Y	-0-					21
11	2017	X	2017	-0-	-0-	-0-	2017	2			Y	-0-					21
12	2077	X	1758	-0-	-319	-0-	1758	2			Y	-0-					21
01	2077	X	1273	-0-	-804	-0-	1273	2			Y	-0-					21
02	1876	X	1389	-0-	-487	-0-	1389	2			Y	-0-					21
03	2077	X	1602	-0-	-475	-0-	1585	2	17	9	Y	15	15	1			21

LUBY (10200) 55389 949 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
MCCANN, G. H. WELL #: 32 L RRCID -> 049579 COMPL. DATE 12/17/1970 TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FLAME WELL #: 1 RRCID -> 197017 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 11477 PERF.10280 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUBY (10200 E.) 55389 951 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
FLAME WELL #: 4 RRCID -> 211323 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10300 - 10334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					17
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					17

KNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 243694 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10334 - 10375

10	5394	X	3122	-0-	-2272	B	-0-	3074	2	48	9	N	44	103	1			35
11	5220	X	2710	-0-	-2510	B	-0-	2682	2	28	9	N	25					60
12	4960	X	2730	-0-	-2230	B	-0-	2716	2	14	9	N	13					73
01	3131	X	2604	-0-	-527	B	-0-	2591	2	13	9	N	12					85
02	2828	X	2588	-0-	-240	B	-0-	2577	2	11	9	N	10					95
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	B	-0-					N	NO RPT					95

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

SHAFFER, K.L., NCT-1 WELL #: 39 F RRCID -> 143404 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6072 - 6080

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. 806470
DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1Y RRCID -> 170551 COMPL. DATE 10/08/1998 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11380 - 11391

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

DRISCOLL FOUNDATION WELL #: 1D RRCID -> 174575 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 3650 PERF. 3414 - 3432

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

LUIGI (UPPER WILCOX) //CONT.// 55607 465 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOUTHWEST ROYALTIES, INC. //CONT.// 806470
DRISCOLL-DUWELL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188466 COMPL. DATE 07/05/2001 TOTAL DEPTH 11548 PERF.11004 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	3998					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

P. E. WHITE 'B' WELL #: 58 RRCID -> 277418 COMPL. DATE 05/25/2016 TOTAL DEPTH 2580 PERF. 1588 - 1603

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (WILCOX) 55755 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LUNDELL STATE 140 WELL #: 1 RRCID -> 202842 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7499 - 7570

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	20	1			N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
WHITE, P. E., -B- WELL #: 90 D RRCID -> 011704 COMPL. DATE 09/23/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL (960) 55755 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM "257" WELL #: 20 RRCID -> 163819 COMPL. DATE 04/12/1997 TOTAL DEPTH 1765 PERF. 1050 - 1054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KINCAID, J. W. -B- WELL #: 1 RRCID -> 111322 COMPL. DATE 01/21/2015 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8016 - 8104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 11 RRCID -> 115681 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8214 - 8835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 8 RRCID -> 126954 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7892 - 8088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2996	X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	2			Y	-0-					-0-
11	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	2			Y	-0-					-0-
12	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	2			Y	-0-					-0-
01	3503	X	3096	-0-	-407	-0-	3096	2			Y	-0-					-0-
02	3164	X	2720	-0-	-444	-0-	2720	2			Y	-0-					-0-
03	3503	X	2823	-0-	-680	-0-	2823	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. -STATE-A- WELL #: 15 RRCID -> 128159 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8204 - 8300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -A- WELL #: 7 RRCID -> 131208 COMPL. DATE 05/21/1989 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7484 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HALL, C.M. -C- WELL #: 7 RRCID -> 133971 COMPL. DATE 03/24/2004 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 7900 - 7911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLIVARES, A. WELL #: 24 RRCID -> 174157 COMPL. DATE 03/17/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1030	-0-	-86	-0-	1030	2			Y	-0-					-0-
11	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	2			Y	-0-					-0-
12	1271	N	876	-0-	-395	-0-	876	2			Y	-0-					-0-
01	1023	N	866	-0-	-157	-0-	866	2			Y	-0-					-0-
02	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			Y	-0-					-0-
03	868	N	407	-0-	-461	-0-	407	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 11 RRCID -> 177650 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7876 - 8822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KINCAID, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188040 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8588 - 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
10	1717	N	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2			Y	-0-					-0-
11	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	2			Y	-0-					-0-
12	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			Y	-0-					-0-
01	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			Y	-0-					-0-
02	1512	N	1437	-0-	-75	-0-	1437	2			Y	-0-					-0-
03	1829	N	1801	-0-	-28	-0-	1801	2			Y	-0-					-0-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 19 RRCID -> 188045 COMPL. DATE 05/26/2002 TOTAL DEPTH 9578 PERF. 8856 - 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
10	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	4660	2	127	9	Y	115	91	1			62
11	4380	X	4337	-0-	-43	-0-	4219	2	118	9	Y	107	82	1			87
12	4898	X	3358	-0-	-1540	-0-	3263	2	95	9	Y	86	80	1			93
01	4898	X	3207	-0-	-1691	-0-	3094	2	113	9	Y	103	151	1			45
02	4424	X	3502	-0-	-922	-0-	3383	2	119	9	Y	108	59	1			94
03	4774	X	4054	-0-	-720	-0-	3927	2	127	9	Y	115	162	1			47

HALL, C. M. -A- WELL #: 13 RRCID -> 195179 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8353 - 8736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 7 RRCID -> 205752 COMPL. DATE 12/16/2016 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 9288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17050	X	9450	-0-	-7600	-0-	9424	2	26	9	Y	24					159
11	15330	X	8059	-0-	-7271	-0-	8031	2	28	9	Y	25					184
12	14198	X	9413	-0-	-4785	-0-	9374	2	39	9	Y	35					219
01	11935	X	8427	-0-	-3508	-0-	8392	2	35	9	Y	32	189	1			62
02	8400	X	8031	-0-	-369	-0-	7995	2	36	9	Y	33					95
03	9300	X	7676	-0-	-1624	-0-	7652	2	24	9	Y	22					117

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL J. F. STATE -A- WELL #: 21 RRCID -> 221546 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8178 - 9392

10	3596	X	2848	-0-	-748	-0-	2848	2			Y	-0-					-0-
11	3300	X	2867	-0-	-433	-0-	2867	2			Y	-0-					-0-
12	2945	X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2			Y	-0-					-0-
01	2883	X	2866	-0-	-17	-0-	2866	2			Y	-0-					-0-
02	2688	X	1909	-0-	-779	-0-	1909	2			Y	-0-					-0-
03	2976	X	2541	-0-	-435	-0-	2541	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 12 RRCID -> 230500 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 7014 - 7020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEER, GEO. H. WELL #: 23 RRCID -> 233706 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9214 PERF. 7010 - 7016

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, J. F. STATE -A- WELL #: 8 RRCID -> 249634 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 7476 - 7505

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 14 RRCID -> 265592 COMPL. DATE 11/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7490 - 8805

10	3720	X	3708	-0-	-12	-0-	3708	2			Y	-0-					-0-
11	3570	X	3417	-0-	-153	-0-	3417	2			Y	-0-					-0-
12	4557	X	1374	-0-	-3183	-0-	1374	2			Y	-0-					-0-
01	4557	X	4121	-0-	-436	-0-	4121	2			Y	-0-					-0-
02	4963	X	4963	-0-	-0-	-0-	4963	2			Y	-0-					-0-
*03	4530	X	4530	-0-	-0-	-0-	4530	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 16 RRCID -> 266025 COMPL. DATE 06/06/2016 TOTAL DEPTH 8888 PERF. 7895 - 8568

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
HALL, 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
10	4092	X	2954	-0-	-1138	-0-	2954	2			Y	-0-					-0-
11	3810	X	2571	-0-	-1239	-0-	2571	2			Y	-0-					-0-
12	3565	X	3302	-0-	-263	-0-	3302	2			Y	-0-					-0-
01	3410	X	3137	-0-	-273	-0-	3137	2			Y	-0-					-0-
02	3080	X	2887	-0-	-193	-0-	2887	2			Y	-0-					-0-
03	3317	X	3081	-0-	-236	-0-	3081	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 15 RRCID -> 266028 COMPL. DATE 01/18/2016 TOTAL DEPTH 9444 PERF. 6994 - 7973

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	427	-0-	-379	-0-	427	2			Y	-0-					-0-
11	376	N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	312	-0-	-122	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
01	434	N	324	-0-	-110	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	364	N	353	-0-	-11	-0-	353	2			Y	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 17 RRCID -> 266029 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 8877 PERF. 8012 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	904	-0-	-2692	-0-	894	2	10	9	Y	9	8	1			6
11	2220	X	876	-0-	-1344	-0-	866	2	10	9	Y	9	7	1			8
12	1581	X	709	-0-	-872	-0-	701	2	8	9	Y	7	7	1			8
01	1581	X	661	-0-	-920	-0-	651	2	10	9	Y	9	13	1			4
02	812	N	586	-0-	-226	-0-	586	2			Y	-0-	4	1			-0-
03	713	N	627	-0-	-86	-0-	627	2			Y	-0-					-0-

HALL, C. M. -A- WELL #: 18 RRCID -> 266030 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 8904 PERF. 7398 - 8870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1252	-0-	-81	-0-	1207	2	45	9	Y	41	31	1			22
11	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	1273	2	50	9	Y	45	32	1			35
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	1173	2	46	9	Y	42	36	1			41
01	1240	N	832	-0-	-408	-0-	793	2	39	9	Y	35	58	1			18
02	1232	N	1042	-0-	-190	-0-	987	2	55	9	Y	50	24	1			44
03	1209	N	1054	-0-	-155	-0-	1003	2	51	9	Y	46	70	1			20

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 10 RRCID -> 269075 COMPL. DATE 09/25/2012 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 8104 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	X	5548	-0-	-156	-0-	5489	2	59	9	Y	54	42	1			29
11	5460	X	5440	-0-	-20	-0-	5382	2	58	9	Y	53	40	1			42
12	6098	X	6098	-0-	-0-	-0-	6029	2	69	9	Y	63	49	1			56
01	5889	X	5889	-0-	-0-	-0-	5804	2	85	9	Y	77	103	1			30
02	5292	X	5127	-0-	-165	-0-	5057	2	70	9	Y	64	36	1			58
03	6107	X	5132	-0-	-975	-0-	5067	2	65	9	Y	59	91	1			26

SPEER, GEO. H. STATE -D- WELL #: 9 RRCID -> 269344 COMPL. DATE 09/28/2012 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8067 - 8706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	N	1538	-0-	-384	-0-	1538	2			Y	-0-					-0-
11	1470	N	1411	-0-	-59	-0-	1411	2			Y	-0-					-0-
12	1767	N	1363	-0-	-404	-0-	1363	2			Y	-0-					-0-
01	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			Y	-0-					-0-
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
*03	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	2			Y	-0-					-0-

SPEER, GEO. H. WELL #: 24 RRCID -> 269988 COMPL. DATE 10/18/2013 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8808 - 8896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11563	X	11025	-0-	-538	-0-	11000	2	25	9	N	23					129
11	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	8706	2	112	9	N	102					231
12	13020	X	9245	-0-	-3775	-0-	9211	2	34	9	N	31	189	1			73
01	13020	X	8771	-0-	-4249	-0-	8735	2	36	9	N	33					106
02	11760	X	8137	-0-	-3623	-0-	8102	2	35	9	N	32					138
03	11036	X	8417	-0-	-2619	-0-	8382	2	35	9	N	32					170

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HALL, C.M. -A- WELL #: 21 RRCID -> 271626 COMPL. DATE 11/01/2013 TOTAL DEPTH 9237 PERF. 8491 - 8504

10	5642	X	5269	-0-	-373	-0-	5240	2	29	9	Y	26	21	1			14
11	5460	X	4814	-0-	-646	-0-	4788	2	26	9	Y	24	18	1			20
12	6231	X	4918	-0-	-1313	-0-	4889	2	29	9	Y	26	21	1			25
01	6231	X	5420	-0-	-811	-0-	5378	2	42	9	Y	38	48	1			15
02	5040	X	5039	-0-	-1	-0-	5003	2	36	9	Y	33	19	1			29
03	5270	X	5166	-0-	-104	-0-	5132	2	34	9	Y	31	47	1			13

OLIVARES, A. WELL #: 25 RRCID -> 271689 COMPL. DATE 03/23/2017 TOTAL DEPTH 9137 PERF. 8347 - 8428

10	62671	X	62671	-0-	-0-	-0-	62320	2	351	9	N	319	379	1			127
11	57089	X	57089	-0-	-0-	-0-	56748	2	341	9	N	310	180	1			257
12	65908	X	65908	-0-	-0-	-0-	65564	2	344	9	N	313	383	1			187
01	64636	X	64636	-0-	-0-	-0-	64303	2	333	9	N	303	383	1			107
02	57707	X	57707	-0-	-0-	-0-	57408	2	299	9	N	272	191	1			188
*03	63929	X	63929	-0-	-0-	-0-	63624	2	305	9	N	277	376	1			89

GEO. H. SPEER WELL #: 35 RRCID -> 283840 COMPL. DATE 03/06/2018 TOTAL DEPTH 9015 PERF. 8643 - 8726

03	SHUT IN		16573	-0-	16573	16573	16393	2	180	9	N	164					164

MERIT ENERGY COMPANY 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225179 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 7410 - 8010

*05	14012	X	12171	-0-	-1841	-0-	605	1	11524	2	Y	38	159	1			81
							42	9									
*06	13560	X	12815	-0-	-745	-0-	642	1	12132	2	Y	37					118
							41	9									
*07	13113	X	12306	-0-	-807	-0-	596	1	11669	2	Y	37					155
							41	9									
*08	10700	X	10700	-0-	-0-	-0-	563	1	10101	2	Y	33	159	1			29
							36	9									
09	12810	X	12222	-0-	-588	-0-	622	1	11552	2	Y	44					73
							48	9									
10	13237	X	11875	-0-	-1362	-0-	590	1	11228	2	Y	52					125
							57	9									
11	12810	X	9429	-0-	-3381	-0-	454	1	8885	2	Y	82	165	1			42
							90	9									
12	12617	X	11717	-0-	-900	-0-	596	1	11081	2	Y	36					78
							40	9									
01	12617	X	12280	-0-	-337	-0-	619	1	11636	2	Y	23					101
							25	9									
*02	10998	X	10998	-0-	-0-	-0-	607	1	10370	2	Y	19	93	1			27
							21	9									
03	9424	X	689	-0-	-8735	-0-	669	1	20	9	Y	18					45

LYDA (VICKSBURG LOWER) //CONT.// 55878 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233521 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 8336 PERF. 7699 - 7709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	119	1	2275	2	Y	9	35	1			18
							10	9									
*06	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	106	1	2008	2	Y	8					26
							9	9									
*07	1986	N	1986	-0-	-0-	-0-	96	1	1881	2	Y	8					34
							9	9									
*08	1726	N	1726	-0-	-0-	-0-	91	1	1627	2	Y	7	35	1			6
							8	9									
09	1920	N	1911	-0-	-9	-0-	97	1	1803	2	Y	10					16
							11	9									
10	1984	N	1781	-0-	-203	-0-	88	1	1682	2	Y	10					26
							11	9									
11	1680	N	399	-0-	-1281	-0-	19	1	380	2	Y	-0-	26	1			-0-
12	2089	N	2089	-0-	-0-	-0-	104	1	1938	2	Y	43					43
							47	9									
01	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	100	1	1884	2	Y	65					108
							72	9									
*02	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	91	1	1563	2	Y	53	99	1			62
							58	9									
03	2077	N	161	-0-	-1916	-0-	107	1	54	9	Y	49					111

EMMA PENA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 248515 COMPL. DATE 05/02/2016 TOTAL DEPTH 9417 PERF. 6597 - 7630

10	T. A.		2120	-0-	2120	2120	106	1	2014	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		6411	-0-	6411	8531	312	1	6099	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		3627	-0-	3627	12158	185	1	3442	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		2746	-0-	2746	14904	139	1	2607	2	Y	-0-					-0-
*02	17293	X	2389	-0-	-14904	-0-	132	1	2257	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	118	-0-	-2207	-0-	118	1			Y	-0-					-0-

M & F (WILCOX 6500) 56152 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANCHEZ-MCMURREY WELL #: 11 RRCID -> 176277 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 7279 - 7286

*05	536	N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
*06	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
*07	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					-0-
*08	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			Y	-0-					-0-
*09	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			Y	-0-					-0-
*10	352	N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
*11	300	N	258	-0-	-42	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
*12	506	N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			Y	-0-					-0-
*01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	462	2			Y	-0-					-0-
*02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					-0-
03	310	N	303	-0-	-7	-0-	303	2			Y	-0-					-0-

SANCHEZ - MCMURREY WELL #: 23 RRCID -> 210478 COMPL. DATE 05/28/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 6916 - 7234

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SANTOS WELL #: 3 C RRCID -> 151486 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8240 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	53940		49719	-0-	-4221	-0-	214 1249	1 9	48256	2	Y	1135	1047	1			215
11	55685	X	55685	-0-	-0-	-0-	771 1517	1 9	53397	2	Y	1379	1362	1			232
12	52266	#	49012	-0-	-3254	-0-	1075 2027	1 9	45910	2	Y	1843	1804	1			271
01	61394		60333	-0-	-1061	-0-	1649 1844	1 9	56840	2	Y	1676	1825	1			122
02	52248	R	52248	-0-	-0-	-0-	933 1816	1 9	49499	2	Y	1651	1452	1			321
03	57536	#	56942	-0-	-594	-0-	1595 1975	1 9	53372	2	Y	1795	1789	1			327

MADAME QUEEN (YEGUA 7100) 56518 760 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ROYKO OIL COMPANY 732198
YORBA OIL COMPANY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128684 COMPL. DATE 10/14/1988 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 7046 - 7145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH MADERO WELL #: 28 RRCID -> 249192 COMPL. DATE 12/21/2011 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10792 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	5508					N	-0-					-0-

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
10	28520	X	23896	-0-	-4624	-0-	3617 4	1 9	20275	2	Y	4	10	1			15
*11	27600	X	21964	-0-	-5636	-0-	3632 77	1 9	18255	2	Y	70	42	1			43
*12	28520	X	22812	-0-	-5708	-0-	4363 85	1 9	18364	2	Y	77	77	1			43
*01	25234	X	18210	-0-	-7024	-0-	3540 63	1 9	14607	2	Y	57	67	1			33
*02	22764	X	14227	-0-	-8537	-0-	2809 51	1 9	11367	2	Y	46	53	1			26
03	23901	X	17021	-0-	-6880	-0-	3319 57	1 9	13645	2	Y	52	52	1			26

KING RANCH MADERO WELL #: 32 RRCID -> 263297 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11140 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNOLIA CITY (4860) 56739 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
C.B. PRODUCTION 119905
FARMER, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 228994 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 5267 PERF. 4798 - 4804

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	4			N	-0-					19
11	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	4			N	-0-					19
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	93	4			N	-0-					19
01	93	N	90	-0-	-3	-0-	90	4			N	-0-					19
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	4			N	-0-					19
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	4			N	-0-					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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	403	N	31	-0-	-372	-0-	2	1	29	2	N	-0-					30
11	765	N	765	-0-	-0-	-0-	50	1	715	2	N	-0-					30
12	217	N	27	-0-	-190	-0-	2	1	25	2	N	-0-					30
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					30
02	728	N	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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

10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ADAMS-HOUGHTON WELL #: 1 RRCID -> 165257 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3300 - 3310

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNOLIA CITY, NORTH (3800) 56741 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INLAND OCEAN, INC. 424607
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 282530 COMPL. DATE 05/19/2017 TOTAL DEPTH 4210 PERF. 3495 - 3503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8277		3632	-0-	-4645	-0-	238	1	3394	2	N	-0-					28
11	3802	R	3802	-0-	-0-	-0-	180	1	3622	2	N	-0-					28
12	3999	#	2445	-0-	-1554	-0-	160	1	2285	2	N	-0-					28
01	3751	#	2794	-0-	-957	-0-	201	1	2593	2	N	-0-					28
02	3556	#	3065	-0-	-491	-0-	200	1	2865	2	N	-0-					28
03	3937	#	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					28

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2341	R	2341	-0-	-0-	-0-	127 23	1 9	2191	2	N	21	21	1			48
11	2100	#	2038	-0-	-62	-0-	114 23	1 9	1901	2	N	21	21	1			48
12	2201	#	2129	-0-	-72	-0-	116 11	1 9	2002	2	N	10	10	1			48
01	2889	R	2889	-0-	-0-	-0-	156 24	1 9	2709	2	N	22	21	1			49
02	2239	R	2239	-0-	-0-	-0-	130 22	1 9	2087	2	N	20	20	1			49
*03	2411	R	2411	-0-	-0-	-0-	125 23	1 9	2263	2	N	21	21	1			49

PEAL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 204225 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 12648 PERF. 11618 - 11653

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	112	1	212	2	Y	-0-					-0-
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	351	-0-	-145	-0-	90	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	67	-0-	-243	-0-	34	1	33	2	Y	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	34	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	72	-0-	-269	-0-	23	1	49	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 2 RRCID -> 091576 COMPL. DATE 12/05/1980 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8182 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MANCHO PRADO (L-1) //CONT.// 57072 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
WEBB COUNTY SCHOOL BOARD WELL #: 11 RRCID -> 194534 COMPL. DATE 04/27/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7941 - 7958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

MARGO (C- 2200) 57408 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STARR OPERATING, LLC 815855
MARGO "A" WELL #: 5AC RRCID -> 198901 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 3030 PERF. 2244 - 2254

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

GONZALES WELL #: 1C RRCID -> 208230 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 4275 PERF. 2298 - 2304

10	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1240	N	1004	-0-	-236	B	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
11	1020	N	971	-0-	-49	B	-0-	971	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	970	-0-	-84	B	-0-	970	2			N	-0-					-0-
01	992	N	967	-0-	-25	B	-0-	967	2			N	-0-					-0-
02	896	N	805	-0-	-91	B	-0-	805	2			N	-0-					-0-
*03	992	N	992	-0-	-0-	B	-0-	992	2			N	-0-					-0-

MARIA H. LLANOS (6400) 57416 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
TEAL ENERGY USA, INC. 840852
KATHLEEN MARIE WELL #: 1 RRCID -> 176016 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6398 - 6459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	#	3255	-0-	-248	-0-	3060	2	195	9	N	177	177	1			-0-
11	2970	#	2824	-0-	-146	-0-	2824	2			N	-0-					-0-
12	3356	R	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			N	-0-					-0-
01	3255	#	3079	-0-	-176	-0-	3079	2			N	-0-					-0-
02	2940	#	2792	-0-	-148	-0-	2792	2			N	-0-					-0-
03	3348	#	3207	-0-	-141	-0-	3207	2			N	-0-					-0-

STATE-HEIN NO. 1 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186025 COMPL. DATE 07/17/2001 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6343 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 21 F RRCID -> 109726 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 8257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C 4 RRCID -> 145376 COMPL. DATE 12/20/2012 TOTAL DEPTH 9064 PERF. 7766 - 8250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: C19 RRCID -> 147702 COMPL. DATE 11/29/1993 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6534 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 30 RRCID -> 152726 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7500 - 7510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1054	N	1016	-0-	-38	-0-	1016	2			N	-0-					-0-
11	1140	N	844	-0-	-296	-0-	844	2			N	-0-					-0-
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	932	2			N	-0-					-0-
01	1023	N	884	-0-	-139	-0-	884	2			N	-0-					-0-
02	784	N	783	-0-	-1	-0-	783	2			N	-0-					-0-
03	930	N	868	-0-	-62	-0-	868	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
10	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3483	2			N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	3117	2			N	-0-					-0-
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	3069	2			N	-0-					-0-
02	2907	X	2907	-0-	-0-	-0-	2907	2			N	-0-					-0-
*03	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	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
10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-					-0-
11	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	1220	2			N	-0-					-0-
12	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	2			N	-0-					-0-
01	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
*03	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 40 RRCID -> 243906 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8245 - 8352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	159					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: F 41 RRCID -> 275439 COMPL. DATE 11/08/2014 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7449 - 9112

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2

PALMER STATE 348 WELL #: 7 RRCID -> 279635 COMPL. DATE 03/09/2016 TOTAL DEPTH 12730 PERF. 8895 - 8911

*06	29277 X	29277	-0-	-0-	-0-	683	1	28594	2	N	-0-					-0-
*07	41446 X	41446	-0-	-0-	-0-	1065	1	40381	2	N	-0-					-0-
*08	44761 X	44761	-0-	-0-	-0-	557	1	44204	2	N	-0-					-0-
09	24420 X	616	-0-	-23804	-0-	616	2			N	-0-					-0-
10	25234 X	2972	-0-	-22262	-0-	2972	2			N	-0-					-0-
11	24420 X	21338	-0-	-3082	-0-	21338	2			N	-0-					-0-
12	48519 X	48519	-0-	-0-	-0-	48519	2			N	-0-					-0-
01	44116 X	44116	-0-	-0-	-0-	649	1	43467	2	N	-0-					-0-
02	55648 X	55648	-0-	-0-	-0-	816	1	54832	2	N	-0-					-0-
*03	67810 X	67810	-0-	-0-	-0-	979	1	66831	2	N	-0-					-0-

PALMER STATE 348 WELL #: 3S RRCID -> 281359 COMPL. DATE 05/27/2016 TOTAL DEPTH 12405 PERF. 8719 - 8725

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA (C11-N6 CONS. GAS) //CONT.// 57548 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MARIPOSA FIELD GAS UNIT WELL #: S 9 RRCID -> 281361 COMPL. DATE 06/15/2016 TOTAL DEPTH 14053 PERF. 8968 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARIPOSA (I-25, EAST) 57548 695 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 196184 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8320 - 8350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*08	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
09	635	N	635	-0-	-0-	-0-	635	2			N	-0-					-0-
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	777	-0-	-453	-0-	777	2			N	-0-					-0-
12	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	2			N	-0-					-0-
01	927	N	927	-0-	-0-	-0-	927	2			N	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	964	-0-	-59	-0-	964	2			N	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 36 RRCID -> 202005 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8388 - 8415

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
11	759	N	759	-0-	-0-	-0-	759	2			N	-0-					-0-
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	798	2			N	-0-					-0-
01	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-					-0-
02	459	N	459	-0-	-0-	-0-	459	2			N	-0-					-0-
*03	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HOFFMAN, HAROLD WELL #: 4 RRCID -> 180527 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 5662 PERF. 5219 - 5221

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS SOUTHERN PETROLEUM CORP. 848007
MARTIN, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 134329 COMPL. DATE 03/08/1990 TOTAL DEPTH 7385 PERF. 5138 - 5166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN-VOLZ (LOBO) 57794 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARTIN - VOLZ WELL #: 3 RRCID -> 193938 COMPL. DATE 01/05/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8306 - 8787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC 238722
LOMA VIEJA WELL #: 1 RRCID -> 160330 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10594 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3606	X	3606	-0-	-0-	-0-	1573	1	2033	2	N	-0-					-0-
11	3145	X	3145	-0-	-0-	-0-	1770	1	1375	2	N	-0-					-0-
12	3548	X	3548	-0-	-0-	-0-	1406	1	2142	2	N	-0-					-0-
01	3596	X	3327	-269	-0-	-0-	940	1	2387	2	N	-0-					-0-
02	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	755	1	2604	2	N	-0-					-0-
*03	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	885	1	3134	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (HINNANT 1ST, UPPER //CONT.// 57795 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EAGLE ENERGY RESOURCES, LLC //CONT.// 238722
EL PEYOTE MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 194501 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 14626 PERF. 9858 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	219	1	284	2	N	-0-					-0-
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	254	1	197	2	N	-0-					-0-
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	180	1	274	2	N	-0-					-0-
01	434	N	434	-0-	-0-	-0-	123	1	311	2	N	-0-					-0-
02	501	N	501	-0-	-0-	-0-	113	1	388	2	N	-0-					-0-
*03	555	N	555	-0-	-0-	-0-	122	1	433	2	N	-0-					-0-

LOMA VIEJA WELL #: 4 RRCID -> 201488 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.10610 - 10681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	519	N	519	-0-	-0-	-0-	226	1	293	2	N	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	261	1	203	2	N	-0-					-0-
12	521	N	521	-0-	-0-	-0-	206	1	315	2	N	-0-					-0-
01	494	N	494	-0-	-0-	-0-	140	1	354	2	N	-0-					-0-
02	536	N	536	-0-	-0-	-0-	121	1	415	2	N	-0-					-0-
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	134	1	473	2	N	-0-					-0-

MARTINEZ (1693) 57795 875 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARY LOU LEITCH (LOBO) 57932 240 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
MERRITT OPERATING, INC. 561368
NICHOLSON "A" WELL #: 2 RRCID -> 158121 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 8525 PERF. 8102 - 8114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

MATAGORDA 806 (FRIO 11100) 58222 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WALTER OIL & GAS CORPORATION 895237
STATE TRACT 806-S WELL #: RRCID -> 201698 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 11880 PERF.11192 - 11244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4654
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4654

PLUGGED AND ABANDONED_____ 08/07/2011

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					33

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, EAST (4550) 58271 624 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
LEGACY OIL & GAS, INC. 495543
ADAMS, HAROLD W. WELL #: RRCID -> 148073 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 5702 PERF. 4552 - 4562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/20/1997

MATHIS, EAST (4600) 58271 672 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
HUNTSINGER WELL #: 3 RRCID -> 144350 COMPL. DATE 01/18/1993 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 4638 - 4644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MATHIS, NORTH (VICKSBURG, LOWER) 58273 186 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
JOSTES WELL #: 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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19

MATHIS, NORTH (4100 FRIO) 58273 940 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 110624 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 4912 PERF. 4095 - 4099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	554 32	1 9	5310	2	N	29					395
11	5896	X	5547	-0-	-349	-0-	604 33	1 9	4910	2	N	30	321	1			104
12	5896	X	5431	-0-	-465	-0-	561 28	1 9	4842	2	N	25					129
01	5896	X	4449	-0-	-1447	-0-	4423	2	26	9	N	24					153
02	5096	#	4310	-0-	-786	-0-	408 41	1 9	3861	2	N	37					190
03	5890	#	4307	-0-	-1583	-0-	471 37	1 9	3799	2	N	34					224

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BECKMAN WELL #: 1 RRCID -> 196836 COMPL. DATE 03/01/2003 TOTAL DEPTH 12518 PERF. 8160 - 8170

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			111
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MAY (MASSIVE 9) //CONT.// 58556 351 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192690 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9222 - 9252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY (MIDDLE 8) 58556 513 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MAY FIELD UNIT WELL #: 24 U RRCID -> 159856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8210 - 8591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	N	4					44
							4	9									
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	31	1	256	2	N	2	35	1			11
							2	9									
12	496	N	179	-0-	-317	-0-	18	1	159	2	N	2					13
							2	9									
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	117	2	2	9	N	2					15
02	280	N	138	-0-	-142	-0-	13	1	122	2	N	3					18
							3	9									
*03	405	N	405	-0-	-0-	-0-	44	1	358	2	N	3					21
							3	9									

MAY (2 SAND, LOWER) 58556 675 ASSOCIATED 49B CNTY: KLEBERG
MISSION RIVER SYSTEMS, INC. 570411
W. T. WOLCOTT ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192693 COMPL. DATE 10/20/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9336 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MAY,SOUTH (K-57) 58560 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. "E" WELL #: 200 RRCID -> 227557 COMPL. DATE 05/08/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9836 - 9900

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SYPTAK WELL #: 1 RRCID -> 239687 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9474 - 9582

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 302 RRCID -> 240237 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9073 - 9107

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

10	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	380 23	1 4	3276	3	N	-0-					101
11	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	389 55	1 4	3164	3	N	-0-					101
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	727 4	1 4	3263	3	N	-0-					101
01	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	964 31	1 4	2335	3	N	-0-					101
02	3332 X	1859	-0-	-1473	-0-	438 3	1 4	1418	3	N	-0-					101
03	3689 X	975	-0-	-2714	-0-	100	1	875	3	N	-0-					101

MAY, SOUTH (MASSIVE BASAL) 58560 920 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KAUFER, LEO -B- /MA.-1/ WELL #: 1 RRCID -> 011877 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 7531 - 7539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	183	-0-	-158	-0-	17	1	166	2	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	246	N	246	-0-	-0-	-0-	25	1	221	2	N	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	-0-					-0-
02	151	N	151	-0-	-0-	-0-	15	1	136	2	N	-0-					-0-
03	248	N	244	-0-	-4	-0-	27	1	217	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

10	6200	X	4352	-0-	-1848	-0-	600	1	3752	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5882	-0-	-118	-0-	645	1	5237	2	N	-0-					-0-
12	6200	X	5217	-0-	-983	-0-	543	1	4674	2	N	-0-					-0-
01	6200	X	5022	-0-	-1178	-0-	557	1	4465	2	N	-0-					-0-
02	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	435	1	4123	2	N	-0-					-0-
03	6076	X	3331	-0-	-2745	-0-	368	1	2963	2	N	-0-					-0-

KAUFER "B" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191863 COMPL. DATE 11/09/2002 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9618 - 9842

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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

10	2201	N	1893	-0-	-308	-0-	125	1	1760	2	N	7					202
							8	9									
11	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	154	1	1788	2	N	8					210
							9	9									
12	2046	N	1540	-0-	-506	-0-	1530	2	10	9	N	9					219
01	1891	N	1124	-0-	-767	-0-	1115	2	9	9	N	8					227
*02	1820	N	1460	-0-	-360	-0-	1460	2			N	-0-	180	1			47
*03	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	2	14	9	N	13					60

MCALLEN (ELKINS 6300, NORTH) 58721 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 41 L RRCID -> 038187 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6539 - 6549

10	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	147	113	7			34
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

MCALLEN (F-1) 58721 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 6 RRCID -> 173263 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5854 - 5879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25	X	26	-0-	1	1	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-

MCALLEN (KEIRN) 58721 610 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 5 RRCID -> 156694 COMPL. DATE 01/01/1995 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9492 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KEIRN, PEARL WELL #: 7 L RRCID -> 174783 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9425 - 9538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	129					Y	-0-					-0-
06	2107	X	1978	-0-	-129	-0-	56	1	1922	2	Y	-0-					-0-
07	303	N	303	-0-	-0-	-0-	8	1	295	2	Y	-0-					-0-
08	127	N	127	-0-	-0-	-0-	4	1	123	2	Y	-0-					-0-
09	1980	N	36	-0-	-1944	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
10	310	N	67	-0-	-243	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	13	-0-	-107	-0-	13	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
*02	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					-0-
03	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN (5800) 58721 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BALES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167512 COMPL. DATE 04/24/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5665 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, SO. (FALLEN 8400) 58725 560 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
KEIRN, PEARL WELL #: 7 U RRCID -> 174753 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8270 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3139	-0-	39	39	82	1	3057	2	Y	-0-					-0-
06	1290	N	904	-0-	-386	-0-	26	1	878	2	Y	-0-					-0-
07	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	45	1	1516	2	Y	-0-					-0-
08	2007	N	2007	-0-	-0-	-0-	62	1	1945	2	Y	-0-					-0-
09	1971	X	1971	-0-	-0-	-0-	48	1	1923	2	Y	-0-					-0-
10	3131	#	742	-0-	-2389	-0-	19	1	723	2	Y	-0-					-0-
11	1950	#	1375	-0-	-575	-0-	39	1	1336	2	Y	-0-					-0-
12	2046	#	1995	-0-	-51	-0-	53	1	1942	2	Y	-0-					-0-
01	2046	#	1299	-0-	-747	-0-	38	1	1261	2	Y	-0-					-0-
*02	1848	#	737	-0-	-1111	-0-	23	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	1984	#	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	7409		89	-0-	-7320	-0-	30	1	59	2	N	-0-					167
11	6720	#	1275	-0-	-5445	-0-	300	1	911	2	N	58	173	1			52
							64	9									
12	1904	R	1904	-0-	-0-	-0-	435	1	1319	2	N	136					188
							150	9									
01	1603	R	1603	-0-	-0-	-0-	420	1	1116	2	N	61	169	1			80
							67	9									
02	1359	R	1359	-0-	-0-	-0-	405	1	907	2	N	43					123
							47	9									
03	1891	#	1287	-0-	-604	-0-	435	1	782	2	N	64					187
							70	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E.E. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15883 PERF.13677 - 14023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2108	X	2063	-0-	-45	-0-	119	1	1930	3	Y	13					84
							14	9									
11	2126	X	2126	-0-	-0-	-0-	120	1	1985	3	Y	19	31	1			72
							21	9									
12	2356	X	2331	-0-	-25	-0-	138	1	2189	3	Y	4					76
							4	9									
01	2356	X	2286	-0-	-70	-0-	137	1	2143	3	Y	5					81
							6	9									
02	2128	X	1980	-0-	-148	-0-	129	1	1845	3	Y	5					86
							6	9									
03	2325	X	813	-0-	-1512	-0-	49	1	764	3	Y	-0-					86

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, E. E. WELL #: 11 RRCID -> 138214 COMPL. DATE 03/22/1991 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13672 - 14126

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	127	1	2042	3	Y	16					62
							18	9									
11	2280	N	1773	-0-	-507	-0-	100	1	1654	3	Y	17	24	1			55
							19	9									
12	1922	N	1892	-0-	-30	-0-	109	1	1748	3	Y	32					87
							35	9									
01	2201	N	1585	-0-	-616	-0-	93	1	1455	3	Y	34					121
							37	9									
02	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	120	1	1724	3	Y	3					124
							3	9									
03	1891	N	1414	-0-	-477	-0-	84	1	1330	3	Y	-0-					124

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
10	4650	X	3785	-0-	-865	-0-	220	1	3541	3	Y	22					112
							24	9									
11	5100	X	4271	-0-	-829	-0-	242	1	3996	3	Y	30	43	1			99
							33	9									
12	5270	X	4481	-0-	-789	-0-	265	1	4208	3	Y	7					106
							8	9									
01	5270	X	3497	-0-	-1773	-0-	210	1	3279	3	Y	7					113
							8	9									
02	3976	X	3950	-0-	-26	-0-	256	1	3684	3	Y	9					122
							10	9									
03	4495	X	3693	-0-	-802	-0-	220	1	3473	3	Y	-0-					122

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
10	2418	N	575	-0-	-1843	-0-	34	1	539	3	Y	2					46
							2	9									
11	2850	X	754	-0-	-2096	-0-	43	1	707	3	Y	4	15	1			35
							4	9									
12	2945	X	324	-0-	-2621	-0-	19	1	305	3	Y	-0-					35
01	2945	X	364	-0-	-2581	-0-	22	1	342	3	Y	-0-					35
02	2660	X	441	-0-	-2219	-0-	29	1	412	3	Y	-0-					35
03	775	X	686	-0-	-89	-0-	41	1	645	3	Y	-0-					35

GUERRA "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208729 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13850 - 14010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	13454	X	12292	-0-	-1162	-0-	719	1	11563	3	Y	9					52
							10	9									
11	12870	X	11467	-0-	-1403	-0-	651	1	10808	3	Y	7					59
							8	9									
12	13299	X	11505	-0-	-1794	-0-	678	1	10817	3	Y	9					68
							10	9									
01	13299	X	11272	-0-	-2027	-0-	677	1	10582	3	Y	12	34	1			46
							13	9									
02	11872	X	10378	-0-	-1494	-0-	673	1	9687	3	Y	16					62
							18	9									
03	12307	X	11982	-0-	-325	-0-	712	1	11256	3	Y	13	31	1			44
							14	9									

GUERRA, E.E. WELL #: 19 RRCID -> 249521 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 14400 PERF.14110 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7770	X	7770	-0-	-0-	-0-	451	1	7265	3	Y	49					192
							54	9									
11	6780	X	3717	-0-	-3063	-0-	210	1	3466	3	Y	37					229
							41	9									
12	7006	X	3776	-0-	-3230	-0-	220	1	3500	2	Y	51					280
							56	9									
01	7781	X	4438	-0-	-3343	-0-	262	1	4107	3	Y	63	146	1			197
							69	9									
02	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	468	1	6740	3	Y	89					286
							98	9									
*03	8876	X	8876	-0-	-0-	-0-	525	1	8276	3	Y	68	146	1			208
							75	9									

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
GUERRA, E. E. "A" WELL #: 4 RRCID -> 254434 COMPL. DATE 01/07/2010 TOTAL DEPTH 14395 PERF.13940 - 14300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9517	X	6879	-0-	-2638	-0-	396	1	6380	3	Y	94	79	1			111
							103	9									
11	11093	X	11093	-0-	-0-	-0-	625	1	10324	3	Y	131	159	1			83
							144	9									
12	10999	X	10999	-0-	-0-	-0-	644	1	10252	3	Y	94	78	1			99
							103	9									
01	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	476	1	7438	3	Y	101	78	1			122
							111	9									
02	9800	X	8633	-0-	-1167	-0-	555	1	7986	3	Y	84	80	1			126
							92	9									
03	10850	X	4858	-0-	-5992	-0-	285	1	4495	3	Y	71	80	1			117
							78	9									

GUERRA, E. E. "A" WELL #: 7 RRCID -> 254900 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13806 - 14215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15924	X	15924	-0-	-0-	-0-	923	1	14866	3	Y	123	98	1			138
							135	9									
11	15040	X	15040	-0-	-0-	-0-	849	1	14012	3	Y	163	198	1			103
							179	9									
12	14185	X	14185	-0-	-0-	-0-	831	1	13224	3	Y	118	98	1			123
							130	9									
01	13497	X	13497	-0-	-0-	-0-	803	1	12550	3	Y	131	99	1			155
							144	9									
02	11200	X	11012	-0-	-188	-0-	709	1	10187	3	Y	105	101	1			159
							116	9									
*03	13040	X	13040	-0-	-0-	-0-	771	1	12171	3	Y	89	101	1			147
							98	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 21 RRCID -> 256162 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13742 - 14456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 118870 COMPL. DATE 10/23/1985 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13992 - 14174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 162699 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 14130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	66	1	2469	3	Y	44	45	0			4
							48	9									
11	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	61	1	2143	3	Y	42	41	0			5
							46	9									
12	2296	N	2296	-0-	-0-	-0-	69	1	2190	3	Y	34	36	0			3
							37	9									
01	2264	N	2264	-0-	-0-	-0-	74	1	2154	3	Y	33	33	0			3
							36	9									
02	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	68	1	1841	3	Y	39	35	0			7
							43	9									
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					7

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 167713 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13951 - 14025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 72 RRCID -> 175878 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 14930 PERF.14223 - 14261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	33685 X	33685	-0-	-0-	-0-	869 344	1 9	32472	3	Y	313	313	0			35
11	34260 X	33847	-0-	-413	-0-	938 197	1 9	32712	3	Y	179	189	0			25
12	35402 X	34886	-0-	-516	-0-	1059 67	1 9	33760	3	Y	61	76	0			10
01	45723 X	45723	-0-	-0-	-0-	1517 73	1 9	44133	3	Y	66	67	0			9
02	41752 X	41752	-0-	-0-	-0-	1475 86	1 9	40191	3	Y	78	72	0			15
03	34968 X	NO RPT	-0-	-34968	-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 #: 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 112 RRCID -> 227946 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14210 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	120	N	120	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 105 RRCID -> 228631 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13962 - 13996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	N	771	-0-	-0-	-0-	20	1	748	3	Y	3	2	0			1
							3	9									
11	827	N	827	-0-	-0-	-0-	23	1	803	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
12	1023	N	908	-0-	-115	-0-	28	1	878	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	775	N	724	-0-	-51	-0-	24	1	698	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
02	784	N	735	-0-	-49	-0-	26	1	706	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 116 RRCID -> 229336 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.14300 - 14320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 120 RRCID -> 234025 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14194 - 14214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5982	X	5982	-0-	-0-	-0-	154	1	5764	3	Y	58	58	0			4
							64	9									
11	4560	X	4504	-0-	-56	-0-	124	1	4321	3	Y	54	53	0			5
							59	9									
12	4712	X	4104	-0-	-608	-0-	123	1	3925	3	Y	51	52	0			4
							56	9									
01	4712	X	3608	-0-	-1104	-0-	118	1	3429	3	Y	55	53	0			6
							61	9									
02	4256	X	3122	-0-	-1134	-0-	108	1	2942	3	Y	65	60	0			11
							72	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					11

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	459	-0-	459	1047	12	1	445	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
11	14B2	EXT	1018	-0-	1018	2065	28	1	988	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
12	3245	X	1180	-0-	-2065	-0-	36	1	1142	3	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
01	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1086	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	36	1	975	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 121 RRCID -> 243631 COMPL. DATE 07/29/2008 TOTAL DEPTH 14585 PERF.14274 - 14330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A.E. WELL #: 124 RRCID -> 247724 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 14522 PERF.14190 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA) //CONT.// 58742 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
COZAD C.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 248015 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 14615 PERF.14212 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	247	N	247	-0-	-0-	-0-	7	1	234	3	N	5			105
							6	9							
11	240	N	218	-0-	-22	-0-	6	1	206	3	N	5			110
							6	9							
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-			110
01	248	N	169	-0-	-79	-0-	6	1	163	3	N	-0-			110
02	196	N	12	-0-	-184	-0-	12	3			N	-0-			110
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			110

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 13 RRCID -> 122313 COMPL. DATE 09/22/1986 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14026 - 14151

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15 RRCID -> 138959 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.13955 - 13976

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 23 RRCID -> 246193 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 15930 PERF.14156 - 14164

*05	T. A.		264	-0-	264	793	15	1	249	2	Y	-0-			-0-
06	T. A.		440	-0-	440	1233	25	1	415	2	Y	-0-			-0-
07	1516	X	283	-0-	-1233	-0-	15	1	268	2	Y	-0-			-0-
08	164	N	164	-0-	-0-	-0-	9	1	155	2	Y	-0-			-0-
09	324	N	324	-0-	-0-	-0-	16	1	308	2	Y	-0-			-0-
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	29	1	513	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	33	1	537	2	Y	-0-			-0-
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	-0-			-0-
01	501	N	501	-0-	-0-	-0-	29	1	472	2	Y	-0-			-0-
02	504	N	473	-0-	-31	-0-	30	1	443	2	Y	-0-			-0-
03	527	N	383	-0-	-144	-0-	25	1	358	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (GUERRA, E.) 58742 039 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SWOLI WELL #: A 1 RRCID -> 200333 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 14660 PERF.14172 - 14516

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			179

SWOLI WELL #: A 2 RRCID -> 208858 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 14254 PERF.14008 - 14072

10	3627	X	35	-0-	-3592	-0-	6	1	29	3	N	-0-			73
11	3510	X	6	-0-	-3504	-0-	1	1	5	3	N	-0-			73
12	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-			73
01	1767	X	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-			73
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-			73
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			73

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS) 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 1D RRCID -> 116295 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 2803 PERF. 2034 - 2162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 1 RRCID -> 132072 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10328 PERF. 8788 - 9214

*05	7183	X	7183	-0-	-0-	-0-	400	1	6783	2	Y	-0-					-0-
06	8299	X	8299	-0-	-0-	-0-	471	1	7828	2	Y	-0-					-0-
07	8089	X	8089	-0-	-0-	-0-	441	1	7648	2	Y	-0-					-0-
08	6696	X	4756	-0-	-1940	-0-	249	1	4501	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	6900	X	5736	-0-	-1164	-0-	280	1	5419	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
10	DLQ G-10		10853	-0-	10853	10853	584	1	10268	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
11	DLQ G-10		9034	-0-	9034	19887	520	1	8514	2	Y	-0-					-0-
12	27538	X	7651	-0-	-19887	-0-	440	1	7211	2	Y	-0-					-0-
01	6900	X	6900	-0-	-0-	-0-	399	1	6501	2	Y	-0-					-0-
*02	9828	X	5502	-0-	-4326	-0-	345	1	5157	2	Y	-0-					-0-
03	10881	X	4676	-0-	-6205	-0-	301	1	4375	2	Y	-0-					-0-

HARGROVE, H.B. WELL #: 2 RRCID -> 135558 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8636 - 9292

*05	496	N	490	-0-	-6	-0-	27	1	452	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
06	706	N	706	-0-	-0-	-0-	39	1	656	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
07	617	N	617	-0-	-0-	-0-	33	1	574	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
08	360	N	360	-0-	-0-	-0-	19	1	335	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	810	N	764	-0-	-46	-0-	37	1	707	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	DLQ G-10		697	-0-	697	697	36	1	638	2	Y	21	20	0			1
							23	9									
11	DLQ G-10		686	-0-	686	1383	38	1	628	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
12	T. A.		547	-0-	547	1930	30	1	495	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
01	1500	N	621	-0-	-879	1051	35	1	569	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
02	1641	X	590	-0-	-1051	-0-	36	1	542	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*03	590	N	590	-0-	-0-	-0-	37	1	531	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 21 RRCID -> 145612 COMPL. DATE 05/05/1993 TOTAL DEPTH 13319 PERF. 8606 - 8698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2186	N	2186	-0-	-0-	-0-	118	1	2003	2	Y	59	58	0			1
							65	9									
06	2581	N	2581	-0-	-0-	-0-	143	1	2372	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
07	2550	N	2550	-0-	-0-	-0-	136	1	2353	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
08	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	86	1	1550	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
09	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	149	1	2882	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
10	DLQ G-10		2911	-0-	2911	2911	153	1	2694	2	Y	58	57	0			2
							64	9									
11	DLQ G-10		2922	-0-	2922	5833	165	1	2696	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
12	8716	X	2883	-0-	-5833	-0-	162	1	2657	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
01	2532	X	2532	-0-	-0-	-0-	144	1	2341	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*02	2688	X	2452	-0-	-236	-0-	152	1	2264	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
03	2976	X	2550	-0-	-426	-0-	160	1	2325	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 38 RRCID -> 157406 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8638 - 8658

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH SWD WELL #: 4 RRCID -> 160355 COMPL. DATE 06/13/1996 TOTAL DEPTH 3000 PERF. 2446 - 2890

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14849	X	14849	-0-	-0-	-0-	817	1	13859	2	Y	157	155	0			3
							173	9									
06	16796	X	16796	-0-	-0-	-0-	943	1	15688	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
07	27688	X	27688	-0-	-0-	-0-	1501	1	26044	2	Y	130	130	0			2
							143	9									
08	36943	X	36943	-0-	-0-	-0-	1933	1	34932	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
09	18630	X	15644	-0-	-2986	-0-	764	1	14785	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
10	DLQ G-10		14072	-0-	14072	14072	752	1	13226	2	Y	85	84	0			2
							94	9									
11	DLQ G-10		11722	-0-	11722	25794	669	1	10964	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
12	37593	X	11799	-0-	-25794	-0-	674	1	11030	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
01	11357	X	11357	-0-	-0-	-0-	653	1	10635	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
*02	12516	X	12516	-0-	-0-	-0-	782	1	11679	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
*03	13051	X	13051	-0-	-0-	-0-	833	1	12122	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 40 RRCID -> 268054 COMPL. DATE 07/05/2012 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 8363 - 8393

*05	1649	N	1649	-0-	-0-	-0-	89	1	1516	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
06	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	107	1	1786	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	1953	N	1953	-0-	-0-	-0-	104	1	1810	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	64	1	1155	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
09	2284	N	2284	-0-	-0-	-0-	112	1	2172	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2236	-0-	2236	2236	120	1	2116	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1784	-0-	1784	4020	103	1	1681	2	Y	-0-					-0-
12	6759	X	2739	-0-	-4020	-0-	158	1	2581	2	Y	-0-					-0-
01	2994	X	2994	-0-	-0-	-0-	173	1	2821	2	Y	-0-					-0-
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	136	1	2037	2	Y	-0-					-0-
03	2759	X	2015	-0-	-744	-0-	130	1	1885	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN SWD WELL #: 1D RRCID -> 275534 COMPL. DATE 01/10/2015 TOTAL DEPTH 5008 PERF. 3267 - 4884

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG K CONS)//CONT.// 58742 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	0	-0-
*06	1383	X	1383	-0-	-0-	-0-	78	1	1290	2	Y	14	14	0	-0-
							15	9							
07	863	X	863	-0-	-0-	-0-	46	1	803	2	Y	13	13	0	-0-
							14	9							
08	562	X	562	-0-	-0-	-0-	29	1	522	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
09	1620	X	742	-0-	-878	-0-	36	1	695	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
10	1674	X	679	-0-	-995	-0-	36	1	633	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
11	1410	X	605	-0-	-805	-0-	34	1	561	2	Y	9	9	0	-0-
							10	9							
12	961	X	807	-0-	-154	-0-	46	1	750	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
01	1536	X	1536	-0-	-0-	-0-	88	1	1440	2	Y	7	7	0	-0-
							8	9							
02	1344	X	1344	-0-	-0-	-0-	84	1	1254	2	Y	5	5	0	-0-
							6	9							
03	806	X	505	-0-	-301	-0-	32	1	462	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
HINOJOSA " A " WELL #: 3 RRCID -> 194259 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 8342

10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	552	1	3930	2	N	180	180	1	202
							198	9							
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	552	1	3805	2	N	-0-			202
12	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	552	1	3125	2	N	-0-			202
01	3552	X	3552	-0-	-0-	-0-	552	1	3000	2	N	-0-			202
02	3532	X	3532	-0-	-0-	-0-	552	1	2980	2	N	-0-			202
*03	3681	X	3681	-0-	-0-	-0-	552	1	3129	2	N	-0-			202

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 4 RRCID -> 233197 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.13450 - 13650

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 10 RRCID -> 148695 COMPL. DATE 05/31/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12692 - 12829

10	DLQ G-10		298	-0-	298	298	43	1	255	2	Y	-0-			7
11	553	N	255	-0-	-298	-0-	41	1	214	2	Y	-0-			7
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	34	1	142	2	Y	-0-	7	1	-0-
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	21	1	103	2	Y	-0-			-0-
02	252	N	104	-0-	-148	-0-	22	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
10	DLQ G-10		1684	-0-	1684	1684	244	1	1439	2	Y	1					8
							1	9									
11	2900	N	1789	-0-	-1111	573	285	1	1498	2	Y	5					13
							6	9									
12	2241	N	1668	-0-	-573	-0-	317	1	1338	2	Y	12	25	1			-0-
							13	9									
01	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	223	1	1124	2	Y	8					8
							9	9									
02	1680	N	1229	-0-	-451	-0-	256	1	973	2	Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

BEAURLINE, A. W. WELL #: 8 RRCID -> 157387 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 13195 PERF.11811 - 11860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		684	-0-	684	684	99	1	585	2	Y	-0-					3
11	1444	N	760	-0-	-684	-0-	122	1	638	2	Y	-0-					3
12	809	N	809	-0-	-0-	-0-	150	1	633	2	Y	24	17	1			10
							26	9									
01	457	N	457	-0-	-0-	-0-	74	1	374	2	Y	8					18
							9	9									
02	700	N	506	-0-	-194	-0-	105	1	398	2	Y	3					21
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					21

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9 RRCID -> 159331 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 12382 PERF.11884 - 12046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		238	-0-	238	543	34	1	204	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		374	-0-	374	917	60	1	314	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		278	-0-	278	1195	53	1	225	2	N	-0-					-0-
01	1399	X	204	-0-	-1195	-0-	34	1	170	2	N	-0-					-0-
02	336	N	188	-0-	-148	-0-	39	1	149	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 14 RRCID -> 165081 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11954 - 12184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	131	-0-	-365	-0-	19	1	112	2	N	-0-					-0-
11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	50	1	263	2	N	-0-					-0-
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	51	1	214	2	N	-0-					-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	7	1	34	2	N	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		126	-0-	126	353	18	1	108	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		144	-0-	144	497	23	1	121	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		147	-0-	147	644	28	1	119	2	N	-0-					-0-
01	743	X	99	-0-	-644	-0-	16	1	83	2	N	-0-					-0-
02	140	N	107	-0-	-33	-0-	22	1	85	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	193	-0-	-55	-0-	28	1	165	2	N	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	16	1	87	2	N	-0-					-0-
12	248	N	146	-0-	-102	-0-	28	1	118	2	N	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	22	1	85	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
BEAURLINE, A. W. WELL #: 12R RRCID -> 172256 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11714 - 11890

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	58	1	343	2	N	-0-					4
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	86	1	454	2	N	-0-					4
12	563	N	563	-0-	-0-	-0-	108	1	455	2	N	-0-	4	1			-0-
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	60	1	302	2	N	-0-					-0-
02	504	N	411	-0-	-93	-0-	86	1	325	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		104	-0-	104	104	15	1	89	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		118	-0-	118	222	19	1	99	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		147	-0-	147	369	28	1	119	2	N	-0-					-0-
01	473	X	104	-0-	-369	-0-	17	1	87	2	N	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	22	1	85	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		288	-0-	288	288	42	1	246	2	Y	-0-					13
11	1005	N	717	-0-	-288	-0-	113	1	593	2	Y	10					23
							11	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	79	1	331	2	Y	30	38	1			15
							33	9									
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	71	1	361	2	Y	4					19
							4	9									
02	381	N	381	-0-	-0-	-0-	79	1	301	2	Y	1					20
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BEAURLINE, A. W. WELL #: 9R RRCID -> 173858 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 12144 PERF.11780 - 11936

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		295	-0-	295	609	43	1	252	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		374	-0-	374	983	60	1	314	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		385	-0-	385	1368	74	1	311	2	N	-0-					-0-
01	1616	X	248	-0-	-1368	-0-	41	1	207	2	N	-0-					-0-
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	58	1	222	2	N	-0-					-0-
03	0	N	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		225	-0-	225	225	33	1	192	2	Y	-0-					1
11	478	N	253	-0-	-225	-0-	40	1	213	2	Y	-0-					1
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	34	1	143	2	Y	14	1	1			14
							15	9									
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	20	1	102	2	Y	-0-					14
02	196	N	127	-0-	-69	-0-	26	1	101	2	Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
10	3525	X	3525	-0-	-0-	-0-	511	1	3014	2	N	-0-					33
11	3121	X	3121	-0-	-0-	-0-	499	1	2622	2	N	-0-					33
12	3029	X	3029	-0-	-0-	-0-	572	1	2414	2	N	39	33	1			39
							43	9									
01	2956	X	2956	-0-	-0-	-0-	489	1	2467	2	N	-0-					39
02	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	700	1	2656	2	N	6					45
							7	9									
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					45

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
10	14B2 EXT		108	-0-	108	366	16	1	92	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		102	-0-	102	468	16	1	86	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		137	-0-	137	605	26	1	111	2	N	-0-					-0-
01	712	X	107	-0-	-605	-0-	18	1	89	2	N	-0-					-0-
02	84	N	66	-0-	-18	-0-	14	1	52	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 15R RRCID -> 242047 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12192 - 12309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	306	-0-	-4	-0-	44	1	262	2	N	-0-					25
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	22	1	118	2	N	-0-					25
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-	25	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	134	-0-	-6	-0-	28	1	106	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 8 RRCID -> 035058 COMPL. DATE 11/25/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1085	-0-	1085	1085	54	1	1031	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1221	-0-	1221	2306	58	1	1163	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1248	-0-	1248	3554	54	1	1194	2	Y	-0-					-0-
01	1500	N	1261	-0-	-239	3315	59	1	1202	2	Y	-0-					-0-
*02	4560	X	1245	-0-	-3315	-0-	56	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	62	1	1226	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 4 RRCID -> 059641 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 15614 PERF.12904 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		344	-0-	344	344	11	1	330	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
06	519	X	175	-0-	-344	-0-	9	1	163	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
07	164	X	164	-0-	-0-	-0-	8	1	153	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	124	X	124	-0-	-0-	-0-	6	1	117	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
09	360	X	210	-0-	-150	-0-	10	1	200	2	Y	-0-					-0-
10	372	X	148	-0-	-224	-0-	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	245	X	245	-0-	-0-	-0-	12	1	233	2	Y	-0-					-0-
12	217	X	190	-0-	-27	-0-	8	1	182	2	Y	-0-					-0-
01	217	X	137	-0-	-80	-0-	6	1	131	2	Y	-0-					-0-
*02	224	X	178	-0-	-46	-0-	8	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	248	X	179	-0-	-69	-0-	9	1	170	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
10	DLQ G-10		759	-0-	759	759	38	1	721	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		755	-0-	755	1514	36	1	719	2	Y	-0-					-0-
12	2373	N	859	-0-	-1514	-0-	37	1	822	2	Y	-0-					-0-
01	841	N	841	-0-	-0-	-0-	40	1	801	2	Y	-0-					-0-
*02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	34	1	714	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	808	-0-	-29	-0-	39	1	769	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 6 RRCID -> 068916 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 14335 PERF.13000 - 13148

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. -B- WELL #: 7 RRCID -> 070951 COMPL. DATE 03/22/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13482 - 14088

10	DLQ G-10		3205	-0-	3205	3205	156	1	2966	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
11	DLQ G-10		3066	-0-	3066	6271	142	1	2846	2	Y	71	72	0			1
							78	9									
12	9306	X	3035	-0-	-6271	-0-	128	1	2823	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
01	3053	X	3053	-0-	-0-	-0-	141	1	2851	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
*02	2828	X	2777	-0-	-51	-0-	123	1	2607	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
03	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	138	1	2732	2	Y	77	76	0			2
							85	9									

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 2 RRCID -> 074131 COMPL. DATE 09/28/1990 TOTAL DEPTH 15600 PERF.13101 - 13410

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 12 RRCID -> 084524 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13040 - 13930

10	DLQ G-10		684	-0-	684	684	34	1	650	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1344	-0-	1344	2028	64	1	1280	2	Y	-0-					-0-
12	2670	N	642	-0-	-2028	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	553	N	553	-0-	-0-	-0-	26	1	527	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	390	-0-	-198	-0-	18	1	372	2	Y	-0-					-0-
*03	995	N	995	-0-	-0-	-0-	48	1	947	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 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
10	DLQ	G-10	1406	-0-	1406	1406	53	1	1014	2	Y	308	303	0			9
							339	9									
11	DLQ	G-10	1451	-0-	1451	2857	54	1	1078	2	Y	290	296	0			3
							319	9									
12	2900	N	1602	-0-	-1298	1559	55	1	1205	2	Y	311	310	0			4
							342	9									
01	3045	N	1486	-0-	-1559	-0-	58	1	1179	2	Y	226	227	0			3
							249	9									
*02	1316	N	1264	-0-	-52	-0-	48	1	1019	2	Y	179	176	0			6
							197	9									
03	1581	N	1576	-0-	-5	-0-	59	1	1172	2	Y	314	313	0			7
							345	9									

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
*05	1953	N	1746	-0-	-207	-0-	52	1	1529	2	Y	150	149	0			2
							165	9									
*06	1890	N	1399	-0-	-491	-0-	61	1	1178	2	Y	145	145	0			2
							160	9									
07	1953	N	1409	-0-	-544	-0-	63	1	1200	2	Y	133	133	0			2
							146	9									
08	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	50	1	954	2	Y	25	27	0			-0-
							28	9									
09	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	69	1	1439	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
10	DLQ	G-10	1612	-0-	1612	1612	79	1	1501	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
11	DLQ	G-10	1563	-0-	1563	3175	73	1	1460	2	Y	27	28	0			-0-
							30	9									
12	2900	N	1514	-0-	-1386	1789	64	1	1418	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
01	3100	N	1554	-0-	-1546	243	72	1	1459	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
*02	1568	N	1325	-0-	-243	-0-	59	1	1247	2	Y	17	16	0			1
							19	9									
03	1488	N	1444	-0-	-44	-0-	68	1	1344	2	Y	29	29	0			1
							32	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 69 RRCID -> 093584 COMPL. DATE 04/04/1996 TOTAL DEPTH 13692 PERF.10878 - 11060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 52 RRCID -> 114060 COMPL. DATE 05/06/1996 TOTAL DEPTH 13332 PERF.11523 - 11828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 67R RRCID -> 118089 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 13500 PERF.10074 - 10230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 11 RRCID -> 122396 COMPL. DATE 09/08/1986 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12283 - 12445

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 62 RRCID -> 123471 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10698 - 10778

*05	3379	X	3319	-0-	-60	-0-	184 18	1 9	3117	2	Y	16	16	0			-0-
06	3884	X	3884	-0-	-0-	-0-	219 18	1 9	3647	2	Y	16	16	0			-0-
07	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	187 15	1 9	3251	2	Y	14	14	0			-0-
08	3379	X	2382	-0-	-997	-0-	124 12	1 9	2246	2	Y	11	11	0			-0-
09	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	185 15	1 9	3573	2	Y	14	14	0			-0-
10	DLQ G-10		3916	-0-	3916	3916	210 15	1 9	3691	2	Y	14	14	0			-0-
11	DLQ G-10		2970	-0-	2970	6886	170 14	1 9	2786	2	Y	13	13	0			-0-
12	10264	X	3378	-0-	-6886	-0-	194 15	1 9	3169	2	Y	14	14	0			-0-
01	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	184 11	1 9	3004	2	Y	10	10	0			-0-
*02	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	185 9	1 9	2758	2	Y	8	8	0			-0-
*03	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	223 15	1 9	3247	2	Y	14	14	0			-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 47 RRCID -> 124162 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 13301 PERF.10962 - 11629

10	DLQ G-10		1577	-0-	1577	1577	79	1	1498	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1612	-0-	1612	3189	76	1	1536	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	1579	-0-	-1321	1868	68	1	1511	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1586	-0-	-1514	354	75	1	1511	2	Y	-0-					-0-
*02	1781	N	1427	-0-	-354	-0-	64	1	1363	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1544	-0-	-6	-0-	74	1	1470	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
10	390	X	390	-0-	-0-	-0-	15	1	280	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
11	510	N	112	-0-	-398	-0-	1	1	22	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
12	434	N	242	-0-	-192	-0-	6	1	141	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
01	372	N	277	-0-	-95	-0-	10	1	198	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	1	1	29	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
03	248	N	115	-0-	-133	-0-	1	1	18	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 15 RRCID -> 125254 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 14653 PERF.13096 - 13692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	10	1	192	2	Y	129	127	0			4
							142	9									
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	13	1	258	2	Y	121	124	0			1
							133	9									
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	11	1	253	2	Y	130	130	0			1
							143	9									
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	11	1	221	2	Y	95	95	0			1
							105	9									
02	364	N	288	-0-	-76	-0-	9	1	196	2	Y	75	74	0			2
							83	9									
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	11	1	227	2	Y	132	131	0			3
							145	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 16 RRCID -> 128252 COMPL. DATE 06/06/1990 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12648 - 14248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	98	1	2877	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
06	3300	X	2437	-0-	-863	-0-	120	1	2294	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
07	3410	X	2348	-0-	-1062	-0-	116	1	2211	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
08	3410	X	1931	-0-	-1479	-0-	96	1	1827	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
09	3240	X	2231	-0-	-1009	-0-	102	1	2129	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2656	-0-	2656	2656	133	1	2523	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2805	-0-	2805	5461	133	1	2672	2	Y	-0-					-0-
12	8186	X	2725	-0-	-5461	-0-	118	1	2607	2	Y	-0-					-0-
01	1784	N	1784	-0-	-0-	-0-	84	1	1700	2	Y	-0-					-0-
*02	2548	N	1085	-0-	-1463	-0-	49	1	1036	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	3396	-0-	296	296	163	1	3233	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 76 RRCID -> 130342 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 12970 PERF.10616 - 11504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	168	2	Y	-0-					-0-
11	168	N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	105	-0-	-50	-0-	5	1	100	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	4	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	29	-0-	-126	-0-	1	1	28	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 18 RRCID -> 133221 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13985 PERF.12766 - 13386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4836	X	4810	-0-	-26	-0-	153	1	4526	2	Y	119	118	0			2
							131	9									
06	4650	X	4151	-0-	-499	-0-	199	1	3822	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
07	5200	X	5200	-0-	-0-	-0-	254	1	4827	2	Y	108	108	0			2
							119	9									
08	4712	X	4391	-0-	-321	-0-	216	1	4109	2	Y	60	61	0			1
							66	9									
09	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	244	1	5084	2	Y	76	76	0			1
							84	9									
10	DLQ G-10		4492	-0-	4492	4492	221	1	4194	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
11	DLQ G-10		4337	-0-	4337	8829	202	1	4062	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
12	13110	X	4281	-0-	-8829	-0-	182	1	4021	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
01	3649	X	3649	-0-	-0-	-0-	169	1	3423	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
*02	3808	X	3464	-0-	-344	-0-	154	1	3266	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
03	4216	X	3887	-0-	-329	-0-	183	1	3625	2	Y	72	71	0			2
							79	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 17 RRCID -> 133345 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12684 - 14014

10	DLQ G-10		368	-0-	368	368	18	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		329	-0-	329	697	16	1	313	2	Y	-0-					-0-
12			976	N	279	-0-	-697	-0-	12	1	267	2	Y	-0-				-0-
01			454	N	454	-0-	-0-	-0-	21	1	433	2	Y	-0-				-0-
*02			459	N	459	-0-	-0-	-0-	21	1	438	2	Y	-0-				-0-
*03			466	N	466	-0-	-0-	-0-	22	1	444	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 19 RRCID -> 134342 COMPL. DATE 01/24/1990 TOTAL DEPTH 14160 PERF.12864 - 13973

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 134912 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 14271 PERF.10800 - 10820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	35	-0-	35	35	3	2	32	9	Y	29	29	0	-0-
06	14B2	EXT	573	-0-	573	608	27	1	514	2	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
07	14B2	EXT	999	-0-	999	1607	48	1	922	2	Y	26	26	0	-0-
							29	9							
08	T. A.		645	-0-	645	2252	26	1	502	2	Y	106	104	0	2
							117	9							
09	2430	X	178	-0-	-2252	-0-	3	1	58	2	Y	106	107	0	1
							117	9							
10	140	X	140	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	99	97	0	3
							109	9							
11	2730	X	192	-0-	-2538	-0-	4	1	86	2	Y	93	95	0	1
							102	9							
12	2821	X	172	-0-	-2649	-0-	3	1	59	2	Y	100	100	0	1
							110	9							
01	620	X	281	-0-	-339	-0-	9	1	192	2	Y	73	73	0	1
							80	9							
02	212	X	212	-0-	-0-	-0-	7	1	141	2	Y	58	57	0	2
							64	9							
*03	237	X	237	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	Y	101	101	0	2
							111	9							

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 20 RRCID -> 134915 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12718 - 14377

*05	5425	X	4247	-0-	-1178	-0-	136	1	4015	2	Y	87	87	0	1
							96	9							
06	4950	X	3691	-0-	-1259	-0-	178	1	3419	2	Y	85	85	0	1
							94	9							
07	5115	X	3521	-0-	-1594	-0-	174	1	3317	2	Y	27	28	0	-0-
							30	9							
08	4805	X	2919	-0-	-1886	-0-	146	1	2773	2	Y	-0-			-0-
09	4290	X	3440	-0-	-850	-0-	157	1	3283	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		3963	-0-	3963	3963	198	1	3765	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		3894	-0-	3894	7857	185	1	3709	2	Y	-0-			-0-
12	12116	X	4259	-0-	-7857	-0-	185	1	4074	2	Y	-0-			-0-
01	2598	X	2598	-0-	-0-	-0-	122	1	2476	2	Y	-0-			-0-
*02	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	162	1	3434	2	Y	-0-			-0-
03	4092	X	2180	-0-	-1912	-0-	105	1	2075	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. -B- WELL #: 21 RRCID -> 135567 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 14400 PERF.11840 - 13780

*05	2015	N	1910	-0-	-105	-0-	62	1	1814	2	Y	31	30	0	1
							34	9							
06	2070	N	1554	-0-	-516	-0-	75	1	1448	2	Y	28	29	0	-0-
							31	9							
07	2139	N	1029	-0-	-1110	-0-	50	1	955	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
08	979	N	979	-0-	-0-	-0-	49	1	930	2	Y	-0-			-0-
09	1450	N	1450	-0-	-0-	-0-	66	1	1384	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		2197	-0-	2197	2197	110	1	2087	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2221	-0-	2221	4418	105	1	2116	2	Y	-0-			-0-
12	2900	N	2108	-0-	-792	3626	91	1	2017	2	Y	-0-			-0-
01	3100	N	2186	-0-	-914	2712	103	1	2083	2	Y	-0-			-0-
*02	2800	N	1621	-0-	-1179	1533	73	1	1548	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	1773	-0-	-1327	206	85	1	1688	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 22 RRCID -> 136393 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12702 - 14100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	4811	-0-	4811	4811	237	1	4505	2	Y	63	62	0			2
							69	9									
11	DLQ	G-10	4470	-0-	4470	9281	209	1	4196	2	Y	59	60	0			1
							65	9									
12	13843	X	4562	-0-	-9281	-0-	195	1	4298	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
01	3911	X	3911	-0-	-0-	-0-	182	1	3678	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*02	4564	X	4030	-0-	-534	-0-	180	1	3810	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
03	4712	X	4443	-0-	-269	-0-	210	1	4163	2	Y	64	64	0			1
							70	9									

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 25 RRCID -> 137216 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 14625 PERF.12650 - 13820

*05	6386	X	3238	-0-	-3148	-0-	97	1	2855	2	Y	260	258	0			4
							286	9									
*06	6180	X	4254	-0-	-1926	-0-	197	1	3781	2	Y	251	251	0			4
							276	9									
07	6386	X	3790	-0-	-2596	-0-	177	1	3361	2	Y	229	230	0			3
							252	9									
08	6386	X	2972	-0-	-3414	-0-	146	1	2775	2	Y	46	48	0			1
							51	9									
09	6180	X	4094	-0-	-2086	-0-	187	1	3907	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	2812	141	1	2671	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3221	-0-	3221	6033	153	1	3068	2	Y	-0-					-0-
12	9508	X	3475	-0-	-6033	-0-	151	1	3324	2	Y	-0-					-0-
01	3631	X	3631	-0-	-0-	-0-	171	1	3460	2	Y	-0-					-0-
*02	3752	X	3370	-0-	-382	-0-	152	1	3218	2	Y	-0-					-0-
*03	4168	X	4168	-0-	-0-	-0-	200	1	3968	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 24 RRCID -> 137364 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12191 - 14277

10	DLQ	G-10	1631	-0-	1631	1631	81	1	1536	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
11	DLQ	G-10	1699	-0-	1699	3330	80	1	1605	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	2900	N	1459	-0-	-1441	1889	63	1	1381	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	3100	N	1659	-0-	-1441	448	78	1	1570	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	1907	N	1459	-0-	-448	-0-	65	1	1385	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
*03	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	70	1	1380	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
*05	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	64	1	1891	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	80	1	1529	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	81	1	1551	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
08	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	66	1	1259	2	Y	-0-					-0-
09	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1677	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1845	-0-	1845	1845	92	1	1753	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1887	-0-	1887	3732	89	1	1798	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	1941	-0-	-959	2773	84	1	1857	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1921	-0-	-1179	1594	90	1	1831	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	1741	-0-	-1059	535	79	1	1662	2	Y	-0-					-0-
*03	2389	N	1854	-0-	-535	-0-	89	1	1765	2	Y	-0-					-0-

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
*05	8573	X	8573	-0-	-0-	-0-	277	1	8169	2	Y	115	114	0			2
							127	9									
06	8070	X	7056	-0-	-1014	-0-	343	1	6592	2	Y	110	110	0			2
							121	9									
07	8122	X	7034	-0-	-1088	-0-	346	1	6578	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
08	8122	X	5791	-0-	-2331	-0-	285	1	5426	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
09	8730	X	4524	-0-	-4206	-0-	202	1	4210	2	Y	102	102	0			1
							112	9									
10	DLQ G-10		5066	-0-	5066	5066	248	1	4706	2	Y	102	100	0			3
							112	9									
11	DLQ G-10		5790	-0-	5790	10856	270	1	5415	2	Y	95	97	0			1
							105	9									
12	17317	X	6461	-0-	-10856	-0-	275	1	6074	2	Y	102	102	0			1
							112	9									
01	6326	X	6326	-0-	-0-	-0-	294	1	5949	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
*02	6026	X	6026	-0-	-0-	-0-	269	1	5692	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
*03	6745	X	6745	-0-	-0-	-0-	318	1	6314	2	Y	103	103	0			2
							113	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
10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	19	1	356	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		168	-0-	168	543	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
12	1099	N	556	-0-	-543	-0-	24	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	38	1	773	2	Y	-0-					-0-
*02	551	N	551	-0-	-0-	-0-	25	1	526	2	Y	-0-					-0-
*03	695	N	695	-0-	-0-	-0-	33	1	662	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 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
*05	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	98	1	2905	2	Y	104	103	0			2
							114	9									
06	3150	X	2557	-0-	-593	-0-	121	1	2326	2	Y	100	100	0			2
							110	9									
07	3255	X	2622	-0-	-633	-0-	123	1	2333	2	Y	151	151	0			2
							166	9									
08	3255	X	2198	-0-	-1057	-0-	102	1	1944	2	Y	138	138	0			2
							152	9									
09	3150	X	2804	-0-	-346	-0-	119	1	2492	2	Y	175	175	0			2
							193	9									
10	DLQ	G-10	2829	-0-	2829	2829	133	1	2517	2	Y	163	160	0			5
							179	9									
11	DLQ	G-10	2621	-0-	2621	5450	116	1	2337	2	Y	153	156	0			2
							168	9									
12	8193	X	2743	-0-	-5450	-0-	111	1	2452	2	Y	164	164	0			2
							180	9									
01	2798	N	2798	-0-	-0-	-0-	126	1	2541	2	Y	119	120	0			1
							131	9									
*02	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	111	1	2352	2	Y	95	93	0			3
							105	9									
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	125	1	2469	2	Y	166	165	0			4
							183	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
10	DLQ	G-10	1145	-0-	1145	1145	56	1	1064	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	DLQ	G-10	1239	-0-	1239	2384	58	1	1158	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
12	2900	N	1317	-0-	-1583	801	56	1	1236	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
01	2036	N	1235	-0-	-801	-0-	57	1	1159	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	1120	N	1035	-0-	-85	-0-	46	1	975	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	1302	N	1074	-0-	-228	-0-	50	1	999	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 140210 COMPL. DATE 02/07/2005 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11851 - 11875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1488	X	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	81	81	0			1
06	654	X	654	-0-	-0-	-0-	28	1	540	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	496	X	347	-0-	-149	-0-	13	1	255	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	496	X	246	-0-	-250	-0-	10	1	186	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
09	933	X	933	-0-	-0-	-0-	40	1	828	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
10	DLQ	G-10	409	-0-	409	409	17	1	327	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
11	DLQ	G-10	360	-0-	360	769	14	1	285	2	Y	55	56	0			1
							61	9									
12	1111	N	342	-0-	-769	-0-	12	1	265	2	Y	59	59	0			1
							65	9									
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	15	1	301	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
*02	336	N	327	-0-	-9	-0-	13	1	278	2	Y	33	33	0			1
							36	9									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	15	1	294	2	Y	59	59	0			1
							65	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 29 RRCID -> 141718 COMPL. DATE 06/10/1992 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12814 - 14363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	2	Y	-0-			-0-
11	30	N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-			-0-
01	2484	N	2484	-0-	-0-	-0-	117	1	2367	2	Y	-0-			-0-
*02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	84	1	1767	2	Y	-0-			-0-
*03	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	111	1	2195	2	Y	-0-			-0-

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
10	DLQ G-10		2506	-0-	2506	4700	125	1	2381	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2401	-0-	2401	7101	114	1	2287	2	Y	-0-			-0-
12	9442	X	2341	-0-	-7101	-0-	101	1	2240	2	Y	-0-			-0-
01	2363	X	2363	-0-	-0-	-0-	111	1	2252	2	Y	-0-			-0-
*02	2352	X	2149	-0-	-203	-0-	97	1	2052	2	Y	-0-			-0-
03	2449	X	2269	-0-	-180	-0-	109	1	2160	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 31 RRCID -> 142297 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 14557 PERF.13357 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		376	-0-	376	376	19	1	357	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		578	-0-	578	954	27	1	551	2	Y	-0-			-0-
12	1534	N	580	-0-	-954	-0-	25	1	555	2	Y	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	6	1	127	2	Y	-0-			-0-
02	532	N	53	-0-	-479	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
03	558	N	368	-0-	-190	-0-	18	1	350	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
10	DLQ G-10		821	-0-	821	821	41	1	780	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		987	-0-	987	1808	47	1	940	2	Y	-0-			-0-
12	2705	N	897	-0-	-1808	-0-	39	1	858	2	Y	-0-			-0-
01	683	N	683	-0-	-0-	-0-	32	1	651	2	Y	-0-			-0-
*02	896	N	681	-0-	-215	-0-	31	1	650	2	Y	-0-			-0-
*03	908	N	908	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 34 RRCID -> 143925 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12887 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		796	-0-	796	796	40	1	756	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		864	-0-	864	1660	41	1	823	2	Y	-0-			-0-
12	2338	N	678	-0-	-1660	-0-	29	1	649	2	Y	-0-			-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	-0-			-0-
*02	784	N	540	-0-	-244	-0-	24	1	516	2	Y	-0-			-0-
03	651	N	566	-0-	-85	-0-	27	1	539	2	Y	-0-			-0-

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
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	22	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	14	1	273	2	Y	-0-			-0-
12	372	N	279	-0-	-93	-0-	12	1	267	2	Y	-0-			-0-
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	29	1	580	2	Y	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-			-0-
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 32 RRCID -> 145383 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13083 - 14211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1802	-0-	1802	1802	90	1	1712	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		2294	-0-	2294	4096	109	1	2185	2	Y	-0-			-0-
12	6240	X	2144	-0-	-4096	-0-	93	1	2051	2	Y	-0-			-0-
01	1866	X	1866	-0-	-0-	-0-	88	1	1778	2	Y	-0-			-0-
*02	2100	X	1311	-0-	-789	-0-	59	1	1252	2	Y	-0-			-0-
03	2325	X	1939	-0-	-386	-0-	93	1	1846	2	Y	-0-			-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 36 RRCID -> 145438 COMPL. DATE 12/28/2002 TOTAL DEPTH 14355 PERF.12836 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		846	-0-	846	846	42	1	804	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		720	-0-	720	1566	34	1	686	2	Y	-0-					-0-
12	2398	N	832	-0-	-1566	-0-	36	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	770	N	770	-0-	-0-	-0-	36	1	734	2	Y	-0-					-0-
*02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	745	-0-	-61	-0-	36	1	709	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 145835 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 14324 PERF.10834 - 10904

10	532	X	532	-0-	-0-	-0-	27	1	505	2	Y	-0-					-0-
11	3960	X	375	-0-	-3585	-0-	18	1	357	2	Y	-0-					-0-
12	4092	X	273	-0-	-3819	-0-	12	1	261	2	Y	-0-					-0-
01	496	X	206	-0-	-290	-0-	10	1	196	2	Y	-0-					-0-
02	476	X	375	-0-	-101	-0-	17	1	358	2	Y	-0-					-0-
03	527	X	394	-0-	-133	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 86 RRCID -> 153717 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10598 - 11465

*05	9517	X	8171	-0-	-1346	-0-	263	1	7759	2	Y	135	134	0			2
							149	9									
06	9150	X	6746	-0-	-2404	-0-	327	1	6275	2	Y	131	131	0			2
							144	9									
07	9300	X	6671	-0-	-2629	-0-	326	1	6213	2	Y	120	120	0			2
							132	9									
08	9300	X	5592	-0-	-3708	-0-	275	1	5249	2	Y	62	63	0			1
							68	9									
09	8910	X	6915	-0-	-1995	-0-	313	1	6534	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
10	DLQ G-10		7629	-0-	7629	7629	379	1	7182	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
11	DLQ G-10		7739	-0-	7739	15368	364	1	7311	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
12	22817	X	7449	-0-	-15368	-0-	320	1	7061	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
01	7747	X	7747	-0-	-0-	-0-	362	1	7334	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
*02	7028	X	6846	-0-	-182	-0-	307	1	6500	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
03	7781	X	7364	-0-	-417	-0-	350	1	6945	2	Y	63	63	0			1
							69	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 96 RRCID -> 170897 COMPL. DATE 10/09/2009 TOTAL DEPTH 13425 PERF.10340 - 10348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7905	X	6150	-0-	-1755	-0-	196	1	5794	2	Y	145	144	0			2
							160	9									
06	7650	X	5086	-0-	-2564	-0-	244	1	4688	2	Y	140	140	0			2
							154	9									
07	7285	X	4972	-0-	-2313	-0-	241	1	4590	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
08	7130	X	4739	-0-	-2391	-0-	234	1	4452	2	Y	48	49	0			1
							53	9									
09	6780	X	6267	-0-	-513	-0-	284	1	5929	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
10	DLQ	G-10	6275	-0-	6275	6275	312	1	5910	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
11	DLQ	G-10	6231	-0-	6231	12506	293	1	5887	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
12	18498	X	5992	-0-	-12506	-0-	257	1	5681	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
01	5904	X	5904	-0-	-0-	-0-	276	1	5589	2	Y	35	36	0			-0-
							39	9									
*02	5712	X	5192	-0-	-520	-0-	233	1	4927	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
03	6293	X	5600	-0-	-693	-0-	266	1	5280	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 100 RRCID -> 172455 COMPL. DATE 04/19/2018 TOTAL DEPTH 12649 PERF.10144 - 10296

*05	6479	X	5587	-0-	-892	-0-	182	1	5361	2	Y	40	39	0			1
							44	9									
06	6300	X	4604	-0-	-1696	-0-	226	1	4336	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
07	6510	X	4588	-0-	-1922	-0-	227	1	4322	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	6510	X	3834	-0-	-2676	-0-	187	1	3570	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
09	6300	X	5019	-0-	-1281	-0-	224	1	4671	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
10	DLQ	G-10	5436	-0-	5436	5436	266	1	5046	2	Y	113	111	0			3
							124	9									
11	DLQ	G-10	5378	-0-	5378	10814	249	1	5012	2	Y	106	108	0			1
							117	9									
12	15799	X	4985	-0-	-10814	-0-	211	1	4650	2	Y	113	113	0			1
							124	9									
01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	212	1	4288	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
*02	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	216	1	4568	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
*03	5137	X	5137	-0-	-0-	-0-	241	1	4771	2	Y	114	114	0			2
							125	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 101 RRCID -> 172990 COMPL. DATE 06/08/1999 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10664 - 12134

10	DLQ	G-10	3417	-0-	3417	3417	170	1	3219	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
11	DLQ	G-10	3249	-0-	3249	6666	153	1	3072	2	Y	22	23	0			-0-
							24	9									
12	10078	X	3412	-0-	-6666	-0-	147	1	3239	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
01	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	153	1	3098	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
*02	3024	X	2699	-0-	-325	-0-	121	1	2563	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
03	3348	X	3104	-0-	-244	-0-	148	1	2928	2	Y	25	24	0			1
							28	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
10	DLQ G-10		14801	-0-	14801	19962	741	1	14060	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		17205	-0-	17205	37167	816	1	16389	2	Y	-0-					-0-
12	48182	X	11015	-0-	-37167	-0-	477	1	10538	2	Y	-0-					-0-
01	216	X	216	-0-	-0-	-0-	10	1	206	2	Y	-0-					-0-
02	15680	X	42	-0-	-15638	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
03	17360	X	55	-0-	-17305	-0-	3	1	52	2	Y	-0-					-0-

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
10	112	X	112	-0-	-0-	-0-	6	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
12	93	N	50	-0-	-43	-0-	2	1	48	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*03	64	N	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 108 RRCID -> 181160 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11092 - 12912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3906	X	3538	-0-	-368	-0-	112	1	3317	2	Y	99	98	0			2
							109	9									
06	3780	X	2914	-0-	-866	-0-	139	1	2669	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
07	3906	X	2865	-0-	-1041	-0-	138	1	2631	2	Y	87	88	0			1
							96	9									
08	3906	X	2405	-0-	-1501	-0-	114	1	2169	2	Y	111	110	0			2
							122	9									
09	3750	X	3627	-0-	-123	-0-	159	1	3317	2	Y	137	137	0			2
							151	9									
10	DLQ G-10		6689	-0-	6689	6689	327	1	6212	2	Y	136	134	0			4
							150	9									
11	DLQ G-10		6990	-0-	6990	13679	325	1	6524	2	Y	128	130	0			2
							141	9									
12	20227	X	6548	-0-	-13679	-0-	277	1	6120	2	Y	137	137	0			2
							151	9									
01	6186	X	6186	-0-	-0-	-0-	286	1	5791	2	Y	99	100	0			1
							109	9									
*02	6384	X	5419	-0-	-965	-0-	241	1	5090	2	Y	80	78	0			3
							88	9									
03	7068	X	6015	-0-	-1053	-0-	282	1	5581	2	Y	138	138	0			3
							152	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 39 RRCID -> 181544 COMPL. DATE 05/11/2001 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12782 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	94	1	1774	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	DLQ G-10		1655	-0-	1655	3548	77	1	1555	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
12	5032	X	1484	-0-	-3548	-0-	63	1	1396	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
01	1043	X	1043	-0-	-0-	-0-	48	1	976	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	1428	X	1229	-0-	-199	-0-	55	1	1160	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*03	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	103	1	2039	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 38 RRCID -> 181804 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 14489 PERF.12946 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		352	-0-	352	352	18	1	334	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		396	-0-	396	748	19	1	377	2	Y	-0-					-0-
12	1407	N	659	-0-	-748	-0-	29	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	727	N	727	-0-	-0-	-0-	34	1	693	2	Y	-0-					-0-
*02	591	N	591	-0-	-0-	-0-	27	1	564	2	Y	-0-					-0-
*03	671	N	671	-0-	-0-	-0-	32	1	639	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 109 RRCID -> 182672 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10929 - 10998

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 40 RRCID -> 182723 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14750 PERF.12812 - 14366

*05	8959	X	8132	-0-	-827	-0-	255 342	1 9	7535	2	Y	311	308	0			5
*06	8670	X	6540	-0-	-2130	-0-	308 329	1 9	5903	2	Y	299	299	0			5
07	12850	X	12850	-0-	-0-	-0-	604 741	1 9	11505	2	Y	674	669	0			10
08	12456	X	12456	-0-	-0-	-0-	591 602	1 9	11263	2	Y	547	548	0			9
09	13372	X	13372	-0-	-0-	-0-	576 767	1 9	12029	2	Y	697	697	0			9
10	DLQ G-10		9024	-0-	9024	9024	416 711	1 9	7897	2	Y	646	637	0			18
11	DLQ G-10		8456	-0-	8456	17480	369 671	1 9	7416	2	Y	610	621	0			7
12	25289	X	7809	-0-	-17480	-0-	307 716	1 9	6786	2	Y	651	651	0			7
01	7289	X	7289	-0-	-0-	-0-	318 524	1 9	6447	2	Y	476	477	0			6
*02	7112	X	6563	-0-	-549	-0-	278 414	1 9	5871	2	Y	376	370	0			12
03	7874	X	7320	-0-	-554	-0-	317 726	1 9	6277	2	Y	660	658	0			14

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 42 RRCID -> 184685 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 14204 PERF.12384 - 13998

10	DLQ G-10		92	-0-	92	92	5	1	87	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		68	-0-	68	160	3	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	222	N	62	-0-	-160	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	2	Y	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 41 RRCID -> 185731 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12698 - 14016

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	119	1	3508	2	Y	147	146	0			2
							162	9									
*06	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	190	1	3639	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
07	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	187	1	3561	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
08	3255	X	1773	-0-	-1482	-0-	88	1	1681	2	Y	4	5	0			-0-
							4	9									
09	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	181	1	3786	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
10	DLQ G-10		4346	-0-	4346	4346	217	1	4123	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	DLQ G-10		4259	-0-	4259	8605	202	1	4051	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
12	12632	X	4027	-0-	-8605	-0-	174	1	3847	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
01	3864	X	3864	-0-	-0-	-0-	182	1	3678	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
*02	3892	X	3421	-0-	-471	-0-	154	1	3264	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
03	4309	X	3538	-0-	-771	-0-	170	1	3362	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 43 RRCID -> 186875 COMPL. DATE 05/28/2002 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12651 - 14230

*05	5332	X	3379	-0-	-1953	-0-	110	1	3254	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
06	5160	X	2618	-0-	-2542	-0-	129	1	2472	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4557	X	4557	-0-	-0-	-0-	224	1	4269	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
08	4464	X	3989	-0-	-475	-0-	196	1	3736	2	Y	52	52	0			1
							57	9									
09	4170	X	2790	-0-	-1380	-0-	124	1	2593	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
10	DLQ G-10		2862	-0-	2862	2862	140	1	2654	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
11	DLQ G-10		2767	-0-	2767	5629	128	1	2575	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
12	7829	X	2200	-0-	-5629	-0-	92	1	2040	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
01	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	138	1	2802	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*02	2650	X	2650	-0-	-0-	-0-	118	1	2493	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
*03	2918	X	2918	-0-	-0-	-0-	137	1	2712	2	Y	63	63	0			1
							69	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 44 RRCID -> 187701 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 13990 PERF.12964 - 13724

10	DLQ G-10		2898	-0-	2898	2898	145	1	2753	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2603	-0-	2603	5501	123	1	2480	2	Y	-0-					-0-
12	8265	X	2764	-0-	-5501	-0-	120	1	2644	2	Y	-0-					-0-
01	2799	X	2799	-0-	-0-	-0-	132	1	2667	2	Y	-0-					-0-
*02	2968	X	2456	-0-	-512	-0-	111	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*03	2893	X	2893	-0-	-0-	-0-	139	1	2754	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4120	-0-	4120	4120	203	1	3849	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
11	DLQ G-10		4017	-0-	4017	8137	187	1	3766	2	Y	58	59	0			1
							64	9									
12	11987	X	3850	-0-	-8137	-0-	164	1	3618	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
01	4094	X	4094	-0-	-0-	-0-	190	1	3854	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
*02	3668	X	3629	-0-	-39	-0-	162	1	3428	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
03	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	175	1	3473	2	Y	63	63	0			1
							69	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 115 RRCID -> 193044 COMPL. DATE 02/03/2018 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9956 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	490	-0-	-37	-0-	13	1	374	2	Y	94	93	0			2
							103	9									
*06	426	N	426	-0-	-0-	-0-	16	1	311	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
07	403	N	302	-0-	-101	-0-	11	1	200	2	Y	83	83	0			1
							91	9									
08	278	N	278	-0-	-0-	-0-	11	1	209	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
09	450	N	437	-0-	-13	-0-	18	1	372	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	DLQ G-10		568	-0-	568	568	24	1	452	2	Y	84	83	0			2
							92	9									
11	DLQ G-10		345	-0-	345	913	12	1	245	2	Y	80	81	0			1
							88	9									
12	1524	N	611	-0-	-913	-0-	22	1	495	2	Y	85	85	0			1
							94	9									
01	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
*02	2800	N	52922	-0-	50122	50122	2319	1	49055	2	Y	1407	1361	0			47
							1548	9									
*03	3100	N	19469	-0-	16369	66491	891	1	17657	2	Y	837	866	0			18
							921	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 116 RRCID -> 193810 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11484 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2871	-0-	2871	2871	139	1	2629	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
11	DLQ G-10		2845	-0-	2845	5716	130	1	2618	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
12	2900	N	2879	-0-	-21	5695	120	1	2656	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
01	3100	N	2697	-0-	-403	5292	123	1	2498	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*02	2800	N	2498	-0-	-302	4990	110	1	2327	2	Y	55	54	0			2
							61	9									
*03	3100	N	2559	-0-	-541	4449	118	1	2336	2	Y	95	95	0			2
							105	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
*05	9885	X	9885	-0-	-0-	-0-	322	1	9485	2	Y	71	71	0			1
							78	9									
06	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	403	1	7736	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
07	8463	X	7695	-0-	-768	-0-	379	1	7207	2	Y	99	99	0			1
							109	9									
08	8463	X	5539	-0-	-2924	-0-	272	1	5186	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
09	8190	X	4881	-0-	-3309	-0-	219	1	4560	2	Y	93	93	0			1
							102	9									
10	DLQ G-10		5090	-0-	5090	5090	250	1	4745	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
11	DLQ G-10		7034	-0-	7034	12124	329	1	6615	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
12	19083	X	6959	-0-	-12124	-0-	297	1	6566	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
01	7499	X	7499	-0-	-0-	-0-	350	1	7079	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*02	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	323	1	6823	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
*03	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	371	1	7351	2	Y	88	88	0			2
							97	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
10	DLQ G-10		2051	-0-	2051	2051	78	1	1478	2	Y	450	443	0			13
							495	9									
11	DLQ G-10		2077	-0-	2077	4128	76	1	1535	2	Y	424	432	0			5
							466	9									
12	6200	X	2072	-0-	-4128	-0-	68	1	1507	2	Y	452	452	0			5
							497	9									
01	2013	X	2013	-0-	-0-	-0-	78	1	1571	2	Y	331	332	0			4
							364	9									
*02	2122	X	2122	-0-	-0-	-0-	83	1	1751	2	Y	262	257	0			9
							288	9									
*03	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	124	1	2466	2	Y	458	457	0			10
							504	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 47 RRCID -> 197674 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 14178 PERF.13678 - 13944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3907	-0-	3907	3907	194	1	3679	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
11	DLQ G-10		4065	-0-	4065	7972	191	1	3843	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
12	11936	X	3964	-0-	-7972	-0-	170	1	3760	2	Y	31	31	0			-0-
							34	9									
01	3630	X	3630	-0-	-0-	-0-	170	1	3436	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
*02	4144	X	3556	-0-	-588	-0-	160	1	3376	2	Y	18	17	0			1
							20	9									
03	4092	X	3597	-0-	-495	-0-	171	1	3392	2	Y	31	31	0			1
							34	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
*05	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	60	1	1759	2	Y	74	74	0			1
							81	9									
06	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	75	1	1438	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
07	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	71	1	1355	2	Y	66	66	0			1
							73	9									
08	1256	N	1256	-0-	-0-	-0-	62	1	1183	2	Y	10	11	0			-0-
							11	9									
09	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	77	1	1597	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3263	-0-	3263	3263	163	1	3100	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2863	-0-	2863	6126	136	1	2727	2	Y	-0-					-0-
12	8512	X	2386	-0-	-6126	-0-	103	1	2283	2	Y	-0-					-0-
01	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	93	1	1882	2	Y	-0-					-0-
*02	2856	X	1943	-0-	-913	-0-	88	1	1855	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2009	-0-	-1153	-0-	96	1	1913	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 48 RRCID -> 201228 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 13940 PERF.12508 - 13048

10	DLQ G-10		2857	-0-	2857	2857	143	1	2714	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2907	-0-	2907	5764	138	1	2769	2	Y	-0-					-0-
12	8582	X	2818	-0-	-5764	-0-	122	1	2696	2	Y	-0-					-0-
01	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	126	1	2552	2	Y	-0-					-0-
*02	2548	N	2453	-0-	-95	-0-	111	1	2342	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	2637	-0-	-122	-0-	127	1	2510	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 121 RRCID -> 202274 COMPL. DATE 02/24/2018 TOTAL DEPTH 13670 PERF.10075 - 10165

*05	11625	X	10620	-0-	-1005	-0-	339	1	9986	2	Y	268	266	0			4
							295	9									
06	11250	X	8812	-0-	-2438	-0-	422	1	8105	2	Y	259	259	0			4
							285	9									
07	11625	X	8647	-0-	-2978	-0-	419	1	7968	2	Y	236	237	0			3
							260	9									
08	11625	X	9030	-0-	-2595	-0-	425	1	8091	2	Y	467	462	0			8
							514	9									
09	11752	X	11752	-0-	-0-	-0-	501	1	10453	2	Y	725	724	0			9
							798	9									
10	DLQ G-10		11372	-0-	11372	11372	532	1	10099	2	Y	674	664	0			19
							741	9									
11	DLQ G-10		11198	-0-	11198	22570	498	1	10000	2	Y	636	647	0			8
							700	9									
12	33580	X	11010	-0-	-22570	-0-	445	1	9819	2	Y	678	678	0			8
							746	9									
01	10710	X	10710	-0-	-0-	-0-	478	1	9687	2	Y	495	497	0			6
							545	9									
*02	18238	X	18238	-0-	-0-	-0-	802	1	16965	2	Y	428	420	0			14
							471	9									
*03	42531	X	42531	-0-	-0-	-0-	2008	1	39815	2	Y	644	644	0			14
							708	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 122 RRCID -> 203081 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10104 - 10116

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 49 RRCID -> 204249 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 14325 PERF.13166 - 13327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 50 RRCID -> 207562 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11156 - 11410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1897	-0-	1897	1897	92	1	1754	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
11	DLQ	G-10	1835	-0-	1835	3732	85	1	1700	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
12	2900	N	1789	-0-	-1111	2621	75	1	1662	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
01	3100	N	1752	-0-	-1348	1273	81	1	1635	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
*02	2800	N	1562	-0-	-1238	35	69	1	1462	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
03	1767	N	1654	-0-	-113	-0-	77	1	1524	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 52 RRCID -> 212274 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 13912 PERF.13190 - 13512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	3458	-0-	3458	3458	170	1	3233	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
11	DLQ	G-10	3140	-0-	3140	6598	146	1	2940	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
12	9303	X	2705	-0-	-6598	-0-	115	1	2534	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
01	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	99	1	2014	2	Y	37	38	0			-0-
							41	9									
*02	3052	X	1778	-0-	-1274	-0-	79	1	1666	2	Y	30	29	0			1
							33	9									
03	3379	X	1956	-0-	-1423	-0-	91	1	1808	2	Y	52	52	0			1
							57	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	X	406	-0-	-896	-0-	14	1	270	2	Y	111	110	0			3
							122	9									
11	1230	X	275	-0-	-955	-0-	8	1	151	2	Y	105	107	0			1
							116	9									
12	589	X	217	-0-	-372	-0-	4	1	90	2	Y	112	112	0			1
							123	9									
01	372	X	205	-0-	-167	-0-	5	1	110	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
02	364	X	151	-0-	-213	-0-	4	1	75	2	Y	65	64	0			2
							72	9									
03	403	X	303	-0-	-100	-0-	9	1	170	2	Y	113	113	0			2
							124	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
10	DLQ G-10		546	-0-	546	546	27	1	519	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		497	-0-	497	1043	24	1	473	2	Y	-0-					-0-
12	1536	N	493	-0-	-1043	-0-	21	1	472	2	Y	-0-					-0-
01	614	N	614	-0-	-0-	-0-	29	1	585	2	Y	-0-					-0-
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	20	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	467	-0-	-29	-0-	22	1	445	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 130 RRCID -> 218757 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 12825 PERF.10761 - 11550

*05	6851	X	6446	-0-	-405	-0-	205	1	6058	2	Y	166	164	0			3
							183	9									
06	6360	X	5381	-0-	-979	-0-	258	1	4948	2	Y	159	159	0			3
							175	9									
07	6200	X	5252	-0-	-948	-0-	254	1	4838	2	Y	145	146	0			2
							160	9									
08	6138	X	4111	-0-	-2027	-0-	202	1	3846	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
09	6510	X	5435	-0-	-1075	-0-	246	1	5136	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
10	DLQ G-10		5916	-0-	5916	5916	294	1	5570	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
11	DLQ G-10		5829	-0-	5829	11745	274	1	5504	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
12	17597	X	5852	-0-	-11745	-0-	251	1	5548	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
01	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	270	1	5474	2	Y	34	35	0			-0-
							37	9									
*02	5320	X	5133	-0-	-187	-0-	230	1	4872	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
03	5890	X	5511	-0-	-379	-0-	262	1	5195	2	Y	49	49	0			1
							54	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 56 RRCID -> 221706 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 14497 PERF.12551 - 13744

*05	9331	X	5090	-0-	-4241	-0-	166	1	4892	2	Y	29	29	0			-0-
							32	9									
06	9030	X	4528	-0-	-4502	-0-	223	1	4274	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
07	9331	X	4486	-0-	-4845	-0-	223	1	4243	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
08	6572	X	3545	-0-	-3027	-0-	177	1	3368	2	Y	-0-					-0-
09	6360	X	3442	-0-	-2918	-0-	157	1	3285	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5007	-0-	5007	5007	251	1	4756	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7052	-0-	7052	12059	334	1	6718	2	Y	-0-					-0-
12	20751	X	8692	-0-	-12059	-0-	377	1	8315	2	Y	-0-					-0-
01	5822	X	5822	-0-	-0-	-0-	274	1	5548	2	Y	-0-					-0-
*02	6440	X	4125	-0-	-2315	-0-	186	1	3939	2	Y	-0-					-0-
03	8494	X	3549	-0-	-4945	-0-	170	1	3379	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 55 RRCID -> 223205 COMPL. DATE 11/14/2009 TOTAL DEPTH 14682 PERF.11624 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	74	1	2187	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	1985	N	1985	-0-	-0-	-0-	98	1	1880	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
07	2821	X	1497	-0-	-1324	-0-	74	1	1416	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	2821	X	646	-0-	-2175	-0-	32	1	611	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	2730	X	147	-0-	-2583	-0-	7	1	136	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	DLQ	G-10	4259	-0-	4259	4259	213	1	4042	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	DLQ	G-10	7377	-0-	7377	11636	350	1	7023	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	17363	X	5727	-0-	-11636	-0-	248	1	5475	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	6176	X	6176	-0-	-0-	-0-	291	1	5882	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	6272	X	4680	-0-	-1592	-0-	211	1	4467	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	6944	X	5065	-0-	-1879	-0-	243	1	4818	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 57 RRCID -> 223500 COMPL. DATE 09/14/2017 TOTAL DEPTH 14662 PERF.11070 - 11080

*05	5518	X	4849	-0-	-669	-0-	156	1	4605	2	Y	80	80	0			1
							88	9									
06	5340	X	4042	-0-	-1298	-0-	196	1	3760	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	5518	X	3997	-0-	-1521	-0-	196	1	3733	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
08	5518	X	3282	-0-	-2236	-0-	164	1	3118	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	5100	X	4481	-0-	-619	-0-	205	1	4276	2	Y	-0-					-0-
10	168	X	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-					-0-
11	4230	X	26	-0-	-4204	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	30	-0-	-4496	-0-	1	1	29	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	-0-	-0-	-4526	-0-					Y	-0-					-0-
02	4088	X	-0-	-0-	-4088	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 58 RRCID -> 223901 COMPL. DATE 12/31/2006 TOTAL DEPTH 14831 PERF.11676 - 12792

*05	4991	X	4598	-0-	-393	-0-	149	1	4409	2	Y	36	35	0			1
							40	9									
*06	4830	X	3808	-0-	-1022	-0-	187	1	3584	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
07	4991	X	3798	-0-	-1193	-0-	188	1	3571	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	4991	X	3145	-0-	-1846	-0-	152	1	2894	2	Y	90	89	0			2
							99	9									
09	4830	X	4721	-0-	-109	-0-	210	1	4386	2	Y	114	115	0			1
							125	9									
10	DLQ	G-10	4995	-0-	4995	4995	244	1	4629	2	Y	111	109	0			3
							122	9									
11	DLQ	G-10	4806	-0-	4806	9801	222	1	4470	2	Y	104	106	0			1
							114	9									
12	14548	X	4747	-0-	-9801	-0-	200	1	4425	2	Y	111	111	0			1
							122	9									
01	3947	X	3947	-0-	-0-	-0-	182	1	3675	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
*02	4312	X	3814	-0-	-498	-0-	169	1	3575	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
03	4774	X	4158	-0-	-616	-0-	194	1	3841	2	Y	112	112	0			2
							123	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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	EOM BALANCE
*05	6882	X	5800	-0-	-1082	-0-	188	1	5547	2	Y	59	58	0	1
							65	9							
06	6660	X	4779	-0-	-1881	-0-	234	1	4483	2	Y	56	56	0	1
							62	9							
07	6727	X	4741	-0-	-1986	-0-	234	1	4451	2	Y	51	51	0	1
							56	9							
08	6727	X	3841	-0-	-2886	-0-	190	1	3625	2	Y	24	25	0	-0-
							26	9							
09	6510	X	4894	-0-	-1616	-0-	222	1	4637	2	Y	32	32	0	-0-
							35	9							
10	DLQ	G-10	5357	-0-	5357	5357	267	1	5057	2	Y	30	29	0	1
							33	9							
11	DLQ	G-10	5351	-0-	5351	10708	252	1	5068	2	Y	28	29	0	-0-
							31	9							
12	15930	X	5222	-0-	-10708	-0-	225	1	4964	2	Y	30	30	0	-0-
							33	9							
01	5190	X	5190	-0-	-0-	-0-	243	1	4923	2	Y	22	22	0	-0-
							24	9							
*02	5111	X	5111	-0-	-0-	-0-	230	1	4861	2	Y	18	17	0	1
							20	9							
03	5394	X	2469	-0-	-2925	-0-	117	1	2319	2	Y	30	30	0	1
							33	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	EOM BALANCE
*05	2263	N	2036	-0-	-227	-0-	66	1	1948	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
06	2160	N	1603	-0-	-557	-0-	78	1	1503	2	Y	20	20	0	-0-
							22	9							
07	2263	N	1681	-0-	-582	-0-	83	1	1578	2	Y	18	18	0	-0-
							20	9							
08	1366	N	1366	-0-	-0-	-0-	67	1	1282	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
09	1740	N	1729	-0-	-11	-0-	78	1	1628	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
10	DLQ	G-10	1981	-0-	1981	1981	98	1	1860	2	Y	21	20	0	1
							23	9							
11	DLQ	G-10	1949	-0-	1949	3930	91	1	1837	2	Y	19	20	0	-0-
							21	9							
12	2900	N	1905	-0-	-995	2935	82	1	1800	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
01	3100	N	1784	-0-	-1316	1619	83	1	1684	2	Y	15	15	0	-0-
							17	9							
*02	2800	N	1618	-0-	-1182	437	72	1	1533	2	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
*03	2117	N	1680	-0-	-437	-0-	80	1	1577	2	Y	21	21	0	-0-
							23	9							

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 60 RRCID -> 226486 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 14280 PERF.13512 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	294	-0-	294	294	12	1	226	2	Y	51	51	0	1
							56	9							
11	DLQ	G-10	273	-0-	273	567	10	1	209	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
12	832	N	265	-0-	-567	-0-	9	1	199	2	Y	52	52	0	1
							57	9							
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	12	1	239	2	Y	37	38	0	-0-
							41	9							
02	252	N	173	-0-	-79	-0-	6	1	134	2	Y	30	29	0	1
							33	9							
03	248	N	209	-0-	-39	-0-	7	1	145	2	Y	52	52	0	1
							57	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 61 RRCID -> 227842 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 13670 PERF.11405 - 11462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1898	-0-	1898	1898	95	1	1803	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	2054	-0-	2054	3952	97	1	1957	2	Y	-0-					-0-
12	5153	X	1201	-0-	-3952	-0-	52	1	1149	2	Y	-0-					-0-
01	1461	X	1461	-0-	-0-	-0-	69	1	1392	2	Y	-0-					-0-
*02	1876	X	1350	-0-	-526	-0-	61	1	1289	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	1664	-0-	-413	-0-	80	1	1584	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 64 RRCID -> 229678 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12677 - 13470

10	DLQ	G-10	4060	-0-	4060	4060	202	1	3841	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	DLQ	G-10	4720	-0-	4720	8780	223	1	4480	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
12	14525	X	5745	-0-	-8780	-0-	248	1	5479	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
01	5338	X	5338	-0-	-0-	-0-	251	1	5075	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	4867	X	4867	-0-	-0-	-0-	219	1	4638	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
*03	5412	X	5412	-0-	-0-	-0-	259	1	5135	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 62 RRCID -> 230449 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.11405 - 11462

*05	4402	X	4072	-0-	-330	-0-	133	1	3916	2	Y	21	21	0			-0-
							23	9									
06	4260	X	2306	-0-	-1954	-0-	113	1	2171	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
07	4154	X	3429	-0-	-725	-0-	170	1	3242	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	4154	X	2446	-0-	-1708	-0-	122	1	2324	2	Y	-0-					-0-
09	4140	X	2712	-0-	-1428	-0-	124	1	2588	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	80	1	1511	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	1041	-0-	1041	2632	49	1	992	2	Y	-0-					-0-
12	4427	X	1795	-0-	-2632	-0-	78	1	1717	2	Y	-0-					-0-
01	3095	X	3095	-0-	-0-	-0-	146	1	2949	2	Y	-0-					-0-
*02	3620	X	3620	-0-	-0-	-0-	163	1	3457	2	Y	-0-					-0-
*03	3294	X	3294	-0-	-0-	-0-	158	1	3136	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 133 RRCID -> 231801 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10774 - 12190

*05	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	256	1	7545	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
06	6930	X	6608	-0-	-322	-0-	323	1	6198	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
07	7161	X	6380	-0-	-781	-0-	314	1	5987	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	7161	X	5215	-0-	-1946	-0-	256	1	4874	2	Y	77	77	0			1
							85	9									
09	6930	X	6761	-0-	-169	-0-	303	1	6316	2	Y	129	128	0			2
							142	9									
10	DLQ	G-10	6970	-0-	6970	6970	342	1	6487	2	Y	128	126	0			4
							141	9									
11	DLQ	G-10	7237	-0-	7237	14207	337	1	6768	2	Y	120	123	0			1
							132	9									
12	21124	X	6917	-0-	-14207	-0-	294	1	6482	2	Y	128	128	0			1
							141	9									
01	7297	X	7297	-0-	-0-	-0-	339	1	6855	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
*02	6272	X	6124	-0-	-148	-0-	273	1	5770	2	Y	74	73	0			2
							81	9									
03	6944	X	6677	-0-	-267	-0-	314	1	6219	2	Y	131	130	0			3
							144	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
10	DLQ G-10		11488	-0-	11488	11488	556	1	10540	2	Y	356	351	0			10
							392	9									
11	DLQ G-10		13402	-0-	13402	24890	618	1	12414	2	Y	336	342	0			4
							370	9									
12	37506	X	12616	-0-	-24890	-0-	530	1	11692	2	Y	358	358	0			4
							394	9									
01	12251	X	12251	-0-	-0-	-0-	563	1	11400	2	Y	262	263	0			3
							288	9									
*02	10850	X	10850	-0-	-0-	-0-	479	1	10142	2	Y	208	204	0			7
							229	9									
*03	11598	X	11598	-0-	-0-	-0-	538	1	10661	2	Y	363	362	0			8
							399	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 66 RRCID -> 233037 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.11715 - 12230

*05	6014	X	5161	-0-	-853	-0-	163	1	4798	2	Y	182	180	0			3
							200	9									
*06	5820	X	3481	-0-	-2339	-0-	163	1	3125	2	Y	175	175	0			3
							193	9									
07	6014	X	5098	-0-	-916	-0-	249	1	4736	2	Y	103	104	0			2
							113	9									
08	6014	X	3388	-0-	-2626	-0-	169	1	3219	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	5820	X	2977	-0-	-2843	-0-	136	1	2841	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3790	-0-	3790	3790	190	1	3600	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7462	-0-	7462	11252	354	1	7108	2	Y	-0-					-0-
12	18797	X	7545	-0-	-11252	-0-	327	1	7218	2	Y	-0-					-0-
01	7419	X	7419	-0-	-0-	-0-	349	1	7070	2	Y	-0-					-0-
*02	5924	X	5924	-0-	-0-	-0-	267	1	5657	2	Y	-0-					-0-
*03	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	285	1	5642	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 67 RRCID -> 234083 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 14627 PERF.12934 - 14148

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 63 RRCID -> 234659 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 15027 PERF.12880 - 14274

10	DLQ G-10		3329	-0-	3329	3329	167	1	3162	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3209	-0-	3209	6538	152	1	3057	2	Y	-0-					-0-
12	9825	X	3287	-0-	-6538	-0-	142	1	3145	2	Y	-0-					-0-
01	3238	X	3238	-0-	-0-	-0-	152	1	3086	2	Y	-0-					-0-
*02	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	138	1	2919	2	Y	-0-					-0-
03	3255	X	3194	-0-	-61	-0-	153	1	3041	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 69 RRCID -> 236434 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 14245 PERF.11766 - 13748

10	DLQ G-10		3613	-0-	3613	3613	181	1	3432	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3402	-0-	3402	7015	161	1	3241	2	Y	-0-					-0-
12	10264	X	3249	-0-	-7015	-0-	141	1	3108	2	Y	-0-					-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	186	1	3772	2	Y	-0-					-0-
*02	3360	X	2439	-0-	-921	-0-	110	1	2329	2	Y	-0-					-0-
03	3534	X	2428	-0-	-1106	-0-	117	1	2311	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 68 RRCID -> 236584 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 14040 PERF.12150 - 12744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3303	-0-	3303	3303	165	1	3138	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2945	-0-	2945	6248	140	1	2805	2	Y	-0-					-0-
12	8825	X	2577	-0-	-6248	-0-	112	1	2465	2	Y	-0-					-0-
01	1422	X	1422	-0-	-0-	-0-	67	1	1355	2	Y	-0-					-0-
*02	2912	X	1899	-0-	-1013	-0-	86	1	1813	2	Y	-0-					-0-
*03	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	179	1	3554	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 134 RRCID -> 241944 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12690 PERF.11450 - 12193

*05	8897	X	8685	-0-	-212	-0-	276	1	8136	2	Y	248	246	0			4
							273	9									
*06	8610	X	7339	-0-	-1271	-0-	350	1	6725	2	Y	240	240	0			4
							264	9									
07	8897	X	7235	-0-	-1662	-0-	349	1	6645	2	Y	219	220	0			3
							241	9									
08	8897	X	5826	-0-	-3071	-0-	283	1	5399	2	Y	131	132	0			2
							144	9									
09	8919	X	8919	-0-	-0-	-0-	400	1	8339	2	Y	164	164	0			2
							180	9									
10	DLQ G-10		8856	-0-	8856	8856	435	1	8254	2	Y	152	150	0			4
							167	9									
11	DLQ G-10		8823	-0-	8823	17679	411	1	8254	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
12	26308	X	8629	-0-	-17679	-0-	367	1	8093	2	Y	154	154	0			2
							169	9									
01	8495	X	8495	-0-	-0-	-0-	394	1	7978	2	Y	112	113	0			1
							123	9									
*02	8008	X	7736	-0-	-272	-0-	345	1	7293	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
03	8866	X	8164	-0-	-702	-0-	384	1	7609	2	Y	155	155	0			3
							171	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 71 RRCID -> 242065 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 14277 PERF.13788 - 13836

*05	4030	X	3608	-0-	-422	-0-	117	1	3457	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	3630	X	2521	-0-	-1109	-0-	123	1	2367	2	Y	28	29	0			-0-
							31	9									
07	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	228	1	4334	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
08	3689	X	3526	-0-	-163	-0-	175	1	3332	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
09	3750	X	3100	-0-	-650	-0-	141	1	2933	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	DLQ G-10		2181	-0-	2181	2181	108	1	2048	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
11	DLQ G-10		3298	-0-	3298	5479	155	1	3120	2	Y	21	22	0			-0-
							23	9									
12	8421	X	2942	-0-	-5479	-0-	126	1	2791	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
01	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	159	1	3216	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
*02	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	138	1	2927	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
03	3317	X	2992	-0-	-325	-0-	142	1	2825	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
10	DLQ G-10		4346	-0-	4346	4346	199	1	3771	2	Y	342	336	0			10
							376	9									
11	DLQ G-10		5343	-0-	5343	9689	237	1	4752	2	Y	322	328	0			4
							354	9									
12	14707	X	5018	-0-	-9689	-0-	201	1	4440	2	Y	343	343	0			4
							377	9									
01	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	205	1	4150	2	Y	251	252	0			3
							276	9									
*02	4788	X	4089	-0-	-699	-0-	175	1	3695	2	Y	199	195	0			7
							219	9									
03	5301	X	3778	-0-	-1523	-0-	163	1	3233	2	Y	347	347	0			7
							382	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 72 RRCID -> 246997 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 14393 PERF.12258 - 14076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	11036	X	7270	-0-	-3766	-0-	238	1	7015	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	10680	X	9246	-0-	-1434	-0-	457	1	8772	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	20227	X	20227	-0-	-0-	-0-	1009	1	19209	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
08	13342	X	13342	-0-	-0-	-0-	665	1	12677	2	Y	-0-					-0-
09	10200	X	6985	-0-	-3215	-0-	319	1	6666	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8408	-0-	8408	8408	421	1	7987	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		8672	-0-	8672	17080	411	1	8261	2	Y	-0-					-0-
12	24795	X	7715	-0-	-17080	-0-	334	1	7381	2	Y	-0-					-0-
01	8040	X	8040	-0-	-0-	-0-	378	1	7662	2	Y	-0-					-0-
*02	7896	X	7141	-0-	-755	-0-	322	1	6819	2	Y	-0-					-0-
03	8742	X	7555	-0-	-1187	-0-	363	1	7192	2	Y	-0-					-0-

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
*05	731	X	731	-0-	-0-	-0-	22	1	641	2	Y	62	61	0			1
							68	9									
06	750	X	699	-0-	-51	-0-	31	1	602	2	Y	60	60	0			1
							66	9									
07	775	X	627	-0-	-148	-0-	28	1	541	2	Y	53	53	0			1
							58	9									
08	775	X	450	-0-	-325	-0-	22	1	428	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	780	X	564	-0-	-216	-0-	26	1	538	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		637	-0-	637	637	32	1	605	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		676	-0-	676	1313	32	1	644	2	Y	-0-					-0-
12	1939	N	626	-0-	-1313	-0-	27	1	599	2	Y	-0-					-0-
01	894	N	894	-0-	-0-	-0-	42	1	852	2	Y	-0-					-0-
*02	616	N	550	-0-	-66	-0-	25	1	525	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	29	1	575	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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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	EOM BALANCE
*05	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	160	1	4705	2	Y	130	129	0	2
							143	9							
06	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	198	1	3795	2	Y	125	125	0	2
							138	9							
07	4247	X	3821	-0-	-426	-0-	175	1	3330	2	Y	287	285	0	4
							316	9							
08	4247	X	3099	-0-	-1148	-0-	141	1	2681	2	Y	252	252	0	4
							277	9							
09	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	205	1	4284	2	Y	320	320	0	4
							352	9							
10	DLQ G-10		4365	-0-	4365	4365	202	1	3836	2	Y	297	293	0	8
							327	9							
11	DLQ G-10		4676	-0-	4676	9041	207	1	4161	2	Y	280	285	0	3
							308	9							
12	13517	X	4476	-0-	-9041	-0-	180	1	3967	2	Y	299	299	0	3
							329	9							
01	4317	X	4317	-0-	-0-	-0-	192	1	3884	2	Y	219	219	0	3
							241	9							
*02	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	175	1	3703	2	Y	173	170	0	6
							190	9							
*03	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	199	1	3954	2	Y	302	302	0	6
							332	9							

MCALLEN, A. A. WELL #: 136 RRCID -> 251658 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10940 - 10948

*05	14B2 EXT		3794	-0-	3794	3794	118	1	3477	2	Y	181	178	0	3
							199	9							
*06	14B2 EXT		4066	-0-	4066	7860	192	1	3681	2	Y	175	175	0	3
							193	9							
07	14B2 EXT		4011	-0-	4011	11871	191	1	3645	2	Y	159	160	0	2
							175	9							
08	14B2 EXT		3575	-0-	3575	15446	167	1	3177	2	Y	210	208	0	4
							231	9							
09	18981	X	3535	-0-	-15446	-0-	151	1	3145	2	Y	217	218	0	3
							239	9							
10	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	224	1	4254	2	Y	202	199	0	6
							222	9							
11	5312	X	5312	-0-	-0-	-0-	242	1	4861	2	Y	190	194	0	2
							209	9							
12	6726	X	6726	-0-	-0-	-0-	282	1	6221	2	Y	203	203	0	2
							223	9							
01	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	263	1	5324	2	Y	149	149	0	2
							164	9							
*02	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	302	1	6379	2	Y	118	116	0	4
							130	9							
*03	8056	X	8056	-0-	-0-	-0-	376	1	7453	2	Y	206	206	0	4
							227	9							

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 75 RRCID -> 251889 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 14125 PERF.11612 - 12776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	138	1	4071	2	Y	158	156	0			3
							174	9									
06	4170	X	3637	-0-	-533	-0-	172	1	3299	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
07	4309	X	3653	-0-	-656	-0-	176	1	3359	2	Y	107	107	0			2
							118	9									
08	4309	X	2927	-0-	-1382	-0-	144	1	2753	2	Y	27	29	0			-0-
							30	9									
09	4170	X	1573	-0-	-2597	-0-	70	1	1463	2	Y	36	36	0			-0-
							40	9									
10	DLQ	G-10	2972	-0-	2972	2972	147	1	2788	2	Y	34	33	0			1
							37	9									
11	DLQ	G-10	3738	-0-	3738	6710	176	1	3528	2	Y	31	32	0			-0-
							34	9									
12	10375	X	3665	-0-	-6710	-0-	157	1	3471	2	Y	34	34	0			-0-
							37	9									
01	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	170	1	3439	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
*02	3416	X	3348	-0-	-68	-0-	150	1	3176	2	Y	20	19	0			1
							22	9									
03	3782	X	3610	-0-	-172	-0-	172	1	3401	2	Y	34	34	0			1
							37	9									

MCALLEN, A.A. "B" WELL #: 76 RRCID -> 252107 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 14122 PERF.11584 - 13648

*05	9610	X	7998	-0-	-1612	-0-	255	1	7520	2	Y	203	202	0			3
							223	9									
06	9300	X	5620	-0-	-3680	-0-	268	1	5135	2	Y	197	197	0			3
							217	9									
07	9424	X	5419	-0-	-4005	-0-	264	1	5027	2	Y	116	117	0			2
							128	9									
08	9145	X	4860	-0-	-4285	-0-	242	1	4618	2	Y	-0-	2	0			-0-
09	8520	X	6566	-0-	-1954	-0-	300	1	6266	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	7226	-0-	7226	7226	362	1	6864	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	6362	-0-	6362	13588	302	1	6060	2	Y	-0-					-0-
12	18228	X	4640	-0-	-13588	-0-	201	1	4439	2	Y	-0-					-0-
01	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	223	1	4506	2	Y	-0-					-0-
*02	6384	X	3944	-0-	-2440	-0-	178	1	3766	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	4304	-0-	-2764	-0-	207	1	4097	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 77 RRCID -> 256469 COMPL. DATE 12/22/2009 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11600 - 13878

*05	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	98	1	2878	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
06	3300	X	2361	-0-	-939	-0-	116	1	2235	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
07	3410	X	2440	-0-	-970	-0-	121	1	2312	2	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
08	3410	X	1923	-0-	-1487	-0-	96	1	1827	2	Y	-0-					-0-
09	3300	X	2743	-0-	-557	-0-	125	1	2618	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ	G-10	2537	-0-	2537	2537	127	1	2410	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	3118	-0-	3118	5655	148	1	2970	2	Y	-0-					-0-
12	8726	X	3071	-0-	-5655	-0-	133	1	2938	2	Y	-0-					-0-
01	3218	X	3218	-0-	-0-	-0-	151	1	3067	2	Y	-0-					-0-
*02	2856	X	2726	-0-	-130	-0-	123	1	2603	2	Y	-0-					-0-
03	3162	X	2877	-0-	-285	-0-	138	1	2739	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 78 RRCID -> 256517 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 14108 PERF.11612 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3999	X	3198	-0-	-801	-0-	104	1	3060	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
06	3870	X	2964	-0-	-906	-0-	145	1	2785	2	Y	31	31	0			1
							34	9									
07	3813	X	1447	-0-	-2366	-0-	71	1	1350	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
08	3658	X	1266	-0-	-2392	-0-	63	1	1203	2	Y	-0-					-0-
09	3540	X	3160	-0-	-380	-0-	145	1	3015	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3496	-0-	3496	3496	175	1	3321	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3415	-0-	3415	6911	162	1	3253	2	Y	-0-					-0-
12	9852	X	2941	-0-	-6911	-0-	127	1	2814	2	Y	-0-					-0-
01	2803	X	2803	-0-	-0-	-0-	132	1	2671	2	Y	-0-					-0-
*02	3108	X	2324	-0-	-784	-0-	105	1	2219	2	Y	-0-					-0-
03	3441	X	2818	-0-	-623	-0-	135	1	2683	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 79 RRCID -> 257981 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 14149 PERF.11730 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4960	X	3498	-0-	-1462	-0-	102	1	3000	2	Y	360	357	0			6
							396	9									
06	4710	X	2592	-0-	-2118	-0-	109	1	2101	2	Y	347	347	0			6
							382	9									
07	4743	X	2465	-0-	-2278	-0-	106	1	2022	2	Y	306	308	0			4
							337	9									
08	4650	X	1909	-0-	-2741	-0-	95	1	1814	2	Y	-0-	4	0			-0-
09	4020	X	3256	-0-	-764	-0-	149	1	3107	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3096	-0-	3096	3096	155	1	2941	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3038	-0-	3038	6134	144	1	2894	2	Y	-0-					-0-
12	7786	X	1652	-0-	-6134	-0-	72	1	1580	2	Y	-0-					-0-
01	1530	X	1530	-0-	-0-	-0-	72	1	1458	2	Y	-0-					-0-
*02	2968	X	1526	-0-	-1442	-0-	69	1	1457	2	Y	-0-					-0-
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	178	1	3527	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 82 RRCID -> 259281 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11482 - 12200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3813	X	3310	-0-	-503	-0-	107	1	3168	2	Y	32	31	0			1
							35	9									
06	3690	X	2746	-0-	-944	-0-	134	1	2580	2	Y	29	30	0			-0-
							32	9									
07	3813	X	2721	-0-	-1092	-0-	135	1	2564	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	3813	X	2920	-0-	-893	-0-	146	1	2774	2	Y	-0-					-0-
09	4113	X	4113	-0-	-0-	-0-	188	1	3925	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5708	-0-	5708	5708	286	1	5422	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4157	-0-	4157	9865	197	1	3960	2	Y	-0-					-0-
12	14045	X	4180	-0-	-9865	-0-	181	1	3999	2	Y	-0-					-0-
01	3560	X	3560	-0-	-0-	-0-	168	1	3392	2	Y	-0-					-0-
*02	5040	X	3393	-0-	-1647	-0-	153	1	3240	2	Y	-0-					-0-
03	5580	X	3309	-0-	-2271	-0-	159	1	3150	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 80 RRCID -> 259306 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 14349 PERF.11508 - 14400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6789	X	6201	-0-	-588	-0-	196	1	5788	2	Y	197	196	0			3
							217	9									
06	6570	X	5100	-0-	-1470	-0-	242	1	4649	2	Y	190	190	0			3
							209	9									
07	6789	X	4951	-0-	-1838	-0-	239	1	4547	2	Y	150	151	0			2
							165	9									
08	6789	X	3897	-0-	-2892	-0-	194	1	3688	2	Y	14	16	0			-0-
							15	9									
09	6570	X	5409	-0-	-1161	-0-	246	1	5143	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
10	DLQ G-10		5310	-0-	5310	5310	265	1	5026	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
11	DLQ G-10		5458	-0-	5458	10768	258	1	5182	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
12	16220	X	5452	-0-	-10768	-0-	235	1	5198	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									
01	5376	X	5376	-0-	-0-	-0-	252	1	5111	2	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*02	4900	X	4900	-0-	-0-	-0-	221	1	4668	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	5394	X	5267	-0-	-127	-0-	252	1	4996	2	Y	17	17	0			-0-
							19	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 81 RRCID -> 259309 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 14070 PERF.11475 - 14020

*05	10509	X	8378	-0-	-2131	-0-	269	1	7946	2	Y	148	147	0			2
							163	9									
06	10170	X	6544	-0-	-3626	-0-	316	1	6072	2	Y	142	142	0			2
							156	9									
07	10509	X	6813	-0-	-3696	-0-	335	1	6373	2	Y	95	96	0			1
							105	9									
08	10137	X	5007	-0-	-5130	-0-	250	1	4757	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	9810	X	6673	-0-	-3137	-0-	305	1	6368	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5871	-0-	5871	5871	294	1	5577	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1939	-0-	1939	7810	92	1	1847	2	Y	-0-					-0-
12	9591	X	1781	-0-	-7810	-0-	77	1	1704	2	Y	-0-					-0-
01	2062	X	2062	-0-	-0-	-0-	97	1	1965	2	Y	-0-					-0-
*02	1988	X	1860	-0-	-128	-0-	84	1	1776	2	Y	-0-					-0-
*03	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	118	1	2342	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 140 RRCID -> 261789 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 12425 PERF.10822 - 12050

*05	7719	X	1821	-0-	-5898	-0-	59	1	1745	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
06	7320	X	4239	-0-	-3081	-0-	209	1	4013	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	4588	X	3813	-0-	-775	-0-	190	1	3608	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
08	4588	X	3646	-0-	-942	-0-	182	1	3462	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
09	5170	X	5170	-0-	-0-	-0-	236	1	4934	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5732	-0-	5732	5732	287	1	5445	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5548	-0-	5548	11280	263	1	5285	2	Y	-0-					-0-
12	15667	X	4387	-0-	-11280	-0-	190	1	4197	2	Y	-0-					-0-
01	4996	X	4996	-0-	-0-	-0-	235	1	4761	2	Y	-0-					-0-
*02	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	235	1	4969	2	Y	-0-					-0-
03	5611	X	4990	-0-	-621	-0-	240	1	4750	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
*05	7041	X	7041	-0-	-0-	-0-	224	1	6605	2	Y	193	192	0			3
							212	9									
06	6180	X	6021	-0-	-159	-0-	288	1	5528	2	Y	186	186	0			3
							205	9									
07	6386	X	6221	-0-	-165	-0-	290	1	5516	2	Y	377	375	0			5
							415	9									
08	6386	X	3884	-0-	-2502	-0-	178	1	3394	2	Y	284	284	0			5
							312	9									
09	8140	X	8140	-0-	-0-	-0-	354	1	7390	2	Y	360	360	0			5
							396	9									
10	DLQ	G-10	8072	-0-	8072	8072	386	1	7319	2	Y	334	329	0			10
							367	9									
11	DLQ	G-10	7389	-0-	7389	15461	334	1	6708	2	Y	315	321	0			4
							347	9									
12	21693	X	6232	-0-	-15461	-0-	254	1	5608	2	Y	336	336	0			4
							370	9									
01	7680	X	7680	-0-	-0-	-0-	349	1	7061	2	Y	245	246	0			3
							270	9									
*02	7000	X	6282	-0-	-718	-0-	274	1	5795	2	Y	194	191	0			6
							213	9									
03	7750	X	5777	-0-	-1973	-0-	259	1	5143	2	Y	341	340	0			7
							375	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
*05	10236	X	10236	-0-	-0-	-0-	332	1	9791	2	Y	103	102	0			2
							113	9									
*06	8880	X	8812	-0-	-68	-0-	431	1	8272	2	Y	99	99	0			2
							109	9									
07	9176	X	8643	-0-	-533	-0-	426	1	8118	2	Y	90	91	0			1
							99	9									
08	9176	X	7051	-0-	-2125	-0-	345	1	6570	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
09	10575	X	10575	-0-	-0-	-0-	476	1	9931	2	Y	153	153	0			2
							168	9									
10	DLQ	G-10	10578	-0-	10578	10578	521	1	9890	2	Y	152	150	0			4
							167	9									
11	DLQ	G-10	10164	-0-	10164	20742	474	1	9532	2	Y	144	146	0			2
							158	9									
12	29532	X	8790	-0-	-20742	-0-	374	1	8248	2	Y	153	153	0			2
							168	9									
01	8779	X	8779	-0-	-0-	-0-	407	1	8250	2	Y	111	112	0			1
							122	9									
*02	9660	X	8690	-0-	-970	-0-	388	1	8204	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
03	10354	X	9294	-0-	-1060	-0-	438	1	8685	2	Y	155	155	0			3
							171	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 141 RRCID -> 263155 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 12795 PERF.10600 - 12360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	5456	X	4251	-0-	-1205	-0-	134	1	3965	2	Y	138	137	0		2
							152	9								
06	5280	X	3472	-0-	-1808	-0-	165	1	3161	2	Y	133	133	0		2
							146	9								
07	5363	X	3385	-0-	-1978	-0-	162	1	3089	2	Y	122	122	0		2
							134	9								
08	5332	X	2697	-0-	-2635	-0-	130	1	2483	2	Y	76	77	0		1
							84	9								
09	5100	X	4932	-0-	-168	-0-	221	1	4602	2	Y	99	99	0		1
							109	9								
10	DLQ G-10		3969	-0-	3969	3969	194	1	3673	2	Y	93	91	0		3
							102	9								
11	DLQ G-10		3742	-0-	3742	7711	173	1	3474	2	Y	86	88	0		1
							95	9								
12	11386	X	3675	-0-	-7711	-0-	155	1	3418	2	Y	93	93	0		1
							102	9								
01	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	169	1	3416	2	Y	68	68	0		1
							75	9								
*02	3617	X	3617	-0-	-0-	-0-	161	1	3397	2	Y	54	53	0		2
							59	9								
03	3720	X	3587	-0-	-133	-0-	167	1	3318	2	Y	93	93	0		2
							102	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 143 RRCID -> 263254 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 12239 PERF.10770 - 11886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	12989	X	10265	-0-	-2724	-0-	332	1	9782	2	Y	137	136	0		2
							151	9								
06	12570	X	8658	-0-	-3912	-0-	422	1	8091	2	Y	132	132	0		2
							145	9								
07	12989	X	7813	-0-	-5176	-0-	383	1	7297	2	Y	121	121	0		2
							133	9								
08	12989	X	6286	-0-	-6703	-0-	310	1	5903	2	Y	66	67	0		1
							73	9								
09	17540	X	17540	-0-	-0-	-0-	798	1	16646	2	Y	87	87	0		1
							96	9								
10	DLQ G-10		13255	-0-	13255	13255	659	1	12507	2	Y	81	80	0		2
							89	9								
11	DLQ G-10		11253	-0-	11253	24508	529	1	10639	2	Y	77	78	0		1
							85	9								
12	35630	X	11122	-0-	-24508	-0-	478	1	10554	2	Y	82	82	0		1
							90	9								
01	10388	X	10388	-0-	-0-	-0-	486	1	9836	2	Y	60	60	0		1
							66	9								
*02	11284	X	10269	-0-	-1015	-0-	461	1	9756	2	Y	47	46	0		2
							52	9								
03	12493	X	10808	-0-	-1685	-0-	515	1	10202	2	Y	83	83	0		2
							91	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 83 RRCID -> 264146 COMPL. DATE 08/12/2011 TOTAL DEPTH 14360 PERF.11710 - 13890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	90	1	2662	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
06	2386	X	2386	-0-	-0-	-0-	116	1	2227	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	111	1	2121	2	Y	37	37	0			1
							41	9									
08	1861	X	1861	-0-	-0-	-0-	90	1	1707	2	Y	58	58	0			1
							64	9									
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	115	1	2402	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
10	DLQ G-10		2766	-0-	2766	2766	135	1	2554	2	Y	70	69	0			2
							77	9									
11	DLQ G-10		2376	-0-	2376	5142	109	1	2194	2	Y	66	67	0			1
							73	9									
12	7520	X	2378	-0-	-5142	-0-	100	1	2201	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
01	1994	X	1994	-0-	-0-	-0-	91	1	1847	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
*02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	133	1	2804	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
*03	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	128	1	2541	2	Y	72	71	0			2
							79	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 149 RRCID -> 265947 COMPL. DATE 04/13/2012 TOTAL DEPTH 13150 PERF.10800 - 12760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7936	X	6310	-0-	-1626	-0-	205	1	6052	2	Y	48	47	0			1
							53	9									
06	7680	X	5090	-0-	-2590	-0-	250	1	4789	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
07	7936	X	5094	-0-	-2842	-0-	252	1	4796	2	Y	42	42	0			1
							46	9									
08	7936	X	4270	-0-	-3666	-0-	212	1	4040	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
09	7680	X	601	-0-	-7079	-0-	27	1	557	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	DLQ G-10		3390	-0-	3390	3390	169	1	3206	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	DLQ G-10		4161	-0-	4161	7551	197	1	3949	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	10755	X	3204	-0-	-7551	-0-	138	1	3051	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	3083	X	3083	-0-	-0-	-0-	145	1	2927	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
*02	3780	X	2733	-0-	-1047	-0-	123	1	2601	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	4185	X	3096	-0-	-1089	-0-	148	1	2933	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 86 RRCID -> 266994 COMPL. DATE 02/13/2012 TOTAL DEPTH 15100 PERF.12476 - 14862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2821	X	2576	-0-	-245	-0-	82	1	2425	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
06	2730	X	2104	-0-	-626	-0-	101	1	1935	2	Y	62	62	0			1
							68	9									
07	2821	X	2038	-0-	-783	-0-	100	1	1899	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
08	2821	X	1723	-0-	-1098	-0-	86	1	1637	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	2400	N	1928	-0-	-472	-0-	88	1	1840	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2372	-0-	2372	2372	119	1	2253	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2278	-0-	2278	4650	108	1	2170	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	2318	-0-	-582	4068	100	1	2218	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2588	-0-	-512	3556	122	1	2466	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	2103	-0-	-697	2859	95	1	2008	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	2172	-0-	-928	1931	104	1	2068	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 87 RRCID -> 267664 COMPL. DATE 07/15/2013 TOTAL DEPTH 14288 PERF.12846 - 13086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12400	X	9679	-0-	-2721	-0-	312	1	9191	2	Y	160	158	0			3
							176	9									
06	11670	X	9516	-0-	-2154	-0-	463	1	8885	2	Y	153	154	0			2
							168	9									
07	11005	X	9612	-0-	-1393	-0-	463	1	8806	2	Y	312	309	0			5
							343	9									
08	10633	X	7611	-0-	-3022	-0-	355	1	6765	2	Y	446	443	0			8
							491	9									
09	10140	X	9622	-0-	-518	-0-	412	1	8587	2	Y	566	567	0			7
							623	9									
10	DLQ G-10		8184	-0-	8184	8184	381	1	7223	2	Y	527	519	0			15
							580	9									
11	DLQ G-10		8698	-0-	8698	16882	386	1	7765	2	Y	497	506	0			6
							547	9									
12	25040	X	8158	-0-	-16882	-0-	328	1	7247	2	Y	530	530	0			6
							583	9									
01	7551	X	7551	-0-	-0-	-0-	335	1	6790	2	Y	387	388	0			5
							426	9									
*02	8792	X	7057	-0-	-1735	-0-	303	1	6417	2	Y	306	301	0			10
							337	9									
03	8804	X	7598	-0-	-1206	-0-	336	1	6671	2	Y	537	536	0			11
							591	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 88 RRCID -> 267767 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 14905 PERF.13670 - 14546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2170	N	1918	-0-	-252	-0-	62	1	1838	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
06	2100	N	1563	-0-	-537	-0-	77	1	1469	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	2170	N	1517	-0-	-653	-0-	75	1	1436	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
08	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	Y	-0-					-0-
09	1800	N	1285	-0-	-515	-0-	59	1	1226	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1566	-0-	1566	1566	78	1	1488	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1640	-0-	1640	3206	78	1	1562	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	1596	-0-	-1304	1902	69	1	1527	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	1521	-0-	-1579	323	72	1	1449	2	Y	-0-					-0-
*02	1658	N	1335	-0-	-323	-0-	60	1	1275	2	Y	-0-					-0-
03	1550	N	1466	-0-	-84	-0-	70	1	1396	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 89 RRCID -> 267772 COMPL. DATE 08/16/2012 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12560 - 13872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		144	-0-	144	295	4	1	119	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
06	413	X	118	-0-	-295	-0-	5	1	96	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
07	72	X	72	-0-	-0-	-0-	4	1	68	2	Y	-0-					-0-
08	62	N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-					-0-
09	120	N	89	-0-	-31	-0-	4	1	85	2	Y	-0-					-0-
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	7	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	163	N	163	-0-	-0-	-0-	8	1	155	2	Y	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	8	1	166	2	Y	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	15	1	297	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	11	1	242	2	Y	-0-					-0-
*03	225	N	225	-0-	-0-	-0-	11	1	214	2	Y	-0-					-0-

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
*05	12772	X	10625	-0-	-2147	-0-	345	1	10183	2	Y	88	88	0			1
							97	9									
06	12360	X	8503	-0-	-3857	-0-	416	1	7992	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
07	12772	X	8131	-0-	-4641	-0-	401	1	7644	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
08	12648	X	6549	-0-	-6099	-0-	316	1	6022	2	Y	192	190	0			3
							211	9									
09	12240	X	5588	-0-	-6652	-0-	242	1	5058	2	Y	262	262	0			3
							288	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	244	240	0			7
11	DLQ G-10		6348	-0-	6348	6348	289	1	5806	2	Y	230	234	0			3
							253	9									
12	15933	X	9585	-0-	-6348	-0-	404	1	8911	2	Y	245	245	0			3
							270	9									
01	10384	X	10384	-0-	-0-	-0-	479	1	9708	2	Y	179	180	0			2
							197	9									
*02	8511	X	8511	-0-	-0-	-0-	377	1	7978	2	Y	142	139	0			5
							156	9									
03	9393	X	8809	-0-	-584	-0-	410	1	8126	2	Y	248	248	0			5
							273	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
*05	8277	X	6524	-0-	-1753	-0-	213	1	6286	2	Y	23	23	0			-0-
							25	9									
06	7950	X	4371	-0-	-3579	-0-	215	1	4132	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
07	8215	X	5358	-0-	-2857	-0-	266	1	5070	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
08	8091	X	4261	-0-	-3830	-0-	209	1	3990	2	Y	56	55	0			1
							62	9									
09	7830	X	5267	-0-	-2563	-0-	236	1	4919	2	Y	102	102	0			1
							112	9									
10	DLQ G-10		5884	-0-	5884	5884	289	1	5483	2	Y	102	100	0			3
							112	9									
11	DLQ G-10		6004	-0-	6004	11888	280	1	5619	2	Y	95	97	0			1
							105	9									
12	18069	X	6181	-0-	-11888	-0-	263	1	5806	2	Y	102	102	0			1
							112	9									
01	6202	X	6202	-0-	-0-	-0-	288	1	5831	2	Y	75	75	0			1
							83	9									
*02	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	246	1	5204	2	Y	59	58	0			2
							65	9									
03	6076	X	5818	-0-	-258	-0-	274	1	5431	2	Y	103	103	0			2
							113	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 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
*05	6778	X	6778	-0-	-0-	-0-	209	1	6156	2	Y	375	372	0			6
							413	9									
06	5910	X	5292	-0-	-618	-0-	242	1	4652	2	Y	362	362	0			6
							398	9									
07	6045	X	4792	-0-	-1253	-0-	228	1	4341	2	Y	203	206	0			3
							223	9									
08	6014	X	3734	-0-	-2280	-0-	186	1	3548	2	Y	-0-	3	0			-0-
09	5910	X	5666	-0-	-244	-0-	259	1	5407	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5277	-0-	5277	5277	264	1	5013	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4633	-0-	4633	9910	220	1	4413	2	Y	-0-					-0-
12	14881	X	4971	-0-	-9910	-0-	215	1	4756	2	Y	-0-					-0-
01	5177	X	5177	-0-	-0-	-0-	244	1	4933	2	Y	-0-					-0-
*02	5012	X	4370	-0-	-642	-0-	197	1	4173	2	Y	-0-					-0-
03	5146	X	4836	-0-	-310	-0-	232	1	4604	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 153 RRCID -> 270166 COMPL. DATE 04/22/2013 TOTAL DEPTH 12850 PERF.10574 - 12610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		8356	-0-	8356	8356	262	1	7733	2	Y	328	323	0			5
							361	9									
06	14B2 EXT		6051	-0-	6051	14407	282	1	5421	2	Y	316	316	0			5
							348	9									
07	14B2 EXT		4772	-0-	4772	19179	222	1	4232	2	Y	289	290	0			4
							318	9									
08	T. A.		4130	-0-	4130	23309	194	1	3691	2	Y	223	223	0			4
							245	9									
09	35866	X	12557	-0-	-23309	-0-	563	1	11746	2	Y	225	226	0			3
							248	9									
10	7387	X	7387	-0-	-0-	-0-	358	1	6799	2	Y	209	206	0			6
							230	9									
11	6390	X	6310	-0-	-80	-0-	289	1	5805	2	Y	196	200	0			2
							216	9									
12	12710	X	5788	-0-	-6922	-0-	241	1	5316	2	Y	210	210	0			2
							231	9									
01	12710	X	527	-0-	-12183	-0-	17	1	341	2	Y	154	154	0			2
							169	9									
02	11480	X	143	-0-	-11337	-0-	9	2	134	9	Y	122	120	0			4
03	7223	X	281	-0-	-6942	-0-	2	1	45	2	Y	213	212	0			5
							234	9									

MCALLEN, A. A. "B" WELL #: 90 RRCID -> 270343 COMPL. DATE 12/07/2017 TOTAL DEPTH 14588 PERF.11792 - 12657

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7602	-0-	7602	7602	381	1	7221	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5800	-0-	5800	13402	275	1	5525	2	Y	-0-					-0-
12	112544	X	99142	-0-	-13402	-0-	3952	1	87256	2	Y	7213	7131	0			82
							7934	9									
01	63954	X	63954	-0-	-0-	-0-	2565	1	51937	2	Y	8593	8568	0			107
							9452	9									
*02	42853	X	42853	-0-	-0-	-0-	1608	1	34012	2	Y	6575	6464	0			218
							7233	9									
03	97247	X	26944	-0-	-70303	-0-	1268	1	25146	2	Y	482	690	0			10
							530	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
*05	6913	X	5505	-0-	-1408	-0-	177 120	1 9	5208	2	Y	109	108	0			2
06	6660	X	4503	-0-	-2157	-0-	217 116	1 9	4170	2	Y	105	105	0			2
07	6572	X	4330	-0-	-2242	-0-	211 105	1 9	4014	2	Y	95	96	0			1
08	6479	X	3473	-0-	-3006	-0-	171 41	1 9	3261	2	Y	37	37	0			1
09	6270	X	4825	-0-	-1445	-0-	219 41	1 9	4565	2	Y	37	38	0			-0-
10	DLQ G-10		4594	-0-	4594	4594	228 39	1 9	4327	2	Y	35	34	0			1
11	DLQ G-10		4483	-0-	4483	9077	211 35	1 9	4237	2	Y	32	33	0			-0-
12	13781	X	4704	-0-	-9077	-0-	202 39	1 9	4463	2	Y	35	35	0			-0-
01	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	209 29	1 9	4239	2	Y	26	26	0			-0-
*02	4340	X	4097	-0-	-243	-0-	184 23	1 9	3890	2	Y	21	20	0			1
03	4619	X	4352	-0-	-267	-0-	207 39	1 9	4106	2	Y	35	35	0			1

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
*05	11408	X	9506	-0-	-1902	-0-	311 17	1 9	9178	2	Y	15	15	0			-0-
06	10800	X	7615	-0-	-3185	-0-	377 4	1 9	7234	2	Y	4	4	0			-0-
07	10943	X	7183	-0-	-3760	-0-	358 1	1 9	6824	2	Y	1	1	0			-0-
08	10633	X	5949	-0-	-4684	-0-	297	1	5652	2	Y	-0-					-0-
09	10080	X	8416	-0-	-1664	-0-	385	1	8031	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		8445	-0-	8445	8445	423	1	8022	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7277	-0-	7277	15722	345	1	6932	2	Y	-0-					-0-
12	24038	X	8316	-0-	-15722	-0-	360	1	7956	2	Y	-0-					-0-
01	8767	X	8767	-0-	-0-	-0-	413	1	8354	2	Y	-0-					-0-
*02	7700	X	7268	-0-	-432	-0-	328	1	6940	2	Y	-0-					-0-
03	8246	X	7253	-0-	-993	-0-	348	1	6905	2	Y	-0-					-0-

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
*05	19592	X	15923	-0-	-3669	-0-	499 704	1 9	14720	2	Y	640	634	0			11
*06	18960	X	13488	-0-	-5472	-0-	634 677	1 9	12177	2	Y	615	616	0			10
07	18848	X	13154	-0-	-5694	-0-	626 619	1 9	11909	2	Y	563	565	0			8
08	18352	X	9919	-0-	-8433	-0-	477 345	1 9	9097	2	Y	314	317	0			5
09	17070	X	16685	-0-	-385	-0-	743 447	1 9	15495	2	Y	406	406	0			5
10	DLQ G-10		16491	-0-	16491	16491	805 415	1 9	15271	2	Y	377	371	0			11
11	DLQ G-10		13635	-0-	13635	30126	628 389	1 9	12618	2	Y	354	361	0			4
12	44875	X	14749	-0-	-30126	-0-	621 417	1 9	13711	2	Y	379	379	0			4
01	15245	X	15245	-0-	-0-	-0-	703 305	1 9	14237	2	Y	277	278	0			3
*02	14868	X	12520	-0-	-2348	-0-	554 242	1 9	11724	2	Y	220	216	0			7
03	16120	X	14120	-0-	-2000	-0-	658 422	1 9	13040	2	Y	384	383	0			8

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 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
10	DLQ G-10		15449	-0-	15449	15449	769	1	14584	2	Y	87	86	0			2
							96	9									
11	DLQ G-10		16612	-0-	16612	32061	783	1	15739	2	Y	82	83	0			1
							90	9									
12	46705	X	14644	-0-	-32061	-0-	630	1	13918	2	Y	87	87	0			1
							96	9									
01	14852	X	14852	-0-	-0-	-0-	696	1	14086	2	Y	64	64	0			1
							70	9									
*02	15148	X	12874	-0-	-2274	-0-	579	1	12239	2	Y	51	50	0			2
							56	9									
03	16771	X	13995	-0-	-2776	-0-	667	1	13231	2	Y	88	88	0			2
							97	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
*05	17670	X	15266	-0-	-2404	-0-	496	1	14629	2	Y	128	127	0			2
							141	9									
06	15420	X	12224	-0-	-3196	-0-	599	1	11487	2	Y	125	125	0			2
							138	9									
07	15035	X	11898	-0-	-3137	-0-	587	1	11181	2	Y	118	118	0			2
							130	9									
08	14663	X	9419	-0-	-5244	-0-	466	1	8876	2	Y	70	71	0			1
							77	9									
09	15907	X	15907	-0-	-0-	-0-	723	1	15079	2	Y	95	95	0			1
							105	9									
10	DLQ G-10		14802	-0-	14802	14802	736	1	13968	2	Y	89	87	0			3
							98	9									
11	DLQ G-10		12878	-0-	12878	27680	606	1	12181	2	Y	83	85	0			1
							91	9									
12	31007	X	3327	-0-	-27680	-0-	140	1	3089	2	Y	89	89	0			1
							98	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	65	65	0			1
*02	13636	X	-0-	-0-	-13636	-0-					Y	51	50	0			2
03	14477	X	-0-	-0-	-14477	-0-					Y	90	90	0			2

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
10	DLQ G-10		1861	-0-	1861	1861	73	1	1385	2	Y	366	361	0			10
							403	9									
11	DLQ G-10		1780	-0-	1780	3641	66	1	1333	2	Y	346	352	0			4
							381	9									
12	2900	N	1734	-0-	-1166	2475	58	1	1270	2	Y	369	369	0			4
							406	9									
01	3100	N	1583	-0-	-1517	958	61	1	1226	2	Y	269	270	0			3
							296	9									
*02	2319	N	1361	-0-	-958	-0-	51	1	1075	2	Y	214	210	0			7
							235	9									
*03	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	56	1	1111	2	Y	374	373	0			8
							411	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 158 RRCID -> 275522 COMPL. DATE 09/14/2014 TOTAL DEPTH 14140 PERF.10990 - 13696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	7681	X	7681	-0-	-0-	-0-	247	1	7283	2	Y	137	136	0			2
							151	9									
06	6266	X	6266	-0-	-0-	-0-	303	1	5818	2	Y	132	132	0			2
							145	9									
07	6021	X	6021	-0-	-0-	-0-	294	1	5594	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
08	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	223	1	4249	2	Y	23	25	0			-0-
							25	9									
09	5261	X	5261	-0-	-0-	-0-	241	1	5020	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5373	-0-	5373	5373	269	1	5104	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4613	-0-	4613	9986	219	1	4394	2	Y	-0-					-0-
12	15092	X	5106	-0-	-9986	-0-	221	1	4885	2	Y	-0-					-0-
01	4821	X	4821	-0-	-0-	-0-	227	1	4594	2	Y	-0-					-0-
*02	4816	X	4160	-0-	-656	-0-	188	1	3972	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4539	-0-	-700	-0-	218	1	4321	2	Y	-0-					-0-

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
*05	11501	X	10916	-0-	-585	-0-	355	1	10459	2	Y	93	92	0			2
							102	9									
06	11130	X	9981	-0-	-1149	-0-	489	1	9394	2	Y	89	90	0			1
							98	9									
07	11501	X	9255	-0-	-2246	-0-	457	1	8708	2	Y	82	82	0			1
							90	9									
08	11501	X	6316	-0-	-5185	-0-	312	1	5950	2	Y	49	49	0			1
							54	9									
09	11130	X	6166	-0-	-4964	-0-	277	1	5776	2	Y	103	103	0			1
							113	9									
10	DLQ G-10		9387	-0-	9387	9387	464	1	8805	2	Y	107	105	0			3
							118	9									
11	DLQ G-10		5778	-0-	5778	15165	269	1	5399	2	Y	100	102	0			1
							110	9									
12	23820	X	8655	-0-	-15165	-0-	370	1	8167	2	Y	107	107	0			1
							118	9									
01	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	444	1	8990	2	Y	79	79	0			1
							87	9									
*02	8288	X	8191	-0-	-97	-0-	367	1	7756	2	Y	62	61	0			2
							68	9									
03	9176	X	8489	-0-	-687	-0-	402	1	7968	2	Y	108	108	0			2
							119	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. '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
*05	38755	X	38755	-0-	-0-	-0-	1255	1	37007	2	Y	448	445	0			7
							493	9									
*06	52909	X	52909	-0-	-0-	-0-	2597	1	49836	2	Y	433	433	0			7
							476	9									
07	50204	X	50204	-0-	-0-	-0-	2484	1	47284	2	Y	396	397	0			6
							436	9									
08	40404	X	40404	-0-	-0-	-0-	1983	1	37786	2	Y	577	573	0			10
							635	9									
09	58307	X	58307	-0-	-0-	-0-	2593	1	54105	2	Y	1463	1454	0			19
							1609	9									
10	DLQ G-10		28708	-0-	28708	28708	1357	1	25749	2	Y	1456	1434	0			41
							1602	9									
11	DLQ G-10		24352	-0-	24352	53060	1083	1	21759	2	Y	1373	1398	0			16
							1510	9									
12	81909	X	28849	-0-	-53060	-0-	1180	1	26056	2	Y	1466	1465	0			17
							1613	9									
01	27145	X	27145	-0-	-0-	-0-	1222	1	24746	2	Y	1070	1074	0			13
							1177	9									
*02	25928	X	23397	-0-	-2531	-0-	1014	1	21450	2	Y	848	833	0			28
							933	9									
03	28272	X	25595	-0-	-2677	-0-	1150	1	22811	2	Y	1485	1481	0			32
							1634	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
*05	22165	X	16768	-0-	-5397	-0-	541	1	15959	2	Y	244	242	0			4
							268	9									
*06	21450	X	13465	-0-	-7985	-0-	654	1	12552	2	Y	235	235	0			4
							259	9									
07	20646	X	12541	-0-	-8105	-0-	614	1	11690	2	Y	215	216	0			3
							237	9									
08	19096	X	12635	-0-	-6461	-0-	623	1	11873	2	Y	126	127	0			2
							139	9									
09	17310	X	15339	-0-	-1971	-0-	694	1	14473	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
10	DLQ G-10		17586	-0-	17586	17586	872	1	16543	2	Y	155	153	0			4
							171	9									
11	DLQ G-10		10425	-0-	10425	28011	487	1	9776	2	Y	147	149	0			2
							162	9									
12	29287	X	1276	-0-	-28011	-0-	48	1	1056	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
01	10401	X	10401	-0-	-0-	-0-	484	1	9792	2	Y	114	115	0			1
							125	9									
*02	14420	X	12379	-0-	-2041	-0-	554	1	11725	2	Y	91	89	0			3
							100	9									
03	15965	X	14080	-0-	-1885	-0-	668	1	13238	2	Y	158	158	0			3
							174	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG L-V, N CONS//CONT.// 58742 158 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. 'B' WELL #: 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
*05	42811	X	31073	-0-	-11738	-0-	1002	1	29537	2	Y	485	481	0			8
							534	9									
*06	41430	X	23931	-0-	-17499	-0-	1160	1	22256	2	Y	468	468	0			8
							515	9									
07	39246	X	22537	-0-	-16709	-0-	1104	1	21016	2	Y	379	381	0			6
							417	9									
08	36828	X	17804	-0-	-19024	-0-	881	1	16785	2	Y	125	129	0			2
							138	9									
09	33660	X	26460	-0-	-7200	-0-	1202	1	25086	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
10	DLQ G-10		23583	-0-	23583	23583	1172	1	22242	2	Y	154	152	0			4
							169	9									
11	DLQ G-10		20727	-0-	20727	44310	975	1	19590	2	Y	147	149	0			2
							162	9									
12	62470	X	18160	-0-	-44310	-0-	779	1	17209	2	Y	156	156	0			2
							172	9									
01	16346	X	16346	-0-	-0-	-0-	764	1	15458	2	Y	113	114	0			1
							124	9									
*02	22372	X	15528	-0-	-6844	-0-	696	1	14732	2	Y	91	89	0			3
							100	9									
03	23033	X	17014	-0-	-6019	-0-	809	1	16032	2	Y	157	157	0			3
							173	9									

NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 173667 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14507 PERF.13592 - 13788

10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	701	2	59	9	N	54	184	1			76
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	748	2	35	9	N	32					108
12	571	N	571	-0-	-0-	-0-	503	2	68	9	N	62					170
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	759	2	48	9	N	44					214
*02	629	N	629	-0-	-0-	-0-	625	2	4	9	N	4	179	1			39
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					39

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

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

10	6195	X	6195	-0-	-0-	-0-	727	1	5365	3	Y	94	91	1			49
							103	9									
11	7254	X	7254	-0-	-0-	-0-	970	1	6124	3	Y	145	124	1			70
							160	9									
12	7750	X	7139	-0-	-611	-0-	954	1	5999	3	Y	169	186	1			53
							186	9									
01	7750	X	6674	-0-	-1076	-0-	971	1	5549	3	Y	140	102	1			91
							154	9									
02	7000	X	5457	-0-	-1543	-0-	328	1	4991	3	Y	125	94	1			122
							138	9									
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					Y	NO RPT					122

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
E. L. MARTINEZ G.U. 1 WELL #: 3ST RRCID -> 140524 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10029 - 10088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	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

10	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	147	1	1082	3	Y	38	39	1			25
							42	9									
11	1980	N	1230	-0-	-750	-0-	159	1	1007	3	Y	58	50	1			33
							64	9									
12	1612	N	1183	-0-	-429	-0-	152	1	957	3	Y	67	75	1			25
							74	9									
01	1271	N	1075	-0-	-196	-0-	151	1	862	3	Y	56	41	1			40
							62	9									
02	1148	N	915	-0-	-233	-0-	53	1	804	3	Y	53	39	1			54
							58	9									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					54

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOLLAND, W.H. ET AL WELL #: 1 R RRCID -> 132642 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9848 - 9869

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 165593 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9974 - 10032

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 1 RRCID -> 176835 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 13322 PERF.10176 - 10194

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 42 RRCID -> 188003 COMPL. DATE 02/27/2002 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9902 - 10384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	116	1	1968	2	Y	41	40	0			1
							45	9									
06	2303	N	2303	-0-	-0-	-0-	128	1	2132	2	Y	39	39	0			1
							43	9									
07	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	117	1	2036	2	Y	36	36	0			1
							40	9									
08	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	75	1	1351	2	Y	18	19	0			-0-
							20	9									
09	2942	N	2942	-0-	-0-	-0-	145	1	2797	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2566	-0-	2566	2566	138	1	2428	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1828	-0-	1828	4394	105	1	1723	2	Y	-0-					-0-
12	6808	X	2414	-0-	-4394	-0-	139	1	2275	2	Y	-0-					-0-
01	2233	X	2233	-0-	-0-	-0-	129	1	2104	2	Y	-0-					-0-
02	2744	X	2149	-0-	-595	-0-	135	1	2014	2	Y	-0-					-0-
03	2573	X	2194	-0-	-379	-0-	141	1	2053	2	Y	-0-					-0-

HOLLAND, W. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222198 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9438 PERF. 9153 - 9163

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	702					Y	-0-					-0-
03	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

*05	20770	X	20640	-0-	-130	-0-	1141	1	19361	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
06	23964	X	23964	-0-	-0-	-0-	1351	1	22480	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
07	24255	X	24255	-0-	-0-	-0-	1315	1	22818	2	Y	111	111	0			2
							122	9									
08	20460	X	17064	-0-	-3396	-0-	888	1	16052	2	Y	113	113	0			2
							124	9									
09	31732	X	31732	-0-	-0-	-0-	1524	1	29470	2	Y	671	664	0			9
							738	9									
10	DLQ G-10		32614	-0-	32614	32614	1718	1	30211	2	Y	623	614	0			18
							685	9									
11	DLQ G-10		25771	-0-	25771	58385	1445	1	23680	2	Y	587	598	0			7
							646	9									
12	84090	X	25705	-0-	-58385	-0-	1440	1	23575	2	Y	627	627	0			7
							690	9									
01	23382	X	23382	-0-	-0-	-0-	1323	1	21554	2	Y	459	460	0			6
							505	9									
*02	24108	X	22651	-0-	-1457	-0-	1397	1	20855	2	Y	363	357	0			12
							399	9									
03	26691	X	24136	-0-	-2555	-0-	1508	1	21929	2	Y	635	634	0			13
							699	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG N) //CONT.// 58742 188 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3906	X	3248	-0-	-658	-0-	181	1	3067	2	Y	-0-					-0-
06	3780	X	3664	-0-	-116	-0-	208	1	3456	2	Y	-0-					-0-
07	3875	X	3555	-0-	-320	-0-	194	1	3361	2	Y	-0-					-0-
08	3782	X	2284	-0-	-1498	-0-	119	1	2154	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
09	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	266	1	5150	2	Y	51	50	0			1
							56	9									
10	DLQ G-10		6331	-0-	6331	6331	338	1	5942	2	Y	46	46	0			1
							51	9									
11	DLQ G-10		5670	-0-	5670	12001	323	1	5297	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
12	17763	X	5762	-0-	-12001	-0-	329	1	5381	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
01	5339	X	5339	-0-	-0-	-0-	307	1	4996	2	Y	33	34	0			-0-
							36	9									
*02	5600	X	4859	-0-	-741	-0-	303	1	4525	2	Y	28	27	0			1
							31	9									
03	6200	X	913	-0-	-5287	-0-	55	1	805	2	Y	48	48	0			1
							53	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 30 RRCID -> 281121 COMPL. DATE 08/02/2016 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10035 - 10101

*05	T. A.		3578	-0-	3578	7372	199	1	3379	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		4783	-0-	4783	12155	271	1	4512	2	Y	-0-					-0-
07	16601	X	4446	-0-	-12155	-0-	242	1	4204	2	Y	-0-					-0-
08	3844	X	2836	-0-	-1008	-0-	149	1	2687	2	Y	-0-					-0-
09	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	255	1	4936	2	Y	-0-					-0-
10	4615	X	4615	-0-	-0-	-0-	248	1	4367	2	Y	-0-					-0-
11	3720	X	3597	-0-	-123	-0-	207	1	3390	2	Y	-0-					-0-
12	3844	X	3803	-0-	-41	-0-	219	1	3584	2	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3637	-0-	-207	-0-	210	1	3427	2	Y	-0-					-0-
*02	3472	X	3443	-0-	-29	-0-	216	1	3227	2	Y	-0-					-0-
03	3804	X	3578	-0-	-226	-0-	230	1	3348	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS) 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. SWD. WELL #: 1 RRCID -> 064033 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 4594 PERF. 3980 - 4470

10	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 6 RRCID -> 066849 COMPL. DATE 06/07/1976 TOTAL DEPTH 13004 PERF. N/A

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	205	-0-	-5	-0-	22	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	24	1	198	3	Y	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	25	1	209	3	Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	22	1	179	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	NO RPT	-0-	-195	-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 #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	21	1	183	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	22	1	185	3	Y	-0-					-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	25	1	204	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 4 RRCID -> 096192 COMPL. DATE 11/16/1981 TOTAL DEPTH 13693 PERF.11803 - 11948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	24	1	203	3	Y	-0-					-0-
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	21	1	167	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	22	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 9 RRCID -> 117219 COMPL. DATE 06/14/1985 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12374 - 12631

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	20	1	176	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	221	N	221	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	208	-0-	-2	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	211	-0-	-37	-0-	23	1	188	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	217	-0-	-0-	-0-	23	1	194	3	Y	-0-					-0-
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	22	1	178	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 14 RRCID -> 124363 COMPL. DATE 12/12/1992 TOTAL DEPTH 15750 PERF.12526 - 12602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	292	N	292	-0-	-0-	-0-	30	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	196	-0-	-0-	-0-	21	1	175	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 22 RRCID -> 143655 COMPL. DATE 12/31/1992 TOTAL DEPTH 14025 PERF.12118 - 12342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 11 RRCID -> 148776 COMPL. DATE 03/02/1994 TOTAL DEPTH 15200 PERF.11942 - 11960

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 44 RRCID -> 156803 COMPL. DATE 12/24/1995 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12146 - 12992

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2337	N	2337	-0-	-0-	-0-	59 54	1 9	2224	3	Y	49	49	0			7
11	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	62 50	1 9	2153	3	Y	45	45	0			7
12	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	66 18	1 9	2104	3	Y	16	19	0			4
01	2139	N	1976	-0-	-163	-0-	65 25	1 9	1886	3	Y	23	23	0			4
02	1932	N	1926	-0-	-6	-0-	66 56	1 9	1804	3	Y	51	46	0			9
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					9

MCALLEN, A. A. WELL #: 31 RRCID -> 174053 COMPL. DATE 05/22/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11622 - 11734

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 32 RRCID -> 174417 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 12860 PERF.12420 - 12683

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	208	N	208	-0-	-0-	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	22	1	192	3	Y	-0-					-0-
12	218	N	218	-0-	-0-	-0-	24	1	194	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	21	1	174	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 34 RRCID -> 174676 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 12922 PERF. 4291 - 5220

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 33 RRCID -> 176392 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11660 - 11947

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	61	61	0			6
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	58	58	0			6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	59	0			9
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	56	59	0			6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	78	0			10
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	22626	X	22626	-0-	-0-	-0-	588	1	21958	3	Y	73	77	0			10
							80	9									
11	8992	X	8992	-0-	-0-	-0-	249	1	8673	3	Y	64	65	0			9
							70	9									
12	18104	X	5842	-0-	-12262	-0-	176	1	5608	3	Y	53	56	0			6
							58	9									
01	20801	X	5631	-0-	-15170	-0-	185	1	5388	3	Y	53	52	0			7
							58	9									
02	18788	X	4861	-0-	-13927	-0-	170	1	4623	3	Y	62	58	0			11
							68	9									
03	16819	X	NO RPT	-0-	-16819	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	5308	X	5308	-0-	-0-	-0-	496	1	4273	3	Y	490	490	0			44
							539	9									
11	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	479	1	4097	3	Y	469	471	0			42
							516	9									
12	5255	X	5255	-0-	-0-	-0-	508	1	4198	3	Y	499	473	0			68
							549	9									
01	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	504	1	4157	3	Y	460	483	0			45
							506	9									
02	4804	X	4804	-0-	-0-	-0-	469	1	3838	3	Y	452	443	0			54
							497	9									
03	4414	X	NO RPT	-0-	-4414	-0-					Y	NO RPT					54

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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	22	1	188	3	Y	-0-					-0-
11	212	N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	190	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	215	-0-	-2	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	192	-0-	-4	-0-	21	1	171	3	Y	-0-					-0-
03	195	N	NO RPT	-0-	-195	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 38 RRCID -> 187559 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12950 - 13260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	115559					N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 39 RRCID -> 195161 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11768 - 13103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	21	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	23	1	196	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	202	-0-	-15	-0-	22	1	180	3	Y	-0-					-0-
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	24	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	21	1	173	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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 #: 41 RRCID -> 201026 COMPL. DATE 12/09/2009 TOTAL DEPTH 13130 PERF.11750 - 12947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6301	X	6301	-0-	-0-	-0-	642	1	5524	3	Y	123	124	0			12
							135	9									
11	6135	X	6135	-0-	-0-	-0-	629	1	5376	3	Y	118	118	0			12
							130	9									
12	6381	X	6381	-0-	-0-	-0-	675	1	5566	3	Y	127	120	0			19
							140	9									
01	6433	X	6433	-0-	-0-	-0-	682	1	5627	3	Y	113	119	0			13
							124	9									
02	5818	X	5818	-0-	-0-	-0-	623	1	5097	3	Y	89	89	0			13
							98	9									
03	5949	X	NO RPT	-0-	-5949	-0-					Y	NO RPT					13

MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 242233 COMPL. DATE 07/20/2010 TOTAL DEPTH 13880 PERF.12447 - 12666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	418	1	3598	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
11	4192	X	4192	-0-	-0-	-0-	438	1	3744	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
12	4474	X	4474	-0-	-0-	-0-	482	1	3981	3	Y	10	9	0			1
							11	9									
01	4859	X	4859	-0-	-0-	-0-	524	1	4325	3	Y	9	9	0			1
							10	9									
02	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	471	1	3846	3	Y	14	14	0			1
							15	9									
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	249	1	2148	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
11	2280	N	2104	-0-	-176	-0-	219	1	1877	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
12	2356	N	1708	-0-	-648	-0-	183	1	1517	3	Y	7	7	0			1
							8	9									
01	2356	N	1770	-0-	-586	-0-	190	1	1573	3	Y	6	7	0			-0-
							7	9									
02	1960	N	1691	-0-	-269	-0-	183	1	1499	3	Y	8	7	0			1
							9	9									
*03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	3140	X	3140	-0-	-0-	-0-	324	1	2791	3	Y	23	23	0			2
							25	9									
11	3840	X	3179	-0-	-661	-0-	330	1	2825	3	Y	22	22	0			2
							24	9									
12	3968	X	2630	-0-	-1338	-0-	281	1	2323	3	Y	24	23	0			3
							26	9									
01	3968	X	2611	-0-	-1357	-0-	279	1	2309	3	Y	21	23	0			1
							23	9									
02	3556	X	2128	-0-	-1428	-0-	229	1	1875	3	Y	22	22	0			1
							24	9									
03	3066	X	NO RPT	-0-	-3066	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MCALLEN, A.A. WELL #: 43 RRCID -> 249783 COMPL. DATE 04/19/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12134 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		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
10	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	388 6	1 9	3339	3	Y	5	5	0			1
11	3883	X	3883	-0-	-0-	-0-	406 4	1 9	3473	3	Y	4	5	0			-0-
12	4275	X	4275	-0-	-0-	-0-	462 6	1 9	3807	3	Y	5	5	0			-0-
01	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	427 4	1 9	3531	3	Y	4	4	0			-0-
02	3500	X	3440	-0-	-60	-0-	371 32	1 9	3037	3	Y	29	27	0			2
03	3666	X	NO RPT	-0-	-3666	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 258792 COMPL. DATE 03/02/2010 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12474 - 12819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	223 21	1 9	1925	3	Y	19	18	0			1
11	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	218 20	1 9	1865	3	Y	18	18	0			1
12	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	230 21	1 9	1899	3	Y	19	18	0			2
01	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	231 19	1 9	1912	3	Y	17	18	0			1
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	213 12	1 9	1745	3	Y	11	11	0			1
03	2011	N	NO RPT	-0-	-2011	-0-					Y	NO RPT					1

MCALLEN, A. A. WELL #: 51 RRCID -> 259169 COMPL. DATE 05/24/2010 TOTAL DEPTH 13400 PERF.12366 - 12574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	210	1	1808	3	Y	-0-					-0-
11	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	117	1	1009	3	Y	-0-					-0-
12	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	198	1	1630	3	Y	-0-					-0-
01	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	210	1	1735	3	Y	-0-					-0-
02	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	192 2	1 9	1570	3	Y	2	2	0			-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-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 #: 55 RRCID -> 262391 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12460 - 12548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5774	X	5774	-0-	-0-	-0-	600	1 6 9	5168	3	Y	5	5	0			-0-
11	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	629	1 4 9	5375	3	Y	4	4	0			-0-
12	5749	X	5749	-0-	-0-	-0-	622	1 6 9	5121	3	Y	5	5	0			-0-
01	5098	X	5098	-0-	-0-	-0-	550	1 4 9	4544	3	Y	4	4	0			-0-
02	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	574	1 7 9	4701	3	Y	6	6	0			-0-
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 54 RRCID -> 262612 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 13327 PERF.11716 - 12010

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 4 RRCID -> 033487 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10782 - 10994

*05	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-	113	1 97 9	1920	2	Y	88	88	0			1
*06	2118	N	2118	-0-	-0-	-0-	115	1 94 9	1909	2	Y	85	85	0			1
07	852	N	852	-0-	-0-	-0-	42	1 86 9	724	2	Y	78	78	0			1
08	61	N	61	-0-	-0-	-0-	1	1 47 9	13	2	Y	43	43	0			1
09	1320	N	29	-0-	-1291	-0-	1	1	28	2	Y	-0-	1	0			-0-
10	DLQ G-10		20	-0-	20	20	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		40	-0-	40	60	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
12	95	N	35	-0-	-60	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					-0-
01	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	124	1	2012	2	Y	-0-					-0-
*02	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	121	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*03	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	98	1	1426	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 9 RRCID -> 034873 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11604 PERF.10801 - 11048

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					Y	-0-					-0-
03	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

10	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
11	14	N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
01	7	N	5	-0-	-2	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	-0-					-0-
*03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 44 RRCID -> 060173 COMPL. DATE 10/16/1974 TOTAL DEPTH 14955 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	143	1	2419	2	Y	-0-					-0-
06	2852	N	2852	-0-	-0-	-0-	162	1	2690	2	Y	-0-					-0-
07	2877	N	2877	-0-	-0-	-0-	157	1	2720	2	Y	-0-					-0-
08	1658	N	1658	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
09	2460	X	2313	-0-	-147	-0-	113	1	2183	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
10	2348	X	2348	-0-	-0-	-0-	126	1	2207	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
11	3180	X	2587	-0-	-593	-0-	148	1	2425	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
12	3286	X	2628	-0-	-658	-0-	150	1	2463	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
01	2564	X	2564	-0-	-0-	-0-	148	1	2405	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
02	2408	X	2176	-0-	-232	-0-	136	1	2031	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
03	2666	X	814	-0-	-1852	-0-	51	1	748	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 49 RRCID -> 067647 COMPL. DATE 07/23/1976 TOTAL DEPTH 12200 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 19 RRCID -> 084867 COMPL. DATE 05/12/1992 TOTAL DEPTH 12564 PERF.11064 - 11100

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 66 RRCID -> 088271 COMPL. DATE 06/04/1980 TOTAL DEPTH 12850 PERF.11944 - 12122

*05	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	104	1	1766	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
06	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	122	1	2026	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
07	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	116	1	2014	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
08	1431	N	1431	-0-	-0-	-0-	73	1	1321	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	116	1	2241	2	Y	43	43	0			1
							47	9									
10	DLQ G-10		2458	-0-	2458	2458	130	1	2284	2	Y	40	40	0			1
							44	9									
11	DLQ G-10		2008	-0-	2008	4466	113	1	1853	2	Y	38	39	0			-0-
							42	9									
12	2900	N	2032	-0-	-868	3598	114	1	1873	2	Y	41	41	0			-0-
							45	9									
01	3100	N	1942	-0-	-1158	2440	110	1	1799	2	Y	30	30	0			-0-
							33	9									
02	2800	N	1792	-0-	-1008	1432	111	1	1653	2	Y	25	24	0			1
							28	9									
*03	3100	N	1920	-0-	-1180	252	121	1	1753	2	Y	42	42	0			1
							46	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	557	N	557	-0-	-0-	-0-	31	1	526	2	Y	-0-					-0-
06	616	N	616	-0-	-0-	-0-	35	1	581	2	Y	-0-					-0-
07	620	N	590	-0-	-30	-0-	32	1	558	2	Y	-0-					-0-
08	378	N	378	-0-	-0-	-0-	19	1	347	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
09	660	N	626	-0-	-34	-0-	29	1	555	2	Y	38	38	0			-0-
							42	9									
10	DLQ G-10		496	-0-	496	496	24	1	429	2	Y	39	38	0			1
							43	9									
11	DLQ G-10		407	-0-	407	903	21	1	346	2	Y	36	37	0			-0-
							40	9									
12	1296	N	393	-0-	-903	-0-	20	1	330	2	Y	39	39	0			-0-
							43	9									
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	20	1	326	2	Y	28	28	0			-0-
							31	9									
02	392	N	361	-0-	-31	-0-	21	1	315	2	Y	23	22	0			1
							25	9									
*03	3100	N	3336	-0-	236	236	212	1	3081	2	Y	39	39	0			1
							43	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 77 RRCID -> 101498 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 12885 PERF.12429 - 12471

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 14 RRCID -> 114056 COMPL. DATE 11/05/1984 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11806 - 11998

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 2D RRCID -> 116294 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 2845 PERF. 1994 - 2148

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 78 RRCID -> 122546 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 12660 PERF.11660 - 11840

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	4296					Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 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
*05	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	87	1	1470	2	Y	70	70	0			1
							77	9									
06	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	67	1	1107	2	Y	68	68	0			1
							75	9									
07	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	132	1	2282	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
08	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	108	1	1959	2	Y	175	173	0			3
							193	9									
09	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	47	1	904	2	Y	311	310	0			4
							342	9									
10	DLQ G-10		2165	-0-	2165	2165	99	1	1748	2	Y	289	285	0			8
							318	9									
11	DLQ G-10		1994	-0-	1994	4159	98	1	1597	2	Y	272	277	0			3
							299	9									
12	2900	N	2008	-0-	-892	3267	97	1	1591	2	Y	291	291	0			3
							320	9									
01	3100	N	1865	-0-	-1235	2032	94	1	1537	2	Y	213	213	0			3
							234	9									
02	2800	N	1686	-0-	-1114	918	94	1	1407	2	Y	168	165	0			6
							185	9									
*03	2723	N	1805	-0-	-918	-0-	95	1	1387	2	Y	294	294	0			6
							323	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 34 RRCID -> 129122 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10534 - 10967

10	155	X	155	-0-	-0-	-0-	8	1	147	2	Y	-0-					-0-
11	166	N	166	-0-	-0-	-0-	10	1	156	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	136	-0-	-112	-0-	8	1	128	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	151	-0-	-4	-0-	9	1	142	2	Y	-0-					-0-
02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	14	1	208	2	Y	-0-					-0-
*03	180	N	180	-0-	-0-	-0-	12	1	168	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A.A. WELL #: 72 RRCID -> 130399 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 12488 PERF.11282 - 11398

*05	3100	N	3973	-0-	873	873	221	1	3752	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	4657	-0-	1657	2530	264	1	4393	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	4593	-0-	1493	4023	250	1	4343	2	Y	-0-					-0-
08	3100	N	2364	-0-	-736	3287	124	1	2240	2	Y	-0-					-0-
09	7332	X	4045	-0-	-3287	-0-	199	1	3846	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4862	-0-	4862	4862	262	1	4600	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		4063	-0-	4063	8925	234	1	3829	2	Y	-0-					-0-
12	12976	X	4051	-0-	-8925	-0-	233	1	3818	2	Y	-0-					-0-
01	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	226	1	3682	2	Y	-0-					-0-
02	4060	X	3725	-0-	-335	-0-	234	1	3491	2	Y	-0-					-0-
03	4495	X	3998	-0-	-497	-0-	257	1	3741	2	Y	-0-					-0-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 33 RRCID -> 143544 COMPL. DATE 03/08/2018 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8447 - 8467

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	366	1	5466	2	Y	-0-					-0-
*03	20579	X	20579	-0-	-0-	-0-	1324	1	19255	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 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
*05	1643	N	1480	-0-	-163	-0-	79	1	1337	2	Y	58	57	0			1
							64	9									
06	2067	N	2067	-0-	-0-	-0-	114	1	1892	2	Y	55	55	0			1
							61	9									
07	2204	N	2204	-0-	-0-	-0-	117	1	2032	2	Y	50	50	0			1
							55	9									
08	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	65	1	1167	2	Y	34	34	0			1
							37	9									
09	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	114	1	2204	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
10	DLQ G-10		1893	-0-	1893	1893	97	1	1701	2	Y	86	85	0			2
							95	9									
11	DLQ G-10		2223	-0-	2223	4116	123	1	2011	2	Y	81	82	0			1
							89	9									
12	7806	X	3690	-0-	-4116	-0-	207	1	3388	2	Y	86	86	0			1
							95	9									
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	220	1	3576	2	Y	63	63	0			1
							69	9									
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	278	1	4155	2	Y	50	49	0			2
							55	9									
03	3565	X	3107	-0-	-458	-0-	194	1	2817	2	Y	87	87	0			2
							96	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 80 RRCID -> 147370 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11632 - 13178

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 84 RRCID -> 148852 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11426 - 11903

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 152886 COMPL. DATE 01/22/1995 TOTAL DEPTH 12190 PERF.11615 - 12104

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 89 RRCID -> 155032 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11664 - 12070

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 88 RRCID -> 155192 COMPL. DATE 01/03/1996 TOTAL DEPTH 11619 PERF.10677 - 11293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A.A. WELL #: 92 RRCID -> 158903 COMPL. DATE 04/10/1996 TOTAL DEPTH 13150 PERF.11734 - 12720

*05	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	312	1	5302	2	Y	132	131	0			2
							145	9									
06	6585	X	6585	-0-	-0-	-0-	365	1	6080	2	Y	127	127	0			2
							140	9									
07	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	367	1	6363	2	Y	117	117	0			2
							129	9									
08	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	264	1	4769	2	Y	43	44	0			1
							47	9									
09	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	484	1	9352	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
10	DLQ	G-10	7921	-0-	7921	7921	425	1	7479	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
11	DLQ	G-10	6445	-0-	6445	14366	370	1	6060	2	Y	14	14	0			-0-
							15	9									
12	20897	X	6531	-0-	-14366	-0-	375	1	6139	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
01	6068	X	6068	-0-	-0-	-0-	350	1	5706	2	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
*02	5936	X	5479	-0-	-457	-0-	343	1	5126	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
03	6572	X	5701	-0-	-871	-0-	366	1	5318	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 93 RRCID -> 159917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12475 PERF.11734 - 12320

*05	4538	X	4538	-0-	-0-	-0-	245	1	4155	2	Y	125	124	0			2
							138	9									
06	5333	X	5333	-0-	-0-	-0-	295	1	4905	2	Y	121	121	0			2
							133	9									
07	4966	X	4966	-0-	-0-	-0-	265	1	4591	2	Y	100	101	0			1
							110	9									
08	3596	X	3422	-0-	-174	-0-	177	1	3189	2	Y	51	51	0			1
							56	9									
09	6106	X	6106	-0-	-0-	-0-	297	1	5737	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
10	DLQ	G-10	5632	-0-	5632	5632	300	1	5266	2	Y	60	59	0			2
							66	9									
11	DLQ	G-10	4189	-0-	4189	9821	237	1	3889	2	Y	57	58	0			1
							63	9									
12	14304	X	4483	-0-	-9821	-0-	254	1	4162	2	Y	61	61	0			1
							67	9									
01	4307	X	4307	-0-	-0-	-0-	246	1	4011	2	Y	45	45	0			1
							50	9									
02	3976	X	3877	-0-	-99	-0-	241	1	3597	2	Y	35	35	0			1
							39	9									
03	4402	X	4336	-0-	-66	-0-	275	1	3994	2	Y	61	61	0			1
							67	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 160521 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.11110 - 11983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	527	N	435	-0-	-92	-0-	24	1	411	2	Y	-0-					-0-
06	431	N	431	-0-	-0-	-0-	24	1	407	2	Y	-0-					-0-
07	472	N	472	-0-	-0-	-0-	26	1	446	2	Y	-0-					-0-
08	334	N	334	-0-	-0-	-0-	17	1	314	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	510	N	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	720	N	720	-0-	-0-	-0-	41	1	675	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	933	N	933	-0-	-0-	-0-	54	1	879	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	24	1	354	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	302	-0-	-411	-0-	19	1	283	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 94 RRCID -> 163649 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 12400 PERF.11123 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	156	1	2652	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3210	-0-	210	210	182	1	3028	2	Y	-0-					-0-
07	3041	N	2831	-0-	-210	-0-	154	1	2677	2	Y	-0-					-0-
08	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	81	1	1455	2	Y	-0-					-0-
09	4229	X	4229	-0-	-0-	-0-	208	1	4021	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		4480	-0-	4480	4480	241	1	4239	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3904	-0-	3904	8384	225	1	3679	2	Y	-0-					-0-
12	12379	X	3995	-0-	-8384	-0-	230	1	3765	2	Y	-0-					-0-
01	3717	X	3717	-0-	-0-	-0-	215	1	3502	2	Y	-0-					-0-
*02	3948	X	3370	-0-	-578	-0-	212	1	3158	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	3420	-0-	-951	-0-	220	1	3200	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 83 RRCID -> 165643 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 12404 PERF.11074 - 11168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3858	X	3858	-0-	-0-	-0-	205	1	3479	2	Y	158	156	0			3
							174	9									
06	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	241	1	4004	2	Y	151	152	0			2
							166	9									
07	4341	X	4341	-0-	-0-	-0-	228	1	3960	2	Y	139	139	0			2
							153	9									
08	3100	N	3212	-0-	112	112	161	1	2910	2	Y	128	128	0			2
							141	9									
09	3743	X	3631	-0-	-112	-0-	169	1	3261	2	Y	183	183	0			2
							201	9									
10	DLQ G-10		4705	-0-	4705	4705	243	1	4274	2	Y	171	168	0			5
							188	9									
11	DLQ G-10		4083	-0-	4083	8788	225	1	3682	2	Y	160	163	0			2
							176	9									
12	13032	X	4244	-0-	-8788	-0-	233	1	3823	2	Y	171	171	0			2
							188	9									
01	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	223	1	3631	2	Y	126	126	0			2
							139	9									
*02	3920	X	3745	-0-	-175	-0-	228	1	3409	2	Y	98	97	0			3
							108	9									
03	4340	X	4061	-0-	-279	-0-	249	1	3621	2	Y	174	173	0			4
							191	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168183 COMPL. DATE 03/23/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 12276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 97 RRCID -> 170905 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 12092 PERF.11672 - 11696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3363	X	3363	-0-	-0-	-0-	187	1	3176	2	Y	-0-					-0-
06	3703	X	3703	-0-	-0-	-0-	210	1	3493	2	Y	-0-					-0-
07	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	323	1	5606	2	Y	64	63	0			1
							70	9									
08	5921	X	5921	-0-	-0-	-0-	305	1	5511	2	Y	95	94	0			2
							105	9									
09	10864	X	10864	-0-	-0-	-0-	528	1	10205	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
10	DLQ G-10		8048	-0-	8048	8048	427	1	7500	2	Y	110	109	0			3
							121	9									
11	DLQ G-10		10306	-0-	10306	18354	586	1	9606	2	Y	104	106	0			1
							114	9									
12	28706	X	10352	-0-	-18354	-0-	589	1	9641	2	Y	111	111	0			1
							122	9									
01	9362	X	9362	-0-	-0-	-0-	536	1	8737	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
*02	10164	X	8607	-0-	-1557	-0-	536	1	8001	2	Y	64	63	0			2
							70	9									
03	10633	X	8082	-0-	-2551	-0-	512	1	7447	2	Y	112	112	0			2
							123	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 98 RRCID -> 171597 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11718 - 11740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	5549	X	598	-0-	-4951	-0-	9	1	255	2	Y	304	301	0			5
							334	9									
06	5370	X	620	-0-	-4750	-0-	15	1	284	2	Y	292	292	0			5
							321	9									
07	1705	X	977	-0-	-728	-0-	34	1	649	2	Y	267	268	0			4
							294	9									
08	770	X	770	-0-	-0-	-0-	33	1	620	2	Y	106	108	0			2
							117	9									
09	630	X	231	-0-	-399	-0-	11	1	220	2	Y	-0-	2	0			-0-
10	DLQ G-10		585	-0-	585	585	29	1	556	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		555	-0-	555	1140	26	1	529	2	Y	-0-					-0-
12	1702	N	562	-0-	-1140	-0-	24	1	538	2	Y	-0-					-0-
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	30	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	24	1	508	2	Y	-0-					-0-
*03	602	N	602	-0-	-0-	-0-	29	1	573	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 95 RRCID -> 173887 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11132 - 11810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		393	-0-	393	393	20	1	373	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		365	-0-	365	758	17	1	348	2	Y	-0-					-0-
12	1157	N	399	-0-	-758	-0-	17	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	269	N	269	-0-	-0-	-0-	13	1	256	2	Y	-0-					-0-
*02	336	N	215	-0-	-121	-0-	10	1	205	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	247	-0-	-156	-0-	12	1	235	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 48 RRCID -> 177389 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 12600 PERF.12396 - 12434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 20 RRCID -> 178826 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 12517 PERF.10960 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 107 RRCID -> 179804 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12351 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 106 RRCID -> 179940 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 12922 PERF.11554 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 110 RRCID -> 183994 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 12720 PERF.11382 - 12142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 41 RRCID -> 184010 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10650 - 10975

*05	5580	X	5524	-0-	-56	-0-	300	1	5089	2	Y	123	122	0			2
							135	9									
06	6346	X	6346	-0-	-0-	-0-	352	1	5863	2	Y	119	119	0			2
							131	9									
07	5549	X	5463	-0-	-86	-0-	294	1	5100	2	Y	63	64	0			1
							69	9									
08	5549	X	3972	-0-	-1577	-0-	208	1	3764	2	Y	-0-	1	0			-0-
09	7240	X	7240	-0-	-0-	-0-	356	1	6884	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6893	-0-	6893	6893	371	1	6522	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5566	-0-	5566	12459	320	1	5246	2	Y	-0-					-0-
12	18178	X	5719	-0-	-12459	-0-	329	1	5390	2	Y	-0-					-0-
01	5436	X	5436	-0-	-0-	-0-	314	1	5122	2	Y	-0-					-0-
*02	6776	X	5142	-0-	-1634	-0-	323	1	4819	2	Y	-0-					-0-
03	6913	X	5471	-0-	-1442	-0-	352	1	5119	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 26 RRCID -> 184859 COMPL. DATE 08/06/2001 TOTAL DEPTH 12459 PERF.10782 - 10796

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 111 RRCID -> 187547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13100 PERF.12120 - 12844

*05	9824	X	9824	-0-	-0-	-0-	524	1	8895	2	Y	368	365	0			6
							405	9									
*06	11251	X	11251	-0-	-0-	-0-	615	1	10227	2	Y	372	372	0			6
							409	9									
07	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	494	1	8571	2	Y	324	325	0			5
							356	9									
08	9145	X	7450	-0-	-1695	-0-	382	1	6899	2	Y	154	156	0			3
							169	9									
09	13137	X	13137	-0-	-0-	-0-	635	1	12284	2	Y	198	198	0			3
							218	9									
10	DLQ G-10		11049	-0-	11049	11049	584	1	10264	2	Y	183	181	0			5
							201	9									
11	DLQ G-10		9380	-0-	9380	20429	529	1	8661	2	Y	173	176	0			2
							190	9									
12	28983	X	8554	-0-	-20429	-0-	481	1	7869	2	Y	185	185	0			2
							204	9									
01	8609	X	8609	-0-	-0-	-0-	489	1	7971	2	Y	135	135	0			2
							149	9									
*02	12292	X	7814	-0-	-4478	-0-	483	1	7213	2	Y	107	105	0			4
							118	9									
*03	15951	X	15951	-0-	-0-	-0-	1013	1	14732	2	Y	187	187	0			4
							206	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 112 RRCID -> 188054 COMPL. DATE 01/16/2003 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11312 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 43 RRCID -> 188727 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10734 - 11150

*05	485	N	485	-0-	-0-	-0-	21	1	348	2	Y	105	104	0			2
							116	9									
06	638	N	638	-0-	-0-	-0-	30	1	497	2	Y	101	101	0			2
							111	9									
07	541	N	541	-0-	-0-	-0-	24	1	416	2	Y	92	93	0			1
							101	9									
08	266	N	266	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	Y	57	57	0			1
							63	9									
09	750	N	346	-0-	-404	-0-	16	1	305	2	Y	23	24	0			-0-
							25	9									
10	DLQ	G-10	390	-0-	390	390	19	1	341	2	Y	27	26	0			1
							30	9									
11	DLQ	G-10	257	-0-	257	647	13	1	218	2	Y	24	25	0			-0-
							26	9									
12	852	N	205	-0-	-647	-0-	10	1	165	2	Y	27	27	0			-0-
							30	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	12	1	191	2	Y	20	20	0			-0-
							22	9									
02	252	N	246	-0-	-6	-0-	14	1	214	2	Y	16	15	0			1
							18	9									
03	217	N	205	-0-	-12	-0-	11	1	164	2	Y	27	27	0			1
							30	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 113 RRCID -> 189371 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 12480 PERF.11454 - 11970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 190281 COMPL. DATE 08/06/2002 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12226 - 12273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 20 RRCID -> 191630 COMPL. DATE 06/22/2002 TOTAL DEPTH 12716 PERF.11746 - 12403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 114 RRCID -> 192401 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 12431 PERF.11358 - 11847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 118 RRCID -> 197015 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11555 - 12028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10029	X	10029	-0-	-0-	-0-	558	1	9471	2	Y	-0-					-0-
06	11336	X	11336	-0-	-0-	-0-	643	1	10693	2	Y	-0-					-0-
07	11269	X	11269	-0-	-0-	-0-	614	1	10652	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
08	9238	X	6857	-0-	-2381	-0-	359	1	6481	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
09	9197	X	9197	-0-	-0-	-0-	451	1	8725	2	Y	19	19	0			-0-
							21	9									
10	DLQ G-10		10327	-0-	10327	10327	555	1	9751	2	Y	19	18	0			1
							21	9									
11	DLQ G-10		10235	-0-	10235	20562	588	1	9629	2	Y	16	17	0			-0-
							18	9									
12	30979	X	10417	-0-	-20562	-0-	598	1	9799	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									
01	9479	X	9479	-0-	-0-	-0-	547	1	8918	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*02	9548	X	9278	-0-	-270	-0-	582	1	8685	2	Y	10	10	0			-0-
							11	9									
03	10571	X	10215	-0-	-356	-0-	656	1	9539	2	Y	18	18	0			-0-
							20	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 44 RRCID -> 199161 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11105 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	1562	X	1562	-0-	-0-	-0-	87	1	1475	2	Y	-0-					-0-
06	797	X	797	-0-	-0-	-0-	45	1	752	2	Y	-0-					-0-
07	713	X	639	-0-	-74	-0-	35	1	604	2	Y	-0-					-0-
08	713	X	445	-0-	-268	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
09	1860	X	840	-0-	-1020	-0-	41	1	799	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		630	-0-	630	630	34	1	596	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		572	-0-	572	1202	33	1	539	2	Y	-0-					-0-
12	2170	N	968	-0-	-1202	-0-	56	1	912	2	Y	-0-					-0-
01	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	89	1	1453	2	Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	34	1	514	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	646	-0-	-315	-0-	42	1	604	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 124 RRCID -> 208263 COMPL. DATE 08/06/2017 TOTAL DEPTH 12607 PERF.11096 - 11978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	806	N	776	-0-	-30	-0-	43	1	733	2	Y	-0-					-0-
06	900	N	900	-0-	-0-	-0-	51	1	849	2	Y	-0-					-0-
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	50	1	867	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
08	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	108	1	1959	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
09	3000	N	6551	-0-	3551	3551	322	1	6225	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
10	3100	N	15433	-0-	12333	15884	830	1	14599	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
11	30602	X	14718	-0-	-15884	-0-	846	1	13868	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
12	13282	X	13282	-0-	-0-	-0-	764	1	12514	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									
01	13211	X	13211	-0-	-0-	-0-	764	1	12444	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	12496	X	12496	-0-	-0-	-0-	784	1	11710	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*03	12959	X	12959	-0-	-0-	-0-	833	1	12122	2	Y	4	4	0			-0-
							4	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 125 RRCID -> 209710 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.10670 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	10079	X	10079	-0-	-0-	-0-	559	1	9492	2	Y	25	25	0			-0-
							28	9									
06	11226	X	11226	-0-	-0-	-0-	635	1	10573	2	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
07	10983	X	10983	-0-	-0-	-0-	593	1	10296	2	Y	85	84	0			1
							94	9									
08	8184	X	8159	-0-	-25	-0-	421	1	7602	2	Y	124	123	0			2
							136	9									
09	12931	X	12931	-0-	-0-	-0-	627	1	12129	2	Y	159	159	0			2
							175	9									
10	DLQ G-10		12463	-0-	12463	12463	662	1	11638	2	Y	148	146	0			4
							163	9									
11	DLQ G-10		9747	-0-	9747	22210	552	1	9041	2	Y	140	142	0			2
							154	9									
12	32313	X	10103	-0-	-22210	-0-	572	1	9367	2	Y	149	149	0			2
							164	9									
01	10416	X	10416	-0-	-0-	-0-	596	1	9701	2	Y	108	109	0			1
							119	9									
*02	12096	X	9775	-0-	-2321	-0-	608	1	9071	2	Y	87	85	0			3
							96	9									
03	12493	X	10014	-0-	-2479	-0-	634	1	9215	2	Y	150	150	0			3
							165	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 127 RRCID -> 210940 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 12235 PERF.11906 - 11938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		91	-0-	91	91	4	2	87	9	Y	79	78	0		1
06	14B2 EXT		99	-0-	99	190	1	1	13	2	Y	77	77	0		1
							85	9								
07	14B2 EXT		209	-0-	209	399	7	1	125	2	Y	70	70	0		1
							77	9								
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	399					Y	54	54	0		1
09	399	X	-0-	-0-	-399	-0-					Y	55	55	0		1
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	50	50	0		1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	49	49	0		1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	51	0		1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	36	37	0		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	30	29	0		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	51	51	0		1

WOODS CHRISTIAN WELL #: 46 RRCID -> 211588 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10586 - 10618

*05	3790	X	3790	-0-	-0-	-0-	195	1	3307	2	Y	262	260	0		4
							288	9								
*06	4100	X	4100	-0-	-0-	-0-	217	1	3605	2	Y	253	253	0		4
							278	9								
07	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	188	1	3266	2	Y	144	146	0		2
							158	9								
08	2697	X	2269	-0-	-428	-0-	119	1	2146	2	Y	4	6	0		-0-
							4	9								
09	3057	X	3057	-0-	-0-	-0-	150	1	2903	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
10	DLQ G-10		2502	-0-	2502	2502	134	1	2364	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
11	DLQ G-10		1706	-0-	1706	4208	98	1	1604	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
12	6272	X	2064	-0-	-4208	-0-	119	1	1941	2	Y	4	4	0		-0-
							4	9								
01	1590	X	1590	-0-	-0-	-0-	92	1	1495	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
*02	2856	X	1045	-0-	-1811	-0-	65	1	977	2	Y	3	3	0		-0-
							3	9								
03	2511	X	1363	-0-	-1148	-0-	87	1	1270	2	Y	5	5	0		-0-
							6	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 126 RRCID -> 213502 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 12561 PERF.11404 - 12228

*05	27218	X	26852	-0-	-366	-0-	1449	1	24589	2	Y	740	734	0		12
							814	9								
*06	30739	X	30739	-0-	-0-	-0-	1698	1	28257	2	Y	713	713	0		12
							784	9								
07	29784	X	29784	-0-	-0-	-0-	1584	1	27484	2	Y	651	654	0		9
							716	9								
08	27218	X	19753	-0-	-7465	-0-	1019	1	18412	2	Y	293	297	0		5
							322	9								
09	31057	X	31057	-0-	-0-	-0-	1513	1	29270	2	Y	249	251	0		3
							274	9								
10	DLQ G-10		26829	-0-	26829	26829	1430	1	25143	2	Y	233	229	0		7
							256	9								
11	DLQ G-10		24189	-0-	24189	51018	1378	1	22570	2	Y	219	223	0		3
							241	9								
12	78520	X	27502	-0-	-51018	-0-	1568	1	25678	2	Y	233	233	0		3
							256	9								
01	24366	X	24366	-0-	-0-	-0-	1399	1	22780	2	Y	170	171	0		2
							187	9								
*02	28308	X	21255	-0-	-7053	-0-	1325	1	19781	2	Y	135	133	0		4
							149	9								
03	27590	X	24278	-0-	-3312	-0-	1545	1	22472	2	Y	237	236	0		5
							261	9								

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A.A. WELL #: 128 RRCID -> 213675 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11698 - 12282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	56	1	945	2	Y	47	46	0		1
							52	9								
06	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	63	1	1049	2	Y	44	44	0		1
							48	9								
07	1240	N	1146	-0-	-94	-0-	60	1	1041	2	Y	41	41	0		1
							45	9								
08	783	N	783	-0-	-0-	-0-	40	1	723	2	Y	18	19	0		-0-
							20	9								
09	1200	N	913	-0-	-287	-0-	44	1	852	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
10	DLQ G-10		823	-0-	823	823	43	1	765	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
11	DLQ G-10		925	-0-	925	1748	52	1	858	2	Y	14	14	0		-0-
							15	9								
12	2349	N	601	-0-	-1748	-0-	34	1	550	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								
01	875	N	875	-0-	-0-	-0-	50	1	813	2	Y	11	11	0		-0-
							12	9								
*02	868	N	368	-0-	-500	-0-	23	1	336	2	Y	8	8	0		-0-
							9	9								
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	54	1	778	2	Y	15	15	0		-0-
							17	9								

MCALLEN, A. A. WELL #: 129 RRCID -> 218440 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 12292 PERF.11909 - 11919

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WOODS CHRISTIAN WELL #: 47 RRCID -> 220436 COMPL. DATE 08/21/2006 TOTAL DEPTH 11281 PERF.10596 - 10661

*05	6136	X	6136	-0-	-0-	-0-	341	1	5795	2	Y	-0-				-0-
06	7001	X	7001	-0-	-0-	-0-	397	1	6604	2	Y	-0-				-0-
07	5766	X	5377	-0-	-389	-0-	293	1	5084	2	Y	-0-				-0-
08	5766	X	4387	-0-	-1379	-0-	230	1	4157	2	Y	-0-				-0-
09	12568	X	12568	-0-	-0-	-0-	618	1	11950	2	Y	-0-				-0-
10	DLQ G-10		14581	-0-	14581	14581	785	1	13796	2	Y	-0-				-0-
11	DLQ G-10		13931	-0-	13931	28512	801	1	13130	2	Y	-0-				-0-
12	38513	X	10001	-0-	-28512	-0-	576	1	9425	2	Y	-0-				-0-
01	6039	X	6039	-0-	-0-	-0-	349	1	5690	2	Y	-0-				-0-
*02	13188	X	5784	-0-	-7404	-0-	363	1	5421	2	Y	-0-				-0-
03	14601	X	6115	-0-	-8486	-0-	393	1	5722	2	Y	-0-				-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
*05	11261	X	11261	-0-	-0-	-0-	624	1	10586	2	Y	46	45	0			1
							51	9									
06	11263	X	11263	-0-	-0-	-0-	636	1	10579	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
07	8587	X	8256	-0-	-331	-0-	448	1	7773	2	Y	32	33	0			-0-
							35	9									
08	8432	X	5271	-0-	-3161	-0-	276	1	4995	2	Y	-0-					-0-
09	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	498	1	9640	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		10152	-0-	10152	10152	546	1	9606	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7070	-0-	7070	17222	407	1	6663	2	Y	-0-					-0-
12	25597	X	8375	-0-	-17222	-0-	482	1	7893	2	Y	-0-					-0-
01	9695	X	9695	-0-	-0-	-0-	561	1	9134	2	Y	-0-					-0-
*02	9464	X	8654	-0-	-810	-0-	543	1	8111	2	Y	-0-					-0-
03	10168	X	7070	-0-	-3098	-0-	455	1	6615	2	Y	-0-					-0-

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
*05	24980	X	24980	-0-	-0-	-0-	1362	1	23122	2	Y	451	448	0			7
							496	9									
*06	28453	X	28453	-0-	-0-	-0-	1586	1	26388	2	Y	435	435	0			7
							479	9									
07	27855	X	27855	-0-	-0-	-0-	1494	1	25923	2	Y	398	399	0			6
							438	9									
08	24521	X	18110	-0-	-6411	-0-	937	1	16927	2	Y	224	226	0			4
							246	9									
09	29063	X	29063	-0-	-0-	-0-	1414	1	27348	2	Y	274	275	0			3
							301	9									
10	DLQ G-10		18771	-0-	18771	18771	995	1	17494	2	Y	256	252	0			7
							282	9									
11	DLQ G-10		11652	-0-	11652	30423	663	1	10866	2	Y	112	118	0			1
							123	9									
12	30423	X	-0-	-0-	-30423	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	25732	X	-0-	-0-	-25732	-0-					Y	-0-					-0-
03	18817	X	-0-	-0-	-18817	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	17019	X	17019	-0-	-0-	-0-	908	1	15407	2	Y	640	634	0			11
							704	9									
*06	19427	X	19427	-0-	-0-	-0-	1063	1	17687	2	Y	615	616	0			10
							677	9									
07	19074	X	19074	-0-	-0-	-0-	1006	1	17449	2	Y	563	565	0			8
							619	9									
08	13237	X	12355	-0-	-882	-0-	623	1	11255	2	Y	434	435	0			7
							477	9									
09	21680	X	21680	-0-	-0-	-0-	1042	1	20155	2	Y	439	440	0			6
							483	9									
10	DLQ G-10		20015	-0-	20015	20015	1053	1	18514	2	Y	407	401	0			12
							448	9									
11	DLQ G-10		15643	-0-	15643	35658	876	1	14345	2	Y	384	391	0			5
							422	9									
12	51747	X	16089	-0-	-35658	-0-	900	1	14738	2	Y	410	410	0			5
							451	9									
01	15427	X	15427	-0-	-0-	-0-	873	1	14225	2	Y	299	300	0			4
							329	9									
*02	15176	X	14901	-0-	-275	-0-	919	1	13721	2	Y	237	233	0			8
							261	9									
03	16802	X	15474	-0-	-1328	-0-	966	1	14051	2	Y	415	414	0			9
							457	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 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
*05	19310	X	19310	-0-	-0-	-0-	1054	1	17895	2	Y	328	326	0			5
							361	9									
06	22005	X	22005	-0-	-0-	-0-	1228	1	20427	2	Y	318	318	0			5
							350	9									
07	22020	X	22020	-0-	-0-	-0-	1180	1	20477	2	Y	330	330	0			5
							363	9									
08	15655	X	14448	-0-	-1207	-0-	739	1	13357	2	Y	320	320	0			5
							352	9									
09	15628	X	15628	-0-	-0-	-0-	746	1	14429	2	Y	412	412	0			5
							453	9									
10	DLQ G-10		19910	-0-	19910	19910	1049	1	18440	2	Y	383	377	0			11
							421	9									
11	DLQ G-10		19019	-0-	19019	38929	1071	1	17551	2	Y	361	368	0			4
							397	9									
12	58661	X	19732	-0-	-38929	-0-	1111	1	18197	2	Y	385	385	0			4
							424	9									
01	18412	X	18412	-0-	-0-	-0-	1047	1	17055	2	Y	282	282	0			4
							310	9									
*02	18032	X	17432	-0-	-600	-0-	1079	1	16109	2	Y	222	219	0			7
							244	9									
03	19964	X	18136	-0-	-1828	-0-	1139	1	16568	2	Y	390	389	0			8
							429	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
*05	2697	N	368	-0-	-2329	-0-	1	1	23	2	Y	313	311	0			5
							344	9									
*06	2610	N	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	317	317	0			5
07	2774	N	2774	-0-	-0-	-0-	134	1	2321	2	Y	290	291	0			4
							319	9									
08	1680	N	1680	-0-	-0-	-0-	78	1	1408	2	Y	176	177	0			3
							194	9									
09	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	124	1	2399	2	Y	226	226	0			3
							249	9									
10	DLQ G-10		2992	-0-	2992	2992	149	1	2612	2	Y	210	207	0			6
							231	9									
11	DLQ G-10		2248	-0-	2248	5240	117	1	1914	2	Y	197	201	0			2
							217	9									
12	T. A.		2134	-0-	2134	7374	109	1	1793	2	Y	211	211	0			2
							232	9									
01	T. A.		1925	-0-	1925	9299	101	1	1653	2	Y	155	155	0			2
							171	9									
02	T. A.		1710	-0-	1710	11009	99	1	1477	2	Y	122	120	0			4
							134	9									
03	T. A.		2101	-0-	2101	13110	120	1	1746	2	Y	214	213	0			5
							235	9									

MCALLEN, A. A. WELL #: 145 RRCID -> 264380 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 12784 PERF.11480 - 11947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		411	-0-	411	411	23	1	388	2	Y	-0-					-0-
06	548	X	137	-0-	-411	-0-	8	1	129	2	Y	-0-					-0-
07	108	X	108	-0-	-0-	-0-	6	1	102	2	Y	-0-					-0-
08	69	N	69	-0-	-0-	-0-	4	1	65	2	Y	-0-					-0-
09	180	N	106	-0-	-74	-0-	5	1	101	2	Y	-0-					-0-
10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	11	1	187	2	Y	-0-					-0-
11	124	N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	7	1	118	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	56	-0-	-130	-0-	3	1	53	2	Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	8	1	114	2	Y	-0-					-0-
*03	129	N	129	-0-	-0-	-0-	8	1	121	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 144 RRCID -> 266009 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12506 PERF.11405 - 11620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN, A. A. WELL #: 148 RRCID -> 267742 COMPL. DATE 03/31/2012 TOTAL DEPTH 13093 PERF.12152 - 12694

*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	47	1	795	2	Y	-0-					-0-
06	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	57	1	950	2	Y	-0-					-0-
07	954	N	954	-0-	-0-	-0-	52	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	624	N	624	-0-	-0-	-0-	32	1	582	2	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
09	780	N	367	-0-	-413	-0-	17	1	324	2	Y	24	24	0			-0-
							26	9									
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22	0			1
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	21	0			-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	30	1	488	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	0			-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	660	2	Y	13	13	0			-0-
							14	9									
*03	971	N	971	-0-	-0-	-0-	61	1	886	2	Y	22	22	0			-0-
							24	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 50 RRCID -> 267868 COMPL. DATE 05/26/2012 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10640 - 11024

*05	6417	X	5749	-0-	-668	-0-	319	1	5422	2	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
06	5490	X	4713	-0-	-777	-0-	267	1	4437	2	Y	8	8	0			-0-
							9	9									
07	5332	X	4747	-0-	-585	-0-	255	1	4418	2	Y	67	66	0			1
							74	9									
08	5270	X	4092	-0-	-1178	-0-	210	1	3796	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
09	6503	X	6503	-0-	-0-	-0-	315	1	6085	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
10	DLQ G-10		6125	-0-	6125	6125	324	1	5698	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
11	DLQ G-10		5641	-0-	5641	11766	319	1	5225	2	Y	88	90	0			1
							97	9									
12	17856	X	6090	-0-	-11766	-0-	345	1	5642	2	Y	94	94	0			1
							103	9									
01	5437	X	5437	-0-	-0-	-0-	310	1	5051	2	Y	69	69	0			1
							76	9									
*02	6076	X	3760	-0-	-2316	-0-	232	1	3467	2	Y	55	54	0			2
							61	9									
03	6138	X	3940	-0-	-2198	-0-	247	1	3588	2	Y	95	95	0			2
							105	9									

MCALLEN RANCH (VKSBG P-V,S CONS)//CONT.// 58742 342 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 150 RRCID -> 268685 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11888 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1613	N	1613	-0-	-0-	-0-	77	1	1302	2	Y	213	211	0			4
							234	9									
06	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	88	1	1470	2	Y	204	205	0			3
							224	9									
07	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	82	1	1415	2	Y	188	188	0			3
							207	9									
08	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	49	1	888	2	Y	151	151	0			3
							166	9									
09	2027	N	2027	-0-	-0-	-0-	88	1	1700	2	Y	217	217	0			3
							239	9									
10	DLQ G-10		2048	-0-	2048	2048	98	1	1728	2	Y	202	199	0			6
							222	9									
11	DLQ G-10		1632	-0-	1632	3680	82	1	1341	2	Y	190	194	0			2
							209	9									
12	2900	N	1600	-0-	-1300	2380	79	1	1298	2	Y	203	203	0			2
							223	9									
01	3100	N	1405	-0-	-1695	685	72	1	1169	2	Y	149	149	0			2
							164	9									
02	1979	N	1294	-0-	-685	-0-	73	1	1091	2	Y	118	116	0			4
							130	9									
03	1612	N	1463	-0-	-149	-0-	80	1	1157	2	Y	205	205	0			4
							226	9									

WOODS CHRISTIAN WELL #: 51 RRCID -> 274897 COMPL. DATE 07/23/2014 TOTAL DEPTH 11754 PERF.10724 - 11432

*05	41656	X	41656	-0-	-0-	-0-	2313	1	39254	2	Y	81	81	0			1
							89	9									
06	61238	X	61238	-0-	-0-	-0-	3467	1	57685	2	Y	78	78	0			1
							86	9									
07	57268	X	57268	-0-	-0-	-0-	3117	1	54072	2	Y	72	72	0			1
							79	9									
08	51151	X	51151	-0-	-0-	-0-	2680	1	48423	2	Y	44	44	0			1
							48	9									
09	70024	X	70024	-0-	-0-	-0-	3442	1	66568	2	Y	13	14	0			-0-
							14	9									
10	DLQ G-10		60129	-0-	60129	60129	3236	1	56893	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50268	-0-	50268	110397	2892	1	47376	2	Y	-0-					-0-
12	156614	X	46217	-0-	-110397	-0-	2660	1	43557	2	Y	-0-					-0-
01	35618	X	35618	-0-	-0-	-0-	2060	1	33558	2	Y	-0-					-0-
*02	57176	X	29769	-0-	-27407	-0-	1869	1	27900	2	Y	-0-					-0-
03	60264	X	32442	-0-	-27822	-0-	2087	1	30355	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 25 RRCID -> 116273 COMPL. DATE 08/26/2001 TOTAL DEPTH 13210 PERF. 6648 - 7270

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. "SLOT" WELL #: 12 RRCID -> 164562 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11690 - 11710

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 22 RRCID -> 165269 COMPL. DATE 08/11/1997 TOTAL DEPTH 13117 PERF.11780 - 11918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		1497	-0-	1497	2335	75	1	1269	2	Y	139	138	0			2
							153	9									
*06	T. A.		1687	-0-	1687	4022	87	1	1453	2	Y	134	134	0			2
							147	9									
07	5773	X	1751	-0-	-4022	-0-	88	1	1528	2	Y	123	123	0			2
							135	9									
08	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	54	1	974	2	Y	96	96	0			2
							106	9									
09	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	108	1	2088	2	Y	367	364	0			5
							404	9									
10	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	100	1	1757	2	Y	364	359	0			10
							400	9									
11	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	72	1	1186	2	Y	344	350	0			4
							378	9									
12	884	N	884	-0-	-0-	-0-	28	1	452	2	Y	367	367	0			4
							404	9									
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	59	1	969	2	Y	268	269	0			3
							295	9									
02	686	N	686	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	213	209	0			7
							234	9									
*03	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	99	1	1439	2	Y	372	371	0			8
							409	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 21 RRCID -> 167064 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11772 - 11874

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG S, E.) //CONT.// 58742 635 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 23 RRCID -> 167447 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11764 - 11868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	1007	-0-	1007	1007	37	1	620	2	Y	318	313	0			5
							350	9									
*06	14B2	EXT	766	-0-	766	1773	24	1	404	2	Y	307	307	0			5
							338	9									
07	14B2	EXT	796	-0-	796	2569	27	1	461	2	Y	280	281	0			4
							308	9									
08	T. A.		516	-0-	516	3085	18	1	320	2	Y	162	163	0			3
							178	9									
09	3818	X	733	-0-	-3085	-0-	29	1	558	2	Y	133	134	0			2
							146	9									
10	744	X	744	-0-	-0-	-0-	31	1	536	2	Y	161	158	0			5
							177	9									
11	1698	X	1698	-0-	-0-	-0-	88	1	1444	2	Y	151	154	0			2
							166	9									
12	1063	X	1063	-0-	-0-	-0-	51	1	834	2	Y	162	162	0			2
							178	9									
01	2207	X	2207	-0-	-0-	-0-	120	1	1957	2	Y	118	119	0			1
							130	9									
*02	1596	X	1289	-0-	-307	-0-	74	1	1112	2	Y	94	92	0			3
							103	9									
03	1767	X	1070	-0-	-697	-0-	57	1	833	2	Y	164	164	0			3
							180	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 26 RRCID -> 167989 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11868 - 11966

10	303	X	303	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	143	141	0			4
							157	9									
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	135	137	0			2
							149	9									
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	13	1	215	2	Y	144	144	0			2
							158	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	169	2	Y	105	106	0			1
							116	9									
02	280	N	197	-0-	-83	-0-	7	1	98	2	Y	84	82	0			3
							92	9									
03	372	N	243	-0-	-129	-0-	5	1	77	2	Y	146	146	0			3
							161	9									

BEAURLINE, A. W. WELL #: 27 RRCID -> 168184 COMPL. DATE 03/26/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11774 - 11876

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VKSBG W-Y) 58742 908 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
BEAURLINE WELL #: 1 RRCID -> 218823 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 15200 PERF.13554 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	326	1	2461	3	Y	36					205
							40	9									
11	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-	349	1	2296	3	Y	32	104	1			133
							35	9									
12	2945	N	2755	-0-	-190	-0-	280	1	2403	3	Y	65	115	1			83
							72	9									
01	2917	N	2917	-0-	-0-	-0-	345	1	2486	3	Y	78					161
							86	9									
02	2492	N	2330	-0-	-162	-0-	302	1	1961	3	Y	61	117	1			105
							67	9									
*03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	350	1	2344	3	Y	91	120	1			76
							100	9									

BEAURLINE WELL #: 2 RRCID -> 225759 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 15355 PERF.13532 - 13640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	238	1	1791	3	Y	18					107
							20	9									
11	1723	N	1723	-0-	-0-	-0-	225	1	1480	3	Y	16	54	1			69
							18	9									
12	2170	N	1881	-0-	-289	-0-	193	1	1653	3	Y	32	59	1			42
							35	9									
01	2046	N	1738	-0-	-308	-0-	206	1	1489	3	Y	39					81
							43	9									
02	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	225	1	1456	3	Y	31	59	1			53
							34	9									
03	1891	N	1890	-0-	-1	-0-	239	1	1601	3	Y	45	60	1			38
							50	9									

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MCALLEN, A. A. WELL #: 21 RRCID -> 093691 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 13572 PERF.13017 - 0

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	X	208	-0-	-164	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	270	X	208	-0-	-62	-0-	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	215	-0-	-64	-0-	23	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	248	X	218	-0-	-30	-0-	23	1	195	3	Y	-0-					-0-
02	224	X	189	-0-	-35	-0-	20	1	169	3	Y	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 24 RRCID -> 100064 COMPL. DATE 05/27/1982 TOTAL DEPTH 12923 PERF.12718 - 12773

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 58 RRCID -> 171956 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12540 - 12608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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		NO RPT	-0-	-0-	-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 #: 35 RRCID -> 182660 COMPL. DATE 12/30/1999 TOTAL DEPTH 13080 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		208	-0-	208	208	22	1	186	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		220	-0-	220	428	23	1	197	3	Y	-0-					-0-
12	641	X	213	-0-	-428	-0-	23	1	190	3	Y	-0-					-0-
01	230	X	230	-0-	-0-	-0-	25	1	205	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	187	-0-	-9	-0-	21	1	166	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 37 RRCID -> 191110 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13066 - 13102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	125	1	1075	3	Y	-0-					-0-
11	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	126	1	1079	3	Y	-0-					-0-
12	1178	N	874	-0-	-304	-0-	95	1	779	3	Y	-0-					-0-
01	1178	N	225	-0-	-953	-0-	24	1	201	3	Y	-0-					-0-
02	1064	N	178	-0-	-886	-0-	19	1	159	3	Y	-0-					-0-
03	826	N	NO RPT	-0-	-826	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN, A. A. WELL #: 43 RRCID -> 242307 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13069 - 13406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y) //CONT.// 58742 911 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN, A. A. WELL #: 11ST RRCID -> 100473 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 13549 PERF.12776 - 12910

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*06	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*07	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 18 RRCID -> 162073 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12902 - 12932

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 36 RRCID -> 139434 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12292 - 12448

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

GUERRA, A. E. WELL #: 49 RRCID -> 167715 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12470 - 12732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 70 RRCID -> 168934 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12736 - 14290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 68 RRCID -> 169952 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 14246 PERF.13082 - 14140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	122	1	4577	3	Y	-0-					-0-
11	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	216	1	7514	3	Y	-0-					-0-
12	6909	X	6909	-0-	-0-	-0-	210	1	6699	3	Y	-0-					-0-
01	6572	X	5905	-0-	-667	-0-	196	1	5708	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
02	7224	X	6490	-0-	-734	-0-	229	1	6252	3	Y	8	6	0			2
							9	9									
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					2

GUERRA, A. E. WELL #: 31 RRCID -> 173754 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12596 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 75 RRCID -> 175354 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 14360 PERF.12490 - 12830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	9	1	345	3	Y	-0-					-0-
11	366	N	366	-0-	-0-	-0-	10	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	14	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	190	-0-	-151	-0-	6	1	184	3	Y	-0-					-0-
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	14	1	380	3	Y	48	40	0			8
							53	9									
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					8

GUERRA, A. E. WELL #: 64 RRCID -> 182357 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 13534 PERF.12650 - 13520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	X	153	-0-	-0-	-0-	4	1	143	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
11	5730	X	20	-0-	-5710	-0-	16	3	4	9	Y	4	4	0			-0-
12	5921	X	27	-0-	-5894	-0-	1	1	25	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
01	4650	X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	-0-					-0-
02	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-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 #: 80 RRCID -> 188048 COMPL. DATE 02/10/2002 TOTAL DEPTH 14120 PERF.12642 - 13902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6839	X	6839	-0-	-0-	-0-	175	1	6542	3	Y	111	111	0			14
							122	9									
11	6943	X	6943	-0-	-0-	-0-	190	1	6639	3	Y	104	103	0			15
							114	9									
12	7257	X	7257	-0-	-0-	-0-	217	1	6922	3	Y	107	107	0			15
							118	9									
01	6642	X	6642	-0-	-0-	-0-	216	1	6290	3	Y	124	120	0			19
							136	9									
02	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	202	1	5511	3	Y	146	134	0			31
							161	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					31

GUERRA, A. E. WELL #: 40 RRCID -> 190032 COMPL. DATE 06/16/2002 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12517 - 12710

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 77 RRCID -> 200474 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13758 - 14162

10	3388	X	3388	-0-	-0-	-0-	88	1	3300	3	Y	-0-					-0-
11	3630	X	3274	-0-	-356	-0-	91	1	3183	3	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3723	-0-	-245	-0-	112	1	3569	3	Y	38	32	0			6
							42	9									
01	3968	X	3230	-0-	-738	-0-	106	1	3076	3	Y	44	42	0			8
							48	9									
02	3584	X	2953	-0-	-631	-0-	102	1	2794	3	Y	52	48	0			12
							57	9									
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

GUERRA, A. E. WELL #: 86 RRCID -> 204243 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12564 - 12604

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

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	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 #: 95 RRCID -> 213671 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12620 - 12636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 104 RRCID -> 265840 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 14452 PERF.12847 - 12906

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 11 RRCID -> 160984 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 16850 PERF.12652 - 12728

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN RANCH (VICKSBURG Y, E.) //CONT.// 58742 912 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BEAURLINE, A. W. WELL #: 25 RRCID -> 166323 COMPL. DATE 12/20/1997 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12264 - 12366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BEAURLINE, A. W. WELL #: 28 RRCID -> 199142 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12140 - 12817

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
COWRIE ENERGY LLC 183056
RUSSELL-BEAMSLEY WELL #: 1 RRCID -> 045714 COMPL. DATE 12/07/1968 TOTAL DEPTH 10413 PERF. N/A

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					52
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AU RRCID -> 011936 COMPL. DATE 09/07/1962 TOTAL DEPTH 8380 PERF. N/A

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 011944 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 8537 - 8918

*05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 011950 COMPL. DATE 01/12/2011 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9502 - 9602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 037978 COMPL. DATE 02/01/1966 TOTAL DEPTH 10212 PERF. N/A

*05	440	N	440	-0-	-0-	-0-	11	1	429	2	Y	-0-					-0-
06	335	N	335	-0-	-0-	-0-	9	1	326	2	Y	-0-					-0-
07	324	N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	Y	-0-					-0-
08	259	N	259	-0-	-0-	-0-	8	1	251	2	Y	-0-					-0-
09	405	N	405	-0-	-0-	-0-	10	1	395	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		375	-0-	375	375	10	1	365	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		380	-0-	380	755	11	1	369	2	Y	-0-					-0-
12	1134	N	379	-0-	-755	-0-	10	1	369	2	Y	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	11	1	352	2	Y	-0-					-0-
*02	364	N	315	-0-	-49	-0-	10	1	305	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 32AL RRCID -> 039167 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7848 - 7870

*05	3100	N	3878	-0-	778	778	101	1	3777	2	Y	-0-					-0-
06	3000	N	3039	-0-	39	817	85	1	2954	2	Y	-0-					-0-
07	3100	N	2574	-0-	-526	291	74	1	2500	2	Y	-0-					-0-
*08	2548	N	2257	-0-	-291	-0-	70	1	2187	2	Y	-0-					-0-
09	3169	X	3169	-0-	-0-	-0-	78	1	3091	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2651	-0-	2651	2651	67	1	2584	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2336	-0-	2336	4987	67	1	2269	2	Y	-0-					-0-
12	7415	X	2428	-0-	-4987	-0-	65	1	2363	2	Y	-0-					-0-
01	2110	X	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	Y	-0-					-0-
*02	2968	X	2669	-0-	-299	-0-	83	1	2586	2	Y	-0-					-0-
03	2666	X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 L RRCID -> 104285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12430 PERF.10566 - 10760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12028	X	11522	-0-	-506	-0-	298	1	11150	2	Y	67	73	1			20
							74	9									
06	11640	X	8081	-0-	-3559	-0-	227	1	7775	2	Y	72	73	1			19
							79	9									
07	10261	X	8077	-0-	-2184	-0-	234	1	7777	2	Y	60	64	1			15
							66	9									
08	8804	X	5916	-0-	-2888	-0-	182	1	5678	2	Y	51	46	1			20
							56	9									
09	11160	X	8388	-0-	-2772	-0-	203	1	8094	2	Y	83	76	1			27
							91	9									
10	DLQ G-10		7516	-0-	7516	7516	191	1	7325	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	DLQ G-10		7410	-0-	7410	14926	212	1	7198	2	Y	-0-					-0-
12	22424	X	7498	-0-	-14926	-0-	200	1	7298	2	Y	-0-					-0-
01	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	217	1	7285	2	Y	-0-					-0-
*02	7840	X	6577	-0-	-1263	-0-	205	1	6372	2	Y	-0-					-0-
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 136448 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 13823 PERF. 9736 - 9744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1021					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 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
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 24 L RRCID -> 142899 COMPL. DATE 08/16/1992 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8563 - 8598

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 144743 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9673 PERF. 6290 - 6660

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 147682 COMPL. DATE 11/04/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9384 - 9528

*05	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	31	1	1153	2	Y	-0-					-0-
06	961 N	961	-0-	-0-	-0-	27	1	934	2	Y	-0-					-0-
07	826 N	826	-0-	-0-	-0-	24	1	802	2	Y	-0-					-0-
08	561 N	561	-0-	-0-	-0-	17	1	544	2	Y	-0-					-0-
09	782 N	782	-0-	-0-	-0-	19	1	763	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	713	-0-	713	713	18	1	695	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	639	-0-	639	1352	18	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	2030 N	678	-0-	-1352	-0-	18	1	660	2	Y	-0-					-0-
01	631 N	631	-0-	-0-	-0-	18	1	613	2	Y	-0-					-0-
*02	588 N	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-					-0-
03	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 150485 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 9310 - 9493

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1107					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	3100	N	3850	-0-	750	750	100	1	3750	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	3000	N	2635	-0-	-365	385	75	1	2560	2	Y	-0-					-0-
*07	2818	N	2433	-0-	-385	-0-	70	1	2363	2	Y	-0-					-0-
08	2166	N	2166	-0-	-0-	-0-	67	1	2099	2	Y	-0-					-0-
09	2700	X	2513	-0-	-187	-0-	62	1	2451	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2214	-0-	2214	2214	56	1	2158	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2384	-0-	2384	4598	68	1	2316	2	Y	-0-					-0-
12	6873	X	2275	-0-	-4598	-0-	61	1	2214	2	Y	-0-					-0-
01	2508	X	2508	-0-	-0-	-0-	73	1	2435	2	Y	-0-					-0-
*02	2044	N	1968	-0-	-76	-0-	61	1	1907	2	Y	-0-					-0-
03	2263	N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9170	X	9170	-0-	-0-	-0-	237	1	8855	2	Y	71	77	1			21
							78	9									
06	7470	X	5954	-0-	-1516	-0-	167	1	5706	2	Y	74	76	1			19
							81	9									
07	7719	X	5466	-0-	-2253	-0-	156	1	5245	2	Y	59	63	1			15
							65	9									
08	7719	X	4758	-0-	-2961	-0-	145	1	4559	2	Y	49	45	1			19
							54	9									
09	8880	X	4034	-0-	-4846	-0-	97	1	3862	2	Y	68	65	1			22
							75	9									
10	DLQ G-10		2353	-0-	2353	2353	60	1	2293	2	Y	-0-	22	1			-0-
11	DLQ G-10		2086	-0-	2086	4439	60	1	2026	2	Y	-0-					-0-
12	11006	X	6567	-0-	-4439	-0-	175	1	6392	2	Y	-0-					-0-
01	8481	X	8481	-0-	-0-	-0-	246	1	8235	2	Y	-0-					-0-
*02	5948	X	5948	-0-	-0-	-0-	185	1	5763	2	Y	-0-					-0-
03	6572	X	-0-	-0-	-6572	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152465 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 10999 PERF. 9436 - 9463

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	370	N	370	-0-	-0-	-0-	10	1	360	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	411	N	411	-0-	-0-	-0-	12	1	399	2	Y	-0-					-0-
07	632	N	632	-0-	-0-	-0-	18	1	614	2	Y	-0-					-0-
08	296	N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	2	Y	-0-					-0-
09	242	N	242	-0-	-0-	-0-	6	1	236	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		283	-0-	283	283	7	1	276	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		209	-0-	209	492	6	1	203	2	Y	-0-					-0-
12	981	N	489	-0-	-492	-0-	13	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	582	N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	Y	-0-					-0-
*02	576	N	576	-0-	-0-	-0-	18	1	558	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 17 RRCID -> 157553 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 15322 PERF. 9317 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	245	-0-	-592	-0-	6	1	239	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	946	N	946	-0-	-0-	-0-	26	1	920	2	Y	-0-					-0-
07	975	N	975	-0-	-0-	-0-	28	1	947	2	Y	-0-					-0-
08	733	N	733	-0-	-0-	-0-	23	1	710	2	Y	-0-					-0-
09	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	28	1	1097	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		872	-0-	872	872	22	1	850	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		913	-0-	913	1785	26	1	887	2	Y	-0-					-0-
12	2626	N	841	-0-	-1785	-0-	22	1	819	2	Y	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	26	1	862	2	Y	-0-					-0-
*02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	27	1	842	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26 RRCID -> 161059 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11848 - 11936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 31 RRCID -> 162032 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 163701 COMPL. DATE 09/12/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10430 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	27	1	1004	2	Y	-0-					-0-
06	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	42	1	1445	2	Y	-0-					-0-
07	1198	N	1198	-0-	-0-	-0-	35	1	1163	2	Y	-0-					-0-
08	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	31	1	989	2	Y	-0-					-0-
09	1500	N	1149	-0-	-351	-0-	28	1	1121	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1152	-0-	1152	1152	29	1	1123	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		899	-0-	899	2051	26	1	873	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	946	-0-	-1954	97	25	1	921	2	Y	-0-					-0-
01	994	N	897	-0-	-97	-0-	26	1	871	2	Y	-0-					-0-
*02	840	N	702	-0-	-138	-0-	22	1	680	2	Y	-0-					-0-
03	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 50 RRCID -> 163912 COMPL. DATE 03/10/2000 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9755 - 10238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9697	X	9697	-0-	-0-	-0-	253	1	9444	2	Y	-0-					-0-
06	7135	X	7135	-0-	-0-	-0-	203	1	6932	2	Y	-0-					-0-
07	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	184	1	6194	2	Y	-0-					-0-
08	5487	X	5437	-0-	-50	-0-	168	1	5269	2	Y	-0-					-0-
09	5310	X	4480	-0-	-830	-0-	110	1	4370	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		6576	-0-	6576	6576	167	1	6409	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		6699	-0-	6699	13275	192	1	6507	2	Y	-0-					-0-
12	20011	X	6736	-0-	-13275	-0-	179	1	6557	2	Y	-0-					-0-
01	6594	X	6594	-0-	-0-	-0-	191	1	6403	2	Y	-0-					-0-
*02	6076	X	5954	-0-	-122	-0-	185	1	5769	2	Y	-0-					-0-
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 170949 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 12950 PERF.12191 - 12207

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 63 RRCID -> 171841 COMPL. DATE 08/09/1998 TOTAL DEPTH 11332 PERF.11134 - 11154

*05	3959	X	3959	-0-	-0-	-0-	103	1	3856	2	Y	-0-					-0-
06	3251	X	3251	-0-	-0-	-0-	93	1	3158	2	Y	-0-					-0-
07	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	96	1	3218	2	Y	-0-					-0-
08	2308	N	2308	-0-	-0-	-0-	71	1	2237	2	Y	-0-					-0-
09	2910	X	2910	-0-	-0-	-0-	71	1	2839	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3023	-0-	3023	3023	77	1	2946	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		3167	-0-	3167	6190	91	1	3076	2	Y	-0-					-0-
12	9387	X	3197	-0-	-6190	-0-	85	1	3112	2	Y	-0-					-0-
01	2765	X	2765	-0-	-0-	-0-	80	1	2685	2	Y	-0-					-0-
*02	2968	X	2500	-0-	-468	-0-	78	1	2422	2	Y	-0-					-0-
03	3286	X	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 66 RRCID -> 173400 COMPL. DATE 05/07/1999 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9998 - 10326

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 U RRCID -> 173861 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 9918 - 10293

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 64 RRCID -> 174117 COMPL. DATE 08/28/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9988 - 10357

*05	15683 X	15683	-0-	-0-	-0-	409	1	15274	2	Y	-0-					-0-
06	10985 X	10985	-0-	-0-	-0-	312	1	10673	2	Y	-0-					-0-
07	9786 X	9786	-0-	-0-	-0-	283	1	9503	2	Y	-0-					-0-
08	9734 X	6970	-0-	-2764	-0-	215	1	6755	2	Y	-0-					-0-
09	9420 X	6519	-0-	-2901	-0-	160	1	6359	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	8105	-0-	8105	8105	206	1	7899	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	11828	-0-	11828	19933	338	1	11490	2	Y	-0-					-0-
12	31751 X	11818	-0-	-19933	-0-	315	1	11503	2	Y	-0-					-0-
01	10865 X	10865	-0-	-0-	-0-	315	1	10550	2	Y	-0-					-0-
*02	11032 X	10130	-0-	-902	-0-	315	1	9815	2	Y	-0-					-0-
03	12214 X	-0-	-0-	-12214	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 L RRCID -> 174886 COMPL. DATE 07/17/1999 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10912 - 11260

*05	1767 N	15	-0-	-1752	-0-	15	2			Y	-0-	9	1			-0-
06	1470 N	70	-0-	-1400	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					-0-
07	1767 N	82	-0-	-1685	-0-	2	1	80	2	Y	-0-					-0-
08	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					-0-
09	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	54	-0-	54	54	1	1	53	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	66	-0-	66	120	2	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	201 N	81	-0-	-120	-0-	2	1	79	2	Y	-0-					-0-
01	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-					-0-
*02	56 N	36	-0-	-20	-0-	1	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

BALES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176243 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8866 - 8913

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 35 U RRCID -> 177729 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 11402 PERF. 9060 - 9319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	50	1	1876	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	37	1	1241	2	Y	-0-					-0-
07	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	Y	-0-					-0-
08	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	49	1	1542	2	Y	-0-					-0-
09	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	39	1	1566	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1266	-0-	1266	1266	32	1	1234	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1140	-0-	1140	2406	33	1	1107	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	1128	-0-	-1772	634	30	1	1098	2	Y	-0-					-0-
01	1676	N	1042	-0-	-634	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*02	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	35	1	1096	2	Y	-0-					-0-
03	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 65 RRCID -> 178287 COMPL. DATE 12/21/2014 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 9470 - 10338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	65859	X	65859	-0-	-0-	-0-	1702	1	63622	2	Y	486	527	1			144
							535	9									
06	58260	X	45359	-0-	-12901	-0-	1271	1	43517	2	Y	519	528	1			135
							571	9									
07	56513	X	43823	-0-	-12690	-0-	1253	1	42093	2	Y	434	459	1			110
							477	9									
08	52917	X	32823	-0-	-20094	-0-	1000	1	31419	2	Y	367	336	1			141
							404	9									
09	58260	X	39364	-0-	-18896	-0-	952	1	37903	2	Y	463	453	1			151
							509	9									
10	DLQ G-10		38896	-0-	38896	38896	989	1	37907	2	Y	-0-	151	1			-0-
11	DLQ G-10		37989	-0-	37989	76885	1087	1	36902	2	Y	-0-					-0-
12	113479	X	36594	-0-	-76885	-0-	974	1	35620	2	Y	-0-					-0-
01	34066	X	34066	-0-	-0-	-0-	987	1	33079	2	Y	-0-					-0-
*02	36736	X	29410	-0-	-7326	-0-	915	1	28495	2	Y	-0-					-0-
03	39246	X	-0-	-0-	-39246	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 179712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	3117	-0-	17	17	81	1	3036	2	Y	-0-	9	1			-0-
*06	2303	N	2286	-0-	-17	-0-	65	1	2221	2	Y	-0-					-0-
07	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	55	1	1859	2	Y	-0-					-0-
08	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	48	1	1516	2	Y	-0-					-0-
09	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	59	1	2352	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		2179	-0-	2179	2179	55	1	2124	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2249	-0-	2249	4428	64	1	2185	2	Y	-0-					-0-
12	6296	X	1868	-0-	-4428	-0-	50	1	1818	2	Y	-0-					-0-
01	2163	X	2163	-0-	-0-	-0-	63	1	2100	2	Y	-0-					-0-
*02	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	68	1	2114	2	Y	-0-					-0-
03	1860	N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 185697 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11359 - 11737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9808	X	9808	-0-	-0-	-0-	256	1	9552	2	Y	-0-					-0-
06	7040	X	7040	-0-	-0-	-0-	200	1	6840	2	Y	-0-					-0-
07	7274	X	7274	-0-	-0-	-0-	210	1	7064	2	Y	-0-					-0-
08	6913	X	5522	-0-	-1391	-0-	170	1	5352	2	Y	-0-					-0-
09	7098	X	7098	-0-	-0-	-0-	172	1	6835	2	Y	83	56	1			27
							91	9									
10	DLQ G-10		7644	-0-	7644	7644	190	1	7286	2	Y	153	132	1			48
							168	9									
11	DLQ G-10		7404	-0-	7404	15048	208	1	7056	2	Y	127	132	1			43
							140	9									
12	22324	X	7276	-0-	-15048	-0-	190	1	6958	2	Y	116	133	1			26
							128	9									
01	7397	X	7397	-0-	-0-	-0-	210	1	7023	2	Y	149	135	1			40
							164	9									
*02	6916	X	6750	-0-	-166	-0-	207	1	6434	2	Y	99	96	1			43
							109	9									
03	7657	X	-0-	-0-	-7657	-0-					Y	220	224	1			39

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 78 RRCID -> 185698 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12184 PERF.11275 - 11490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9079	X	9079	-0-	-0-	-0-	237	1	8842	2	Y	-0-					-0-
06	6730	X	6730	-0-	-0-	-0-	191	1	6539	2	Y	-0-					-0-
07	6522	X	6522	-0-	-0-	-0-	189	1	6333	2	Y	-0-					-0-
08	5673	X	4892	-0-	-781	-0-	151	1	4741	2	Y	-0-					-0-
09	5520	X	1688	-0-	-3832	-0-	41	1	1647	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1084	-0-	1084	1084	28	1	1056	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		424	-0-	424	1508	12	1	412	2	Y	-0-					-0-
12	1983	X	475	-0-	-1508	-0-	13	1	462	2	Y	-0-					-0-
01	339	X	339	-0-	-0-	-0-	10	1	329	2	Y	-0-					-0-
*02	616	X	229	-0-	-387	-0-	7	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	217	N	156	-0-	-61	-0-	4	1	152	2	Y	-0-					-0-
06	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	144	2	Y	-0-					-0-
07	313	N	313	-0-	-0-	-0-	9	1	304	2	Y	-0-					-0-
08	141	N	141	-0-	-0-	-0-	4	1	137	2	Y	-0-					-0-
09	607	N	607	-0-	-0-	-0-	15	1	592	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1897	-0-	1897	1897	48	1	1849	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1256	-0-	1256	3153	36	1	1220	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		1218	-0-	1218	4371	32	1	1186	2	Y	-0-					-0-
01	5592	X	1221	-0-	-4371	-0-	35	1	1186	2	Y	-0-					-0-
*02	922	X	922	-0-	-0-	-0-	29	1	893	2	Y	-0-					-0-
03	1891	X	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 32ST RRCID -> 189505 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12366 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 76 RRCID -> 189683 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 14320 PERF.10251 - 10259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	673	X	673	-0-	-0-	-0-	18	1	655	2	Y	-0-					-0-
06	570	X	542	-0-	-28	-0-	16	1	526	2	Y	-0-					-0-
07	589	X	560	-0-	-29	-0-	16	1	544	2	Y	-0-					-0-
08	527	X	414	-0-	-113	-0-	13	1	401	2	Y	-0-					-0-
09	660	X	520	-0-	-140	-0-	13	1	507	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		478	-0-	478	478	12	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		466	-0-	466	944	13	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	1493	N	549	-0-	-944	-0-	15	1	534	2	Y	-0-					-0-
01	499	N	499	-0-	-0-	-0-	14	1	485	2	Y	-0-					-0-
*02	448	N	445	-0-	-3	-0-	14	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 38 RRCID -> 189687 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 11362 PERF.11006 - 11312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 40 RRCID -> 189831 COMPL. DATE 10/25/2016 TOTAL DEPTH 12931 PERF.11890 - 11910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	108748	X	29780	-0-	-78968	-0-	750	1	28052	2	Y	889	636	1			262
							978	9									
06	105240	X	93715	-0-	-11525	-0-	2637	1	90302	2	Y	705	807	1			160
							776	9									
07	107880	X	97802	-0-	-10078	-0-	2805	1	94231	2	Y	696	663	1			193
							766	9									
08	104129	X	72207	-0-	-31922	-0-	2209	1	69384	2	Y	558	601	1			150
							614	9									
09	96360	X	79824	-0-	-16536	-0-	1934	1	77010	2	Y	800	692	1			258
							880	9									
10	DLQ G-10		85539	-0-	85539	85539	2153	1	82497	2	Y	808	757	1			309
							889	9									
11	DLQ G-10		77264	-0-	77264	162803	2189	1	74306	2	Y	699	831	1			177
							769	9									
12	245367	X	82564	-0-	-162803	-0-	2179	1	79701	2	Y	622	620	1			179
							684	9									
01	80048	X	80048	-0-	-0-	-0-	2293	1	76812	2	Y	857	829	1			207
							943	9									
*02	77252	X	69315	-0-	-7937	-0-	2135	1	66475	2	Y	641	527	1			321
							705	9									
03	85529	X	-0-	-0-	-85529	-0-					Y	703	840	1			184

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 74 RRCID -> 190613 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 12360 PERF. 9181 - 9215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	2702	N	2702	-0-	-0-	-0-	70	1	2611	2	Y	19	20	1			6
							21	9									
06	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	58	1	2011	2	Y	19	20	1			5
							21	9									
07	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	65	1	2167	2	Y	17	18	1			4
							19	9									
08	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	34	1	1059	2	Y	14	13	1			5
							15	9									
09	2245	N	2245	-0-	-0-	-0-	53	1	2122	2	Y	64	48	1			21
							70	9									
10	DLQ G-10		3103	-0-	3103	3103	73	1	2811	2	Y	199	158	1			62
							219	9									
11	DLQ G-10		2135	-0-	2135	5238	56	1	1895	2	Y	167	173	1			56
							184	9									
12	6689	X	1451	-0-	-5238	-0-	34	1	1250	2	Y	152	174	1			34
							167	9									
01	1180	X	1180	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	Y	194	176	1			52
							213	9									
*02	2800	X	1320	-0-	-1480	-0-	37	1	1139	2	Y	131	126	1			57
							144	9									
03	3100	X	-0-	-0-	-3100	-0-					Y	288	293	1			52

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 26ST RRCID -> 191480 COMPL. DATE 11/15/2016 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11599 - 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
*05	26071	X	15387	-0-	-10684	-0-	395	1	14749	2	Y	221	165	1			65
							243	9									
06	16440	X	10082	-0-	-6358	-0-	280	1	9608	2	Y	176	201	1			40
							194	9									
07	14818	X	9496	-0-	-5322	-0-	269	1	9037	2	Y	173	165	1			48
							190	9									
08	13640	X	6458	-0-	-7182	-0-	196	1	6159	2	Y	94	117	1			25
							103	9									
09	14880	X	8525	-0-	-6355	-0-	209	1	8316	2	Y	-0-	25	1			-0-
10	DLQ G-10		8574	-0-	8574	8574	218	1	8356	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		7701	-0-	7701	16275	220	1	7481	2	Y	-0-					-0-
12	23665	X	7390	-0-	-16275	-0-	197	1	7193	2	Y	-0-					-0-
01	6998	X	6998	-0-	-0-	-0-	203	1	6795	2	Y	-0-					-0-
*02	7952	X	6062	-0-	-1890	-0-	189	1	5873	2	Y	-0-					-0-
03	8587	X	-0-	-0-	-8587	-0-					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
*05	14B2 EXT		1497	-0-	1497	12271	39	1	1458	2	Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		1078	-0-	1078	13349	31	1	1047	2	Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		1107	-0-	1107	14456	32	1	1075	2	Y	-0-					-0-
08	T. A.		1086	-0-	1086	15542	33	1	1053	2	Y	-0-					-0-
09	15542	X	-0-	-0-	-15542	-0-					Y	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1050	N	-0-	-0-	-1050	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	22196	X	20518	-0-	-1678	-0-	512	1	19977	3	Y	26	26	8			25
							29	9									
11	21480	X	20193	-0-	-1287	-0-	518	1	19675	3	Y	-0-					25
12	23557	X	23557	-0-	-0-	-0-	1327	1	22127	2	Y	2					6
							101	5	2	9							
01	23685	X	23685	-0-	-0-	-0-	1385	1	22253	2	Y	1					7
							46	5	1	9							
02	19765	X	19765	-0-	-0-	-0-	1216	1	18343	2	Y	2					9
							204	5	2	9							
03	20863	X	20566	-0-	-297	-0-	315	1	20104	2	Y	1					10
							146	5	1	9							

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 195267 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8292 - 8327

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
*05	18445	X	17025	-0-	-1420	-0-	444	1	16581	2	Y	-0-					-0-
06	17850	X	14246	-0-	-3604	-0-	404	1	13842	2	Y	-0-					-0-
07	16833	X	15078	-0-	-1755	-0-	436	1	14642	2	Y	-0-					-0-
08	15686	X	12040	-0-	-3646	-0-	371	1	11669	2	Y	-0-					-0-
09	28434	X	28434	-0-	-0-	-0-	697	1	27737	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		42924	-0-	42924	42924	1092	1	41832	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		31173	-0-	31173	74097	892	1	30281	2	Y	-0-					-0-
12	103761	X	29664	-0-	-74097	-0-	789	1	28875	2	Y	-0-					-0-
01	31300	X	31300	-0-	-0-	-0-	907	1	30393	2	Y	-0-					-0-
*02	38780	X	28644	-0-	-10136	-0-	891	1	27753	2	Y	-0-					-0-
03	42935	X	-0-	-0-	-42935	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 87 RRCID -> 197323 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12017 PERF.10088 - 10124

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6979	X	6979	-0-	-0-	-0-	180	1	6712	2	Y	79	86	1			23
							87	9									
06	4750	X	4750	-0-	-0-	-0-	132	1	4524	2	Y	85	86	1			22
							94	9									
07	3224	X	2765	-0-	-459	-0-	78	1	2612	2	Y	68	73	1			17
							75	9									
08	3224	X	125	-0-	-3099	-0-	2	1	65	2	Y	53	50	1			20
							58	9									
09	3120	X	25	-0-	-3095	-0-	10	2	15	9	Y	14	30	1			4
10	DLQ G-10		472	-0-	472	472	7	1	260	2	Y	186	132	1			58
							205	9									
11	DLQ G-10		7215	-0-	7215	7687	201	1	6828	2	Y	169	170	1			57
							186	9									
12	14620	X	6933	-0-	-7687	-0-	180	1	6582	2	Y	155	177	1			35
							171	9									
01	6086	X	6086	-0-	-0-	-0-	170	1	5699	2	Y	197	179	1			53
							217	9									
*02	6384	X	4492	-0-	-1892	-0-	135	1	4212	2	Y	132	127	1			58
							145	9									
03	7068	X	-0-	-0-	-7068	-0-					Y	291	297	1			52

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	39	1	1458	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	40	1	1385	2	Y	-0-					-0-
07	968	N	968	-0-	-0-	-0-	28	1	940	2	Y	-0-					-0-
08	529	N	529	-0-	-0-	-0-	16	1	513	2	Y	-0-					-0-
09	981	N	981	-0-	-0-	-0-	24	1	957	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1124	-0-	1124	1124	29	1	1095	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		562	-0-	562	1686	16	1	546	2	Y	-0-					-0-
12	2614	X	928	-0-	-1686	-0-	25	1	903	2	Y	-0-					-0-
01	1042	X	1042	-0-	-0-	-0-	30	1	1012	2	Y	-0-					-0-
*02	1008	X	856	-0-	-152	-0-	27	1	829	2	Y	-0-					-0-
03	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 90 RRCID -> 200117 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11290 - 11310

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 202132 COMPL. DATE 09/12/2017 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9084 - 9122

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DELQ PR		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-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

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 44 RRCID -> 204247 COMPL. DATE 02/27/2018 TOTAL DEPTH 14154 PERF.11247 - 11650

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	4775	X	4775	-0-	-0-	-0-	149	1	4626	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 73 RRCID -> 206801 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11970 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 94 RRCID -> 207569 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9387 PERF. N/A

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 43 RRCID -> 210399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12675 PERF.11788 - 12064

*05	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	33	1	1225	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	95	1	3236	2	Y	-0-					-0-
07	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	104	1	3490	2	Y	-0-					-0-
08	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	105	1	3312	2	Y	-0-					-0-
09	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	74	1	2930	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10	3467	-0-	3467	3467	88	1	3379	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	4046	-0-	4046	7513	116	1	3930	2	Y	-0-					-0-
12	13260 X	5747	-0-	-7513	-0-	153	1	5594	2	Y	-0-					-0-
01	7641 X	7641	-0-	-0-	-0-	221	1	7420	2	Y	-0-					-0-
*02	4911 X	4911	-0-	-0-	-0-	153	1	4758	2	Y	-0-					-0-
03	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 39 RRCID -> 212925 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11043 - 11148

*05	496 N	26	-0-	-470	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					-0-
07	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
08	324 N	324	-0-	-0-	-0-	10	1	314	2	Y	-0-					-0-
09	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	313	2	Y	4	3	1			1
						4	9									
10	DLQ G-10	573	-0-	573	573	14	1	539	2	Y	18	12	1			7
						20	9									
11	DLQ G-10	562	-0-	562	1135	16	1	529	2	Y	15	18	1			4
						17	9									
12	1696 N	561	-0-	-1135	-0-	15	1	532	2	Y	13	13	1			4
						14	9									
01	580 N	580	-0-	-0-	-0-	16	1	544	2	Y	18	18	1			4
						20	9									
*02	532 N	523	-0-	-9	-0-	16	1	492	2	Y	14	11	1			7
						15	9									
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	15	18	1			4

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 88ST RRCID -> 212984 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 13010 PERF. 9818 - 9914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	620	X	605	-0-	-15	-0-	16	1	589	2	Y	-0-			-0-
06	630	X	498	-0-	-132	-0-	15	1	483	2	Y	-0-			-0-
07	651	X	536	-0-	-115	-0-	15	1	521	2	Y	-0-			-0-
08	651	X	340	-0-	-311	-0-	10	1	330	2	Y	-0-			-0-
09	59917	X	59917	-0-	-0-	-0-	1468	1	58449	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		91761	-0-	91761	91761	2333	1	89428	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		77858	-0-	77858	169619	2228	1	75630	2	Y	-0-			-0-
12	236806	X	67187	-0-	-169619	-0-	1788	1	65399	2	Y	-0-			-0-
01	56563	X	56563	-0-	-0-	-0-	1639	1	54924	2	Y	-0-			-0-
*02	81872	X	42701	-0-	-39171	-0-	1329	1	41372	2	Y	-0-			-0-
03	90644	X	-0-	-0-	-90644	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 82 RRCID -> 213490 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13520 PERF. N/A

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 47 RRCID -> 214024 COMPL. DATE 04/26/2004 TOTAL DEPTH 13674 PERF. N/A

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BALES 9400' SAND UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214171 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 8080 - 8094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*05	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	31	1	1165	2	Y	-0-			-0-
06	930	N	838	-0-	-92	-0-	24	1	814	2	Y	-0-			-0-
07	961	N	850	-0-	-111	-0-	25	1	825	2	Y	-0-			-0-
08	637	N	637	-0-	-0-	-0-	20	1	617	2	Y	-0-			-0-
09	905	N	905	-0-	-0-	-0-	22	1	883	2	Y	-0-			-0-
10	DLQ G-10		805	-0-	805	805	20	1	785	2	Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10		790	-0-	790	1595	23	1	767	2	Y	-0-			-0-
12	2384	N	789	-0-	-1595	-0-	21	1	768	2	Y	-0-			-0-
01	752	N	752	-0-	-0-	-0-	22	1	730	2	Y	-0-			-0-
*02	728	N	628	-0-	-100	-0-	20	1	608	2	Y	-0-			-0-
03	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-			-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 101 RRCID -> 222894 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 14812 PERF.13162 - 13321

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		6	-0-	6	6	6	2			Y	-0-					-0-
12	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 29 RRCID -> 223511 COMPL. DATE 07/30/2017 TOTAL DEPTH 14080 PERF.10934 - 10945

*05	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	27	1	1027	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	870	N	477	-0-	-393	-0-	14	1	463	2	Y	-0-					-0-
07	775	N	90	-0-	-685	-0-	3	1	87	2	Y	-0-					-0-
08	165	N	165	-0-	-0-	-0-	5	1	160	2	Y	-0-					-0-
09	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 229289 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF.11156 - 11172

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	T. A.		214	-0-	214	273	6	1	208	2	Y	-0-					-0-
06	T. A.		215	-0-	215	488	6	1	209	2	Y	-0-					-0-
*07	728	X	240	-0-	-488	-0-	7	1	233	2	Y	-0-					-0-
08	124	N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	120	2	Y	-0-					-0-
09	196	N	196	-0-	-0-	-0-	5	1	191	2	Y	-0-					-0-
10	180	N	180	-0-	-0-	-0-	5	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	167	N	167	-0-	-0-	-0-	5	1	162	2	Y	-0-					-0-
12	213	N	213	-0-	-0-	-0-	6	1	207	2	Y	-0-					-0-
01	196	N	196	-0-	-0-	-0-	6	1	190	2	Y	-0-					-0-
*02	92	N	92	-0-	-0-	-0-	3	1	89	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					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
*05	837	X	-0-	-0-	-837	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	3515	X	3515	-0-	-0-	-0-	100	1	3415	2	Y	-0-					-0-
07	5459	X	5459	-0-	-0-	-0-	158	1	5301	2	Y	-0-					-0-
08	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	124	1	3904	2	Y	-0-					-0-
09	5070	X	5070	-0-	-0-	-0-	124	1	4946	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5232	-0-	5232	5232	133	1	5099	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5350	-0-	5350	10582	153	1	5197	2	Y	-0-					-0-
12	16105	X	5523	-0-	-10582	-0-	147	1	5376	2	Y	-0-					-0-
01	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	150	1	5015	2	Y	-0-					-0-
*02	4902	X	4902	-0-	-0-	-0-	153	1	4749	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	-0-	-0-	-5425	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	8600	X	8600	-0-	-0-	-0-	224	1	8376	2	Y	-0-					-0-
06	7020	X	5931	-0-	-1089	-0-	169	1	5762	2	Y	-0-					-0-
07	7254	X	5886	-0-	-1368	-0-	170	1	5716	2	Y	-0-					-0-
08	7130	X	4300	-0-	-2830	-0-	133	1	4167	2	Y	-0-					-0-
09	7350	X	4946	-0-	-2404	-0-	121	1	4825	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		5245	-0-	5245	5245	133	1	5112	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		5355	-0-	5355	10600	153	1	5202	2	Y	-0-					-0-
12	16584	X	5984	-0-	-10600	-0-	159	1	5825	2	Y	-0-					-0-
01	6121	X	6121	-0-	-0-	-0-	177	1	5944	2	Y	-0-					-0-
*02	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	169	1	5266	2	Y	-0-					-0-
03	5983	X	-0-	-0-	-5983	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 103 RRCID -> 244843 COMPL. DATE 07/07/2015 TOTAL DEPTH 11293 PERF.10394 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	24344	X	24344	-0-	-0-	-0-	630	1	23551	2	Y	148	161	1			44
							163	9									
06	20100	X	18182	-0-	-1918	-0-	511	1	17497	2	Y	158	161	1			41
							174	9									
07	20770	X	17808	-0-	-2962	-0-	510	1	17152	2	Y	133	140	1			34
							146	9									
08	20770	X	13570	-0-	-7200	-0-	415	1	13033	2	Y	111	102	1			43
							122	9									
09	20100	X	17469	-0-	-2631	-0-	421	1	16765	2	Y	257	216	1			84
							283	9									
10	DLQ G-10		19154	-0-	19154	19154	479	1	18338	2	Y	306	295	1			95
							337	9									
11	DLQ G-10		17291	-0-	17291	36445	487	1	16522	2	Y	256	265	1			86
							282	9									
12	54195	X	17750	-0-	-36445	-0-	466	1	17027	2	Y	234	267	1			53
							257	9									
01	16893	X	16893	-0-	-0-	-0-	480	1	16086	2	Y	297	270	1			80
							327	9									
*02	15118	X	15118	-0-	-0-	-0-	464	1	14435	2	Y	199	192	1			87
							219	9									
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	441	449	1			79

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
*05	22894	X	22894	-0-	-0-	-0-	591	1	22087	2	Y	196	212	1			58
							216	9									
06	15688	X	15688	-0-	-0-	-0-	438	1	15021	2	Y	208	212	1			54
							229	9									
07	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	426	1	14328	2	Y	174	184	1			44
							191	9									
08	11173	X	11173	-0-	-0-	-0-	343	1	10773	2	Y	52	76	1			20
							57	9									
09	20091	X	20091	-0-	-0-	-0-	492	1	19589	2	Y	9	26	1			3
							10	9									
10	DLQ G-10		17733	-0-	17733	17733	451	1	17282	2	Y	-0-	3	1			-0-
11	DLQ G-10		18556	-0-	18556	36289	531	1	18025	2	Y	-0-					-0-
12	57799	X	21510	-0-	-36289	-0-	572	1	20938	2	Y	-0-					-0-
01	14688	X	14688	-0-	-0-	-0-	426	1	14262	2	Y	-0-					-0-
*02	18760	X	14422	-0-	-4338	-0-	449	1	13973	2	Y	-0-					-0-
03	21514	X	-0-	-0-	-21514	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 55 RRCID -> 247968 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 15200 PERF.14744 - 14750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		151	-0-	151	432	4	1	147	2	Y	-0-	9	1			-0-
*06	554	X	122	-0-	-432	-0-	4	1	118	2	Y	-0-					-0-
07	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	316	N	316	-0-	-0-	-0-	8	1	308	2	Y	-0-					-0-
10	448	N	448	-0-	-0-	-0-	11	1	437	2	Y	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	4	1	126	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	157	-0-	-184	-0-	4	1	153	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	10	-0-	-424	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
*02	112	N	8	-0-	-104	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4736	X	4736	-0-	-0-	-0-	123	1	4613	2	Y	-0-					-0-
06	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	114	1	3916	2	Y	-0-					-0-
07	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	140	1	4713	2	Y	-0-					-0-
08	3720	X	3380	-0-	-340	-0-	104	1	3276	2	Y	-0-					-0-
09	5118	X	5118	-0-	-0-	-0-	125	1	4993	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3705	-0-	3705	3705	94	1	3611	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2279	-0-	2279	5984	65	1	2214	2	Y	-0-					-0-
12	8267	X	2283	-0-	-5984	-0-	61	1	2222	2	Y	-0-					-0-
01	2175	X	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	Y	-0-					-0-
*02	2100	X	1861	-0-	-239	-0-	58	1	1803	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	341	N	283	-0-	-58	-0-	7	1	276	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	748	N	748	-0-	-0-	-0-	22	1	726	2	Y	-0-					-0-
07	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	51	1	1717	2	Y	-0-					-0-
08	844	N	844	-0-	-0-	-0-	26	1	818	2	Y	-0-					-0-
09	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	31	1	1220	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1277	-0-	1277	1277	32	1	1245	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1111	-0-	1111	2388	32	1	1079	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	940	-0-	-1960	428	25	1	915	2	Y	-0-					-0-
01	954	N	526	-0-	-428	-0-	15	1	511	2	Y	-0-					-0-
*02	924	N	172	-0-	-752	-0-	5	1	167	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	59014	X	59014	-0-	-0-	-0-	1536	1	57426	2	Y	47	50	1			14
							52	9									
06	19072	X	19072	-0-	-0-	-0-	535	1	18485	2	Y	47	49	1			12
							52	9									
07	31226	X	31226	-0-	-0-	-0-	902	1	30318	2	Y	5	16	1			1
							6	9									
08	19592	X	14196	-0-	-5396	-0-	438	1	13758	2	Y	-0-	1	1			-0-
09	20040	X	9443	-0-	-10597	-0-	231	1	9212	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		27649	-0-	27649	27649	703	1	26946	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		26106	-0-	26106	53755	747	1	25359	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		24942	-0-	24942	78697	664	1	24278	2	Y	-0-					-0-
01	103264	X	24567	-0-	-78697	-0-	712	1	23855	2	Y	-0-					-0-
*02	20810	X	20810	-0-	-0-	-0-	648	1	20162	2	Y	-0-					-0-
03	27652	X	-0-	-0-	-27652	-0-					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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	4836	X	1077	-0-	-3759	-0-	28	1	1049	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	4680	X	3484	-0-	-1196	-0-	99	1	3385	2	Y	-0-					-0-
07	4836	X	3464	-0-	-1372	-0-	100	1	3364	2	Y	-0-					-0-
08	4402	X	2579	-0-	-1823	-0-	80	1	2499	2	Y	-0-					-0-
09	4080	X	3575	-0-	-505	-0-	88	1	3487	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		3035	-0-	3035	3035	77	1	2958	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		2819	-0-	2819	5854	81	1	2738	2	Y	-0-					-0-
12	8657	X	2803	-0-	-5854	-0-	75	1	2728	2	Y	-0-					-0-
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	70	1	2341	2	Y	-0-					-0-
*02	2968	X	2257	-0-	-711	-0-	70	1	2187	2	Y	-0-					-0-
03	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					Y	-0-					-0-

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
*05	13361	X	2488	-0-	-10873	-0-	65	1	2423	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	12870	X	8692	-0-	-4178	-0-	247	1	8445	2	Y	-0-					-0-
07	12741	X	8284	-0-	-4457	-0-	239	1	8045	2	Y	-0-					-0-
08	11687	X	6552	-0-	-5135	-0-	202	1	6350	2	Y	-0-					-0-
09	10470	X	9538	-0-	-932	-0-	233	1	9258	2	Y	43	29	1			14
							47	9									
10	DLQ G-10		10601	-0-	10601	10601	261	1	10006	2	Y	304	202	1			116
							334	9									
11	DLQ G-10		9153	-0-	9153	19754	254	1	8609	2	Y	264	313	1			67
							290	9									
12	28300	X	8546	-0-	-19754	-0-	221	1	8069	2	Y	233	233	1			67
							256	9									
01	7877	X	7877	-0-	-0-	-0-	218	1	7304	2	Y	323	312	1			78
							355	9									
*02	7137	X	7137	-0-	-0-	-0-	214	1	6658	2	Y	241	198	1			121
							265	9									
03	3410	X	-0-	-0-	-3410	-0-					Y	264	316	1			69

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 102 RRCID -> 259318 COMPL. DATE 09/25/2014 TOTAL DEPTH 13459 PERF.11000 - 13322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5498	X	5498	-0-	-0-	-0-	143	1	5327	2	Y	25	27	1			7
							28	9									
06	4920	X	3797	-0-	-1123	-0-	107	1	3660	2	Y	27	27	1			7
							30	9									
07	4743	X	3859	-0-	-884	-0-	111	1	3724	2	Y	22	23	1			6
							24	9									
08	4743	X	2786	-0-	-1957	-0-	85	1	2670	2	Y	28	23	1			11
							31	9									
09	9287	X	9287	-0-	-0-	-0-	218	1	8684	2	Y	350	247	1			114
							385	9									
10	DLQ G-10		4863	-0-	4863	4863	111	1	4249	2	Y	457	429	1			142
							503	9									
11	DLQ G-10		4350	-0-	4350	9213	112	1	3819	2	Y	381	395	1			128
							419	9									
12	13374	X	4161	-0-	-9213	-0-	101	1	3677	2	Y	348	397	1			79
							383	9									
01	4409	X	4409	-0-	-0-	-0-	114	1	3809	2	Y	442	402	1			119
							486	9									
*02	8680	X	3570	-0-	-5110	-0-	101	1	3142	2	Y	297	286	1			130
							327	9									
03	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					Y	657	669	1			118

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 62 RRCID -> 259321 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 12565 PERF.10658 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	915	N	915	-0-	-0-	-0-	23	1	866	2	Y	24	34	1			7
							26	9									
06	881	N	881	-0-	-0-	-0-	24	1	823	2	Y	31	30	1			8
							34	9									
07	606	N	606	-0-	-0-	-0-	17	1	557	2	Y	29	30	1			7
							32	9									
08	617	N	617	-0-	-0-	-0-	18	1	567	2	Y	29	25	1			11
							32	9									
09	870	N	569	-0-	-301	-0-	11	1	456	2	Y	93	77	1			27
							102	9									
10	DLQ	G-10	680	-0-	680	680	13	1	514	2	Y	139	131	1			35
							153	9									
11	DLQ	G-10	636	-0-	636	1316	14	1	466	2	Y	142	141	1			36
							156	9									
12	2049	N	733	-0-	-1316	-0-	16	1	570	2	Y	134	148	1			22
							147	9									
*01	645	N	645	-0-	-0-	-0-	14	1	469	2	Y	147	113	1			34
							162	9									
*02	560	N	525	-0-	-35	-0-	13	1	420	2	Y	84	81	1			37
							92	9									
03	682	N	-0-	-0-	-682	-0-					Y	185	189	1			33

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 34ST RRCID -> 259373 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9881 - 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
*05	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	64	1	2394	2	Y	373	272	1			110
							410	9									
06	8459	X	8459	-0-	-0-	-0-	231	1	7902	2	Y	296	339	1			67
							326	9									
07	8259	X	8259	-0-	-0-	-0-	229	1	7708	2	Y	293	279	1			81
							322	9									
08	6010	X	6010	-0-	-0-	-0-	177	1	5574	2	Y	235	253	1			63
							259	9									
09	8460	X	7672	-0-	-788	-0-	178	1	7098	2	Y	360	307	1			116
							396	9									
10	DLQ	G-10	8417	-0-	8417	8417	207	1	7951	2	Y	235	261	1			90
							259	9									
11	DLQ	G-10	7827	-0-	7827	16244	218	1	7387	2	Y	202	241	1			51
							222	9									
12	24134	X	7890	-0-	-16244	-0-	205	1	7486	2	Y	181	180	1			52
							199	9									
01	7581	X	7581	-0-	-0-	-0-	212	1	7095	2	Y	249	241	1			60
							274	9									
*02	7560	X	6732	-0-	-828	-0-	203	1	6324	2	Y	186	153	1			93
							205	9									
03	8370	X	-0-	-0-	-8370	-0-					Y	204	244	1			53

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 259890 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	1			-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 45ST RRCID -> 260417 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 15645 PERF.12294 - 14562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCALLEN FIELDWIDE UNIT WELL #: 75 RRCID -> 260535 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8906 - 8914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		162	-0-	162	162	4	1	158	2	N	-0-					-0-
06	14B2 EXT		119	-0-	119	281	4	1	115	2	N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		97	-0-	97	378	3	1	94	2	N	-0-					-0-
08	T. A.		464	-0-	464	842	14	1	450	2	N	-0-					-0-
09	842	X	-0-	-0-	-842	-0-					N	-0-					-0-
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	4764	X	4764	-0-	-0-	-0-	124 8	1 9	4632	2	Y	7	14	1			2
06	3600	X	3351	-0-	-249	-0-	95 8	1 9	3248	2	Y	7	8	1			1
07	3720	X	3339	-0-	-381	-0-	96 8	1 9	3235	2	Y	7	6	1			2
08	3720	X	2459	-0-	-1261	-0-	76 8	1 9	2375	2	Y	7	7	1			2
09	3630	X	2395	-0-	-1235	-0-	58 31	1 9	2306	2	Y	28	21	1			9
10	DLQ G-10		2804	-0-	2804	2804	70 50	1 9	2684	2	Y	45	37	1			17
11	DLQ G-10		2815	-0-	2815	5619	79 43	1 9	2693	2	Y	39	46	1			10
12	8466	X	2847	-0-	-5619	-0-	75 37	1 9	2735	2	Y	34	34	1			10
01	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	79 52	1 9	2647	2	Y	47	46	1			11
*02	2554	X	2554	-0-	-0-	-0-	78 40	1 9	2436	2	Y	36	29	1			18
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	39	47	1			10

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 61 RRCID -> 264313 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 51ST RRCID -> 267004 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 9495 - 9515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4836	X	-0-	-0-	-4836	-0-						Y	20	23	1			6
06	4650	X	2990	-0-	-1660	-0-		85	1	2887	2	Y	16	18	1			4
								18	9									
07	4712	X	4128	-0-	-584	-0-		119	1	3992	2	Y	15	15	1			4
								17	9									
08	4619	X	3064	-0-	-1555	-0-		94	1	2956	2	Y	13	14	1			3
								14	9									
09	4470	X	3905	-0-	-565	-0-		95	1	3785	2	Y	23	19	1			7
								25	9									
10	DLQ G-10		4022	-0-	4022	4022		101	1	3880	2	Y	37	30	1			14
								41	9									
11	DLQ G-10		4251	-0-	4251	8273		121	1	4096	2	Y	31	37	1			8
								34	9									
12	12251	X	3978	-0-	-8273	-0-		105	1	3842	2	Y	28	28	1			8
								31	9									
01	3799	X	3799	-0-	-0-	-0-		109	1	3648	2	Y	38	37	1			9
								42	9									
*02	3976	X	3417	-0-	-559	-0-		105	1	3280	2	Y	29	24	1			14
								32	9									
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-						Y	32	38	1			8

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 27 RRCID -> 267005 COMPL. DATE 02/21/2012 TOTAL DEPTH 13100 PERF. 9475 - 9490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4166	X	4166	-0-	-0-	-0-		109	1	4057	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	2925	X	2925	-0-	-0-	-0-		83	1	2842	2	Y	-0-					-0-
07	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-		86	1	2902	2	Y	-0-					-0-
08	2976	X	2218	-0-	-758	-0-		68	1	2143	2	Y	6	4	1			2
								7	9									
09	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-		74	1	2957	2	Y	31	23	1			10
								34	9									
10	DLQ G-10		2869	-0-	2869	2869		72	1	2741	2	Y	51	42	1			19
								56	9									
11	DLQ G-10		2843	-0-	2843	5712		80	1	2715	2	Y	44	52	1			11
								48	9									
12	7267	X	1555	-0-	-5712	-0-		40	1	1472	2	Y	39	39	1			11
								43	9									
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	54	52	1			13
*02	2800	X	-0-	-0-	-2800	-0-						Y	40	33	1			20
03	2945	X	-0-	-0-	-2945	-0-						Y	45	53	1			12

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 54 RRCID -> 268909 COMPL. DATE 09/21/2012 TOTAL DEPTH 12573 PERF.10138 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-		40	1	1495	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-		31	1	1059	2	Y	-0-					-0-
07	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-		31	1	1031	2	Y	-0-					-0-
08	785	N	785	-0-	-0-	-0-		24	1	761	2	Y	-0-					-0-
09	1080	N	848	-0-	-232	-0-		21	1	827	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		1025	-0-	1025	1025		26	1	999	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		1015	-0-	1015	2040		29	1	986	2	Y	-0-					-0-
12	2900	N	1011	-0-	-1889	151		27	1	984	2	Y	-0-					-0-
01	1108	N	957	-0-	-151	-0-		28	1	929	2	Y	-0-					-0-
*02	952	N	894	-0-	-58	-0-		28	1	866	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	-0-	-0-	-1023	-0-						Y	-0-					-0-

MCALLEN-PHARR (CONSOLIDATED) //CONT.// 58749 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 59 RRCID -> 269063 COMPL. DATE 11/12/2012 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9559 - 9579

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19468	X	19468	-0-	-0-	-0-	507	1	18961	2	Y	-0-	9	1			-0-
06	10877	X	10877	-0-	-0-	-0-	306	1	10571	2	Y	-0-					-0-
07	7347	X	3806	-0-	-3541	-0-	110	1	3696	2	Y	-0-					-0-
08	7347	X	535	-0-	-6812	-0-	17	1	518	2	Y	-0-					-0-
09	7110	X	573	-0-	-6537	-0-	14	1	559	2	Y	-0-					-0-
10	DLQ G-10		267	-0-	267	267	7	1	260	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		436	-0-	436	703	12	1	424	2	Y	-0-					-0-
12	1065	X	362	-0-	-703	-0-	10	1	352	2	Y	-0-					-0-
01	51	X	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	2	Y	-0-					-0-
*02	532	X	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-					-0-
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					-0-

PHARR FIELDWIDE UNIT WELL #: 53 RRCID -> 270146 COMPL. DATE 04/03/2013 TOTAL DEPTH 10603 PERF. 8730 - 8960

*05	14B2 EXT		1780	-0-	1780	1780	46	1	1731	2	Y	3	11	1			1
							3	9									
*06	4538	X	2758	-0-	-1780	-0-	73	1	2470	2	Y	195	152	1			44
							215	9									
07	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	36	1	1202	2	Y	218	202	1			60
							240	9									
08	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	36	1	1136	2	Y	100	133	1			27
							110	9									
09	2760	N	1206	-0-	-1554	-0-	30	1	1176	2	Y	-0-	27	1			-0-
10	1605	N	1605	-0-	-0-	-0-	41	1	1564	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1121	-0-	-109	-0-	32	1	1089	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	430	-0-	-810	-0-	11	1	419	2	Y	-0-					-0-
01	1612	N	392	-0-	-1220	-0-	11	1	381	2	Y	-0-					-0-
*02	1036	N	318	-0-	-718	-0-	10	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	-0-	-0-	-434	-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

10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	503	2	11	9	N	10					106
11	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	2			N	-0-	98	1			8
12	620	N	451	-0-	-169	-0-	444	2	7	9	N	6					14
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	619	2	19	9	N	17					31
*02	487	N	487	-0-	-0-	-0-	469	2	18	9	N	16					47
*03	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1324	2	9	9	N	8	1	3			54

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) 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

10	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/21/2014

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
BAXTER GIBSON SIEN WELL #: 1 RRCID -> 137097 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10292 - 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
10	3100	N	8117	-0-	5017	5017	4102	1	3947	2	N	62	184	1			100
							68	9									
11	3000	N	9395	-0-	6395	11412	4534	1	4795	2	N	60					160
							66	9									
12	3100	N	1184	-0-	-1916	9496	142	1	944	2	N	89					249
							98	9									
01	10681	X	1185	-0-	-9496	-0-	140	1	923	2	N	111	176	1			184
							122	9									
02	1680	X	1654	-0-	-26	-0-	97	1	702	2	N	777	702	1			259
							855	9									
03	1860	X	1028	-0-	-832	-0-	67	1	881	2	N	73	187	1			145
							80	9									

GIBSON/SIEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176421 COMPL. DATE 12/10/1999 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11175 - 11231

10	310	N	158	-0-	-152	-0-	158	2			Y	-0-					21
11	180	N	168	-0-	-12	-0-	162	2	6	9	Y	5					26
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	166	2	29	9	Y	26					52
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	33					85
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	195	116	1			164
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	267	187	1			244

GIBSON/SIEN WELL #: 2A RRCID -> 177880 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11318 - 11379

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-

GRANT "C" WELL #: 3 RRCID -> 188125 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9662 - 9670

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

GRANT "B" WELL #: 13 RRCID -> 188150 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 11976 PERF.11124 - 11206

10	5062	X	5062	-0-	-0-	-0-	113	1	4763	2	N	169	179	1			202
							186	9									
11	5509	X	5509	-0-	-0-	-0-	143	1	5180	2	N	169	181	1			190
							186	9									
12	6679	X	6679	-0-	-0-	-0-	275	1	6185	2	N	199	180	1			209
							219	9									
01	6571	X	6571	-0-	-0-	-0-	401	1	5941	2	N	208	182	1			235
							229	9									
02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	104	1	4765	2	N	159	180	1			214
							175	9									
*03	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	92	1	5012	2	N	156	180	1			190
							172	9									

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 188865 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11490 PERF.10717 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6417	X	2404	-0-	-4013	-0-	2347	2	57	9	N	52					196
11	5670	X	5670	-0-	-0-	-0-	5559	2	111	9	N	101	121	1			176
12	5766	X	4256	-0-	-1510	-0-	4192	2	64	9	N	58	179	1			55
01	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4189	2	108	9	N	98					153
02	5292	X	4068	-0-	-1224	-0-	3987	2	81	9	N	74					227
03	5859	X	3306	-0-	-2553	-0-	3209	2	97	9	N	88	183	1			132

GRANT "A" WELL #: 5 RRCID -> 189390 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 11482 PERF.11334 - 11360

10	3906	X	2158	-0-	-1748	-0-	52	1	2081	2	Y	23					223
							25	9									
11	3805	X	3805	-0-	-0-	-0-	108	1	3673	2	Y	22	180	1			65
							24	9									
12	4657	X	4657	-0-	-0-	-0-	203	1	4407	2	Y	43					108
							47	9									
01	3441	X	3305	-0-	-136	-0-	212	1	3043	2	Y	45					153
							50	9									
02	DLQ G-10		3409	-0-	3409	3409	76	1	3281	2	Y	47					200
							52	9									
03	DLQ G-10		3206	-0-	3206	6615	52	1	3109	2	Y	41	167	1			74
							45	9									

GRANT "A" WELL #: 1 RRCID -> 194381 COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 13733 PERF.11302 - 11370

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1

GRANT WELL #: 2B RRCID -> 195215 COMPL. DATE 01/28/2002 TOTAL DEPTH 14059 PERF.11750 - 11840

10	10850	X	6967	-0-	-3883	-0-	347	1	6548	2	N	65					92
							72	9									
11	10135	X	10135	-0-	-0-	-0-	540	1	9468	2	N	115					207
							127	9									
12	10013	X	6742	-0-	-3271	-0-	456	1	6153	2	N	121	183	1			145
							133	9									
01	6975	X	6542	-0-	-433	-0-	576	1	5883	2	N	75	190	1			30
							83	9									
02	9464	X	5399	-0-	-4065	-0-	260	1	5121	2	N	16					46
							18	9									
03	10478	X	5267	-0-	-5211	-0-	49	1	5063	2	N	141					187
							155	9									

GRANT "A" WELL #: 4 RRCID -> 216772 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 12623 PERF.11704 - 11784

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GRANT "A" WELL #: 7 RRCID -> 219630 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 11098 PERF.10434 - 10444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	296	-0-	-14	-0-	289	2	7	9	Y	6					172
11	257	N	257	-0-	-0-	-0-	247	2	10	9	Y	9					181
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	219	2	7	9	Y	6					187
01	310	N	174	-0-	-136	-0-	170	2	4	9	Y	4					191
02	DLQ G-10		181	-0-	181	181	177	2	4	9	Y	4					195
03	DLQ G-10		176	-0-	176	357	174	2	2	9	Y	2	179	1			18

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
10	10	N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		4	-0-	4	4	4	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		3	-0-	3	7	3	2			Y	-0-					-0-

GRANT "A" WELL #: 9 RRCID -> 224143 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.11154 - 11208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	748	-0-	-337	-0-	44	1	701	2	Y	3					135
							3	9									
11	718	N	718	-0-	-0-	-0-	44	1	655	2	Y	17					152
							19	9									
12	781	N	781	-0-	-0-	-0-	59	1	679	2	Y	39	172	1			19
							43	9									
01	744	N	607	-0-	-137	-0-	58	1	535	2	Y	13					32
							14	9									
02	DLQ G-10		676	-0-	676	676	39	1	622	2	Y	14					46
							15	9									
03	DLQ G-10		734	-0-	734	1410	14	1	703	2	Y	15					61
							17	9									

DAVIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224982 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 11990 PERF.10182 - 10197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					42

DAVIS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226389 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 11860 PERF. 9756 - 9766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCCAMPBELL (DEEP FRIO CONS.) //CONT.// 58862 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. //CONT.// 846548
GIBSON & SIEN "D" UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231272 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 13611 PERF.11135 - 11215

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1423	X	1423	-0-	-0-	-0-	1322	2	101	9	N	92					160
11	258	X	258	-0-	-0-	-0-	244	2	14	9	N	13					173
12	1155	X	1155	-0-	-0-	-0-	1129	2	26	9	N	24					197
01	1426	X	540	-0-	-886	-0-	518	2	22	9	N	20					217
02	252	N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					217
*03	103	N	103	-0-	-0-	-0-	89	2	14	9	N	13	188	1			42

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					63
12	1488	X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	2			N	-0-					63
01	22089	X	22089	-0-	-0-	-0-	20248	2	1841	9	N	1674	1298	1			439
02	2800	N	14082	-0-	11282	11282	13226	2	856	9	N	778	739	1			478
*03	3100	N	12915	-0-	9815	21097	11994	2	921	9	N	837	1075	1			240

GRANT "A" WELL #: 14 RRCID -> 233992 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 13214 PERF.11796 - 11856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16595	X	16595	-0-	-0-	-0-	80	1	16320	2	N	177	178	1			158
							195	9									
11	35642	X	35642	-0-	-0-	-0-	303	1	34596	2	N	675	551	1			282
							743	9									
12	40755	X	40755	-0-	-0-	-0-	978	1	38929	2	N	771	907	1			146
							848	9									
01	33377	X	33377	-0-	-0-	-0-	1489	1	31167	2	N	655	369	1			432
							721	9									
02	36207	X	36207	-0-	-0-	-0-	7232	1	28633	2	N	311	563	1			180
							342	9									
*03	31898	X	31898	-0-	-0-	-0-	1136	1	30223	2	N	490	543	1			127
							539	9									

GIBSON & SIEN WELL #: 7 RRCID -> 237048 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 12590 PERF.11268 - 11318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

FLINN, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267429 COMPL. DATE 02/24/2012 TOTAL DEPTH 11329 PERF.10710 - 10755

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4779	X	4779	-0-	-0-	-0-	2448	1	2224	2	N	97					185
							107	9									
11	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	1914	1	1953	2	N	65	183	1			67
							72	9									
12	5231	X	5231	-0-	-0-	-0-	704	1	4425	2	N	93					160
							102	9									
01	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	726	1	4530	2	N	129					289
							142	9									
02	4654	X	4654	-0-	-0-	-0-	585	1	4025	2	N	40	180	1			149
							44	9									
*03	5154	X	5154	-0-	-0-	-0-	390	1	4681	2	N	75	179	1			45
							83	9									

MCCOOK, E. (VICKSBURG LO-Y-2) 59076 610 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
KOTARA ALDRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 127818 COMPL. DATE 04/06/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13612 - 13766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

MCCOOK, S. (5330) 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SHERWOOD, M. WELL #: 1 RRCID -> 174616 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 15125 PERF. 5290 - 5298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BOREN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222852 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5314 - 5319

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COASTAL FEE 75 WELL #: 3D RRCID -> 223746 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5811 - 6182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CASTILLO DEEP GU WELL #: 3 RRCID -> 280527 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 14470 PERF. 5973 - 6003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOOK, S. (5330) //CONT.// 59079 666 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
SOUTHERN DISPOSALS, L.L.C. //CONT.// 803790
FEE SWD WELL #: 2 RRCID -> 191831 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5490 - 5840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
COOK, FAYE WELL #: 1 RRCID -> 176065 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 3806 PERF. 1640 - 2070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK, FAYE WELL #: 3 RRCID -> 245720 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 3380 PERF. 3046 - 3160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS) 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, C.G. WELL #: 1 RRCID -> 129983 COMPL. DATE 01/12/1989 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
*05	5456	X	4529	-0-	-927	-0-	119	1	4410	2	Y	-0-					-0-
06	5280	X	3800	-0-	-1480	-0-	105	1	3695	2	Y	-0-					-0-
07	5363	X	4462	-0-	-901	-0-	120	1	4325	2	Y	15	15	0			-0-
							17	9									
08	5363	X	3229	-0-	-2134	-0-	87	1	3116	2	Y	24	23	0			1
							26	9									
09	4380	X	4368	-0-	-12	-0-	119	1	4207	2	Y	38	38	0			1
							42	9									
10	4526	X	3885	-0-	-641	-0-	100	1	3723	2	Y	56	56	0			1
							62	9									
11	4544	X	4544	-0-	-0-	-0-	115	1	4376	2	Y	48	48	0			1
							53	9									
12	4526	X	4484	-0-	-42	-0-	96	1	4336	2	Y	47	47	0			1
							52	9									
01	4526	X	3157	-0-	-1369	-0-	66	1	3019	2	Y	65	65	0			1
							72	9									
*02	4228	X	-0-	-0-	-4228	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
03	4681	X	-0-	-0-	-4681	-0-					Y	-0-					-0-

A. K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 136264 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 15960 PERF.14236 - 15469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	136	133	0			3
06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141357 COMPL. DATE 08/03/1992 TOTAL DEPTH 16262 PERF.14155 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1519	X	22	-0-	-1497	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					-0-
06	810	X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					-0-
07	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
08	1426	X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-					-0-
09	1380	X	-0-	-0-	-1380	-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

A.K. JENDRUSCH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143705 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14394 - 15289

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2976	X	2534	-0-	-442	-0-	66	1	2468	2	Y	-0-					-0-
06	2940	X	1949	-0-	-991	-0-	54	1	1895	2	Y	-0-					-0-
07	3038	X	1975	-0-	-1063	-0-	54	1	1921	2	Y	-0-					-0-
08	3038	X	904	-0-	-2134	-0-	25	1	879	2	Y	-0-					-0-
09	3283	X	3283	-0-	-0-	-0-	91	1	3192	2	Y	-0-					-0-
10	2542	X	2473	-0-	-69	-0-	65	1	2408	2	Y	-0-					-0-
11	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	73	1	2772	2	Y	-0-					-0-
12	3379	X	2041	-0-	-1338	-0-	44	1	1997	2	Y	-0-					-0-
01	3379	X	1918	-0-	-1461	-0-	41	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*02	3052	X	2705	-0-	-347	-0-	56	1	2649	2	Y	-0-					-0-
*03	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	71	1	3057	2	Y	-0-					-0-

MCCOOK, SE. (LWR VICKSBURG CONS)//CONT.// 59083 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 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
*05	8463	X	1863	-0-	-6600	-0-	49	1	1812	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
06	7110	X	2923	-0-	-4187	-0-	81	1	2840	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
07	4247	X	2070	-0-	-2177	-0-	57	1	2013	2	Y	-0-					-0-
08	4247	X	2908	-0-	-1339	-0-	79	1	2829	2	Y	-0-					-0-
09	5248	X	5248	-0-	-0-	-0-	145	1	5103	2	Y	-0-					-0-
10	7891	X	7891	-0-	-0-	-0-	206	1	7685	2	Y	-0-					-0-
11	5988	X	5988	-0-	-0-	-0-	152	1	5802	2	Y	31	30	0			1
							34	9									
12	7031	X	7031	-0-	-0-	-0-	151	1	6800	2	Y	73	73	0			1
							80	9									
01	7175	X	7175	-0-	-0-	-0-	151	1	6950	2	Y	67	67	0			1
							74	9									
*02	6358	X	6358	-0-	-0-	-0-	129	1	6157	2	Y	65	63	0			3
							72	9									
*03	7649	X	7649	-0-	-0-	-0-	172	1	7404	2	Y	66	68	0			1
							73	9									

JOHNSON, C. G. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172967 COMPL. DATE 03/11/1999 TOTAL DEPTH 15323 PERF.14167 - 15225

*05	9424	X	7881	-0-	-1543	-0-	206	1	7674	2	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
06	8850	X	7027	-0-	-1823	-0-	194	1	6801	2	Y	29	28	0			1
							32	9									
07	9145	X	7887	-0-	-1258	-0-	207	1	7421	2	Y	235	230	0			6
							259	9									
08	9145	X	6056	-0-	-3089	-0-	159	1	5689	2	Y	189	190	0			5
							208	9									
09	8280	X	-0-	-0-	-8280	-0-					Y	265	264	0			6
10	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	262	262	0			6
11	7620	X	-0-	-0-	-7620	-0-					Y	242	244	0			4
12	7874	X	-0-	-0-	-7874	-0-					Y	258	257	0			5
01	6045	X	-0-	-0-	-6045	-0-					Y	242	242	0			5
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	176	174	0			7
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	245	247	0			5

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 5 RRCID -> 226820 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 17000 PERF.13860 - 15519

10	14B2 EXT		487	-0-	487	487	487	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		1278	-0-	1278	1765	1278	2			N	-0-					-0-
12	2767	X	1002	-0-	-1765	-0-	1002	2			N	-0-					-0-
01	2868	X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	647	-0-	-473	-0-	647	2			N	-0-					-0-
03	992	N	462	-0-	-530	-0-	462	2			N	-0-					-0-

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

JOHNSON, F.I. WELL #: 73 RRCID -> 209129 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 17075 PERF.15600 - 16722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15810	X	5000	-0-	-10810	-0-	174	1	4816	3	N	9					67
							10	9									
11	15300	X	3674	-0-	-11626	-0-	119	1	3555	3	N	-0-					67
*12	13919	X	11225	-0-	-2694	-0-	11071	3	154	9	N	140					207
01	13106	X	13106	-0-	-0-	-0-	174	1	12809	3	N	112	190	1			129
							123	9									
02	13184	X	13184	-0-	-0-	-0-	221	1	12897	3	N	60	75	1			114
							66	9									
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					N	NO RPT					114

JOHNSON, F.I. WELL #: 72 RRCID -> 209190 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 16808 PERF.14704 - 16330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11915	X	11915	-0-	-0-	-0-	412	1	11408	3	N	86					213
							95	9									
11	9878	X	9878	-0-	-0-	-0-	316	1	9443	3	N	108	194	1			127
							119	9									
*12	7921	X	7921	-0-	-0-	-0-	7881	3	40	9	N	36					163
01	10376	X	10376	-0-	-0-	-0-	137	1	10059	3	N	164	190	1			137
							180	9									
02	3892	X	2820	-0-	-1072	-0-	46	1	2650	3	N	113	193	1			57
							124	9									
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					57

JOHNSON, F.I. WELL #: 76 RRCID -> 211370 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 16905 PERF.15704 - 16726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12803	X	11112	-0-	-1691	-0-	387	1	10719	3	Y	5	3	1			2
							6	9									
11	12390	X	10123	-0-	-2267	-0-	324	1	9691	3	Y	98	73	1			27
							108	9									
*12	12431	X	10698	-0-	-1733	-0-	10670	3	28	9	Y	25	38	1			14
01	12064	X	12064	-0-	-0-	-0-	162	1	11860	3	Y	38	43	1			9
							42	9									
02	10052	X	9202	-0-	-850	-0-	152	1	8828	3	Y	202	105	1			106
							222	9									
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					106

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
10	28157	X	28157	-0-	-0-	-0-	960	1	26561	3	Y	578	575	1			368
							636	9									
11	25770	X	24923	-0-	-847	-0-	800	1	23954	3	Y	154	382	1			140
							169	9									
*12	26815	X	24337	-0-	-2478	-0-	23996	3	341	9	Y	310	324	1			126
01	28148	X	24019	-0-	-4129	-0-	319	1	23468	3	Y	211	276	1			61
							232	9									
02	25424	X	21710	-0-	-3714	-0-	359	1	20907	3	Y	404	230	1			235
							444	9									
03	28148	X	NO RPT	-0-	-28148	-0-					Y	NO RPT					235

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 77 RRCID -> 215490 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 17373 PERF.16230 - 16340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	26474	X	26422	-0-	-52	-0-	922	1	25500	3	Y	-0-					-0-
11	25500	X	24678	-0-	-822	-0-	792	1	23704	3	Y	165	121	1			44
							182	9									
*12	27528	X	24927	-0-	-2601	-0-	24638	3	289	9	Y	263	221	1			86
01	27528	X	21668	-0-	-5860	-0-	288	1	21125	3	Y	232	261	1			57
							255	9									
02	24864	X	21130	-0-	-3734	-0-	356	1	20774	3	Y	-0-	57	1			-0-
03	26412	X	NO RPT	-0-	-26412	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	901	X	901	-0-	-0-	-0-	32	1	869	3	Y	-0-					-0-
11	775	X	775	-0-	-0-	-0-	25	1	750	3	Y	-0-					-0-
*12	1040	X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3			Y	-0-					-0-
01	992	X	971	-0-	-21	-0-	13	1	958	3	Y	-0-					-0-
02	1229	X	1229	-0-	-0-	-0-	21	1	1208	3	Y	-0-					-0-
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 78 RRCID -> 226859 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14680 - 15212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, C. G. WELL #: 1 RRCID -> 238098 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 17406 PERF.16380 - 16500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	3936	-0-	-125	-0-	137	1	3797	3	N	2					187
							2	9									
11	3930	X	3658	-0-	-272	-0-	118	1	3526	3	N	13					200
							14	9									
*12	3813	X	3248	-0-	-565	-0-	3231	3	17	9	N	15					215
01	3937	X	3496	-0-	-441	-0-	47	1	3432	3	N	15					230
							17	9									
02	3556	X	3088	-0-	-468	-0-	52	1	3034	3	N	2	195	1			37
							2	9									
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					37

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 182218 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16308 PERF.15798 - 15909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	1586	-0-	-460	-0-	39	1	1533	3	N	13					41
							14	9									
11	1980	X	1647	-0-	-333	-0-	42	1	1605	3	N	-0-					41
12	1931	N	1931	-0-	-0-	-0-	226	1	1683	2	N	13					67
							8	5	14	9							
01	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	237	1	1696	2	N	14					81
							4	5	15	9							
02	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	223	1	1417	2	N	10					91
							17	5	11	9							
*03	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	280	1	1510	2	N	3					94
							13	5	3	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 3 RRCID -> 186049 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 16770 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3999	X	2508	-0-	-1491	-0-	63	1	2441	3	Y	4	1	8			42
							4	9									
11	3510	X	2403	-0-	-1107	-0-	62	1	2341	3	Y	-0-					42
12	3472	X	3290	-0-	-182	-0-	387	1	2883	2	Y	5					36
							14	5	6	9							
01	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	479	1	3426	2	Y	13					49
							8	5	14	9							
02	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	416	1	2645	2	Y	1					50
							32	5	1	9							
*03	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	481	1	2593	2	Y	11	1	8			60
							22	5	12	9							

JOHNSON, F. I. 'A' WELL #: 1 RRCID -> 197101 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 16050 PERF.15345 - 15602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	40	1	1577	3	N	1	1	8			16
							1	9									
11	1920	N	1790	-0-	-130	-0-	46	1	1744	3	N	-0-					16
12	1837	N	1837	-0-	-0-	-0-	215	1	1604	2	N	9	11	8			3
							8	5	10	9							
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	231	1	1652	2	N	5					8
							4	5	6	9							
02	1680	N	1366	-0-	-314	-0-	183	1	1165	2	N	4					12
							14	5	4	9							
*03	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	304	1	1641	2	N	9	18	8			3
							14	5	10	9							

WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 4 RRCID -> 199672 COMPL. DATE 01/25/2004 TOTAL DEPTH 16100 PERF.14606 - 15301

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3046	-0-	-736	-0-	76	1	2967	3	Y	3	1	8			21
							3	9									
11	3660	X	3066	-0-	-594	-0-	79	1	2987	3	Y	-0-					21
12	3844	X	3203	-0-	-641	-0-	377	1	2810	2	Y	2					18
							14	5	2	9							
01	3658	X	2176	-0-	-1482	-0-	266	1	1898	2	Y	7					25
							4	5	8	9							
02	2856	X	889	-0-	-1967	-0-	120	1	760	2	Y	-0-					25
							9	5									
03	3162	X	1004	-0-	-2158	-0-	155	1	836	2	Y	5					30
							7	5	6	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. (I) GAS 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	3534	X	912	-0-	-2622	-0-	23	1	885	3	N	4	1	8			37
							4	9									
11	3420	X	704	-0-	-2716	-0-	18	1	686	3	N	-0-					37
12	3007	X	1164	-0-	-1843	-0-	134	1	996	2	N	26	7	8			52
							5	5	29	9							
01	2411	X	2411	-0-	-0-	-0-	275	1	1967	2	N	150					202
							4	5	165	9							
02	1259	X	1259	-0-	-0-	-0-	167	1	1061	2	N	16	176	1			42
							13	5	18	9							
*03	1345	X	1345	-0-	-0-	-0-	206	1	1110	2	N	18	11	8			49
							9	5	20	9							

MCCOOK, SE (VICKSBURG DEEP) //CONT.// 59083 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
WINDING BROOK CORPORATION WELL #: 6 RRCID -> 207564 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15038 - 15772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	113	1	4399	3	N	4	1	8			45
							4	9									
11	4350	X	3272	-0-	-1078	-0-	84	1	3188	3	N	-0-					45
12	4819	X	4819	-0-	-0-	-0-	567	1	4224	2	N	6					50
							21	5	7	9							
01	5439	X	5439	-0-	-0-	-0-	660	1	4720	2	N	44					94
							11	5	48	9							
02	4469	X	4469	-0-	-0-	-0-	600	1	3820	2	N	3					97
							46	5	3	9							
03	4526	X	4452	-0-	-74	-0-	675	1	3644	2	N	93	186	1			4
							31	5	102	9							

VERTREES, CHARLES D. WELL #: 1 RRCID -> 232737 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 17540 PERF.17264 - 17428

*05	10707	X	10707	-0-	-0-	-0-	10707	2			N	-0-					-0-
*06	9568	X	9568	-0-	-0-	-0-	9568	2			N	-0-					-0-
*07	9608	X	9608	-0-	-0-	-0-	9608	2			N	-0-					-0-
*08	7158	X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	2			N	-0-					-0-
*09	9966	X	9966	-0-	-0-	-0-	9966	2			N	-0-					-0-
*10	9581	X	9581	-0-	-0-	-0-	9581	2			N	-0-					-0-
*11	9370	X	9370	-0-	-0-	-0-	9370	2			N	-0-					-0-
*12	8201	X	8201	-0-	-0-	-0-	8201	2			N	-0-					-0-
*01	8938	X	8938	-0-	-0-	-0-	8938	2			N	-0-					-0-
*02	8046	X	8046	-0-	-0-	-0-	8046	2			N	-0-					-0-
*03	8709	X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
MCKENDRICK, W.H. WELL #: 10 RRCID -> 135146 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 8042 PERF. 3802 - 4126

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	6512	X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	2			N	-0-					84
11	9661	X	9661	-0-	-0-	-0-	9661	2			N	-0-					84
12	11006	X	11006	-0-	-0-	-0-	11006	2			N	-0-					84
01	10175	X	10175	-0-	-0-	-0-	10175	2			N	-0-					84
02	8732	X	8732	-0-	-0-	-0-	8732	2			N	-0-					84
*03	9642	X	9642	-0-	-0-	-0-	9642	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

10 P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					58
11 P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					58
12 P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					58
01 P&A COND	-0-	-0-	-0-	B	-0-						N	-0-					58
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
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

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140
03 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					140

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

10 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4
11 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4
12 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4
01 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4
02 14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-						N	-0-					4
03 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

10	341	N	225	-0-	-116	-0-	43	1	182	3	N	-0-					12
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	46	1	205	3	N	-0-					12
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					12
*01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	54	1	275	3	N	11					23
							12	9									
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	40	1	239	3	N	-0-					23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

MCMORAN (VICKSBURG 9270) 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BARRERA, PEDRO WELL #: 1 RRCID -> 046487 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 11175 PERF. 9272 - 9645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	613	-0-	-317	-0-	117	1	496	3	N	-0-					75
11	900	N	443	-0-	-457	-0-	78	1	348	3	N	15					90
							17	9									
12	961	N	430	-0-	-531	-0-	82	1	326	3	N	20					110
							22	9									
*01	620	N	431	-0-	-189	-0-	72	1	359	3	N	-0-					110
02	420	N	398	-0-	-22	-0-	57	1	341	3	N	-0-					110
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					110

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177387 COMPL. DATE 10/30/2000 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9245 - 9265

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					44
03	14B2 EXT	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BARRERA WELL #: 3 RRCID -> 235414 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8678 - 10036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2604	X	2389	-0-	-215	-0-	69	1	2291	3	N	26					39
							29	9									
11	2520	X	2165	-0-	-355	-0-	63	1	2102	3	N	-0-					39
12	9184	X	9184	-0-	-0-	-0-	936	1	8160	2	N	80	34	1			85
							88	9									
01	9158	X	9158	-0-	-0-	-0-	924	1	8202	2	N	29	51	1	12	8	51
							32	9									
*02	9679	X	9679	-0-	-0-	-0-	891	1	8758	2	N	27	25	1			53
							30	9									
03	2387	X	1048	-0-	-1339	-0-	1023	1	25	9	N	23	23	1			53

BARRERA WELL #: 04 RRCID -> 238122 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9100 - 9642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	2986	-0-	-424	-0-	457	1	2529	3	N	-0-					95
11	3300	X	2814	-0-	-486	-0-	430	1	2384	3	N	-0-					95
12	3410	X	1789	-0-	-1621	-0-	175	1	1526	2	N	80	15	1			160
							88	9									
01	3410	X	1680	-0-	-1730	-0-	167	1	1482	2	N	28	20	1	6	8	162
							31	9									
02	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	495	1	4864	2	N	24	10	1			176
							26	9									
03	2976	X	518	-0-	-2458	-0-	470	1	48	9	N	44	194	1			26

BARRERA WELL #: 5 RRCID -> 238514 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8336 - 9516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	X	373	-0-	-0-	-0-	57	1	316	3	N	-0-					21
11	420	X	371	-0-	-49	-0-	57	1	314	3	N	-0-					21
12	434	X	380	-0-	-54	-0-	22	1	195	2	N	148	67	1			102
							163	9									
01	434	X	257	-0-	-177	-0-	20	1	173	2	N	58	112	1	14	8	34
							64	9									
02	364	X	244	-0-	-120	-0-	16	1	162	2	N	60	55	1			39
							66	9									
03	372	X	72	-0-	-300	-0-	16	1	56	9	N	51	51	1			39

BARRERA WELL #: 6 RRCID -> 241053 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9069 - 10220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	864	-0-	-1678	-0-	25	1	839	3	N	-0-					13
11	1680	X	846	-0-	-834	-0-	25	1	821	3	N	-0-					13
12	1302	X	580	-0-	-722	-0-	54	1	467	2	N	54	12	1			55
							59	9									
01	1085	X	516	-0-	-569	-0-	51	1	454	2	N	10	18	1	3	8	44
							11	9									
02	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	177	1	1741	2	N	10	9	1			45
							11	9									
03	868	X	291	-0-	-577	-0-	282	1	9	9	N	8	8	1			45

MCMORAN (VICKSBURG 9270) //CONT.// 59818 568 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BARRERA WELL #: 7 RRCID -> 241691 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 9276 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5611	X	4412	-0-	-1199	-0-	672	1	3719	3	N	19					62
							21	9									
11	5310	X	4797	-0-	-513	-0-	703	1	3895	3	N	181	181	1			62
							199	9									
12	5394	X	3093	-0-	-2301	-0-	297	1	2588	2	N	189	70	1			181
							208	9									
01	5208	X	2750	-0-	-2458	-0-	270	1	2396	2	N	76	108	1	22	8	127
							84	9									
02	4480	X	1123	-0-	-3357	-0-	98	1	961	2	N	58	53	1			132
							64	9									
03	4960	X	265	-0-	-4695	-0-	211	1	54	9	N	49	49	1			132

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
10	248	X	236	-0-	-12	-0-	36	1	200	3	N	-0-					121
11	237	X	237	-0-	-0-	-0-	36	1	201	3	N	-0-					121
12	220	X	220	-0-	-0-	-0-	14	1	118	2	N	80	66	1			135
							88	9									
01	248	X	173	-0-	-75	-0-	12	1	109	2	N	47	60	1	45	8	77
							52	9									
02	224	X	161	-0-	-63	-0-	12	1	113	2	N	33	30	1			80
							36	9									
03	248	X	44	-0-	-204	-0-	14	1	30	9	N	27	27	1			80

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
10	2883	X	2660	-0-	-223	-0-	407	1	2253	3	N	-0-					81
11	2790	X	2770	-0-	-20	-0-	392	1	2172	3	N	187	187	1			81
							206	9									
12	2883	X	1556	-0-	-1327	-0-	160	1	1396	2	N	-0-	39	1			42
01	2852	X	1589	-0-	-1263	-0-	156	1	1389	2	N	40	1	8			81
							44	9									
02	2576	X	1612	-0-	-964	-0-	138	1	1360	2	N	104	165	1			20
							114	9									
03	2852	X	175	-0-	-2677	-0-	168	1	7	9	N	6					26

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
10	7032	X	7032	-0-	-0-	-0-	1056	1	5841	3	N	123	177	1			25
							135	9									
11	6560	X	6560	-0-	-0-	-0-	1003	1	5557	3	N	-0-					25
12	4185	X	3749	-0-	-436	-0-	381	1	3324	2	N	40	5	1			60
							44	9									
01	4185	X	3401	-0-	-784	-0-	334	1	2968	2	N	90	10	1			140
							99	9									
02	3780	X	2891	-0-	-889	-0-	257	1	2525	2	N	99	190	1			49
							109	9									
03	4185	X	454	-0-	-3731	-0-	368	1	86	9	N	78	4	1			123

MCMORAN (8960) 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 1 RRCID -> 076250 COMPL. DATE 11/25/1996 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8923 - 9104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2108	X	1137	-0-	-971	-0-	156	1	661	3	Y	291	362	1			291
							320	9									
11	2040	X	542	-0-	-1498	-0-	98	1	441	3	Y	3	114	1			180
							3	9									
12	2263	X	392	-0-	-1871	-0-	78	1	312	3	Y	2	88	1			94
							2	9									
*01	2263	X	356	-0-	-1907	-0-	59	1	297	3	Y	-0-	94	1			-0-
02	2044	X	360	-0-	-1684	-0-	52	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	124	X	84	-0-	-40	-0-	16	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	150	X	1	-0-	-149	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
*01	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	X	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088169 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8550 - 9080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7362	X	7362	-0-	-0-	-0-	1405	1	5954	3	Y	3	5	1			166
							3	9									
11	7590	X	6803	-0-	-787	-0-	1234	1	5518	3	Y	46	5	1			207
							51	9									
12	7843	X	6229	-0-	-1614	-0-	1244	1	4941	3	Y	40	195	1			52
							44	9									
*01	7843	X	6467	-0-	-1376	-0-	1067	1	5337	3	Y	57	5	1			104
							63	9									
02	6636	X	5417	-0-	-1219	-0-	771	1	4600	3	Y	42					146
							46	9									
03	7347	X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					146

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
10	3038	X	1206	-0-	-1832	-0-	229	1	970	3	Y	6	1	1			104
							7	9									
11	2940	X	1167	-0-	-1773	-0-	213	1	953	3	Y	1	1	1			104
							1	9									
12	3038	X	1005	-0-	-2033	-0-	202	1	801	3	Y	2	1	1			105
							2	9									
*01	2108	X	941	-0-	-1167	-0-	155	1	775	3	Y	10	1	1			114
							11	9									
02	1428	X	818	-0-	-610	-0-	114	1	681	3	Y	21					135
							23	9									
03	1209	X	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					135

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HINOJOSA ET AL WELL #: 2 RRCID -> 157093 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8352 - 8499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	629	-0-	-177	-0-	93 145	1 9	391	3	Y	132	73	1			59
11	780	X	502	-0-	-278	-0-	75 88	1 9	339	3	Y	80	54	1			85
12	650	X	650	-0-	-0-	-0-	71 297	1 9	282	3	Y	270	171	1			184
*01	620	X	370	-0-	-250	-0-	62	1	308	3	Y	-0-	184	1			-0-
02	560	X	191	-0-	-369	-0-	28	1	163	3	Y	-0-					-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166447 COMPL. DATE 04/11/2002 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8780 - 9419

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	437	-0-	-338	-0-	81 12	1 9	344	3	Y	11	6	1			210
11	1080	N	604	-0-	-476	-0-	108 14	1 9	482	3	Y	13	193	1			30
12	1085	N	219	-0-	-866	-0-	44	1	175	3	Y	-0-	3	1			27
*01	434	N	181	-0-	-253	-0-	30	1	151	3	Y	-0-	2	1			25
02	560	N	199	-0-	-361	-0-	29	1	170	3	Y	-0-					25
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183894 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8914 - 8950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4433	X	4084	-0-	-349	-0-	779	1 2 9	3303	3	N	2	3	1			3
11	4320	X	3903	-0-	-417	-0-	712	1 3 9	3188	3	N	3	3	1			3
12	4464	X	3920	-0-	-544	-0-	787	1 4 9	3129	3	N	4	3	1			4
*01	4464	X	3735	-0-	-729	-0-	622	1 2 9	3111	3	N	2	3	1			3
02	3808	X	3385	-0-	-423	-0-	486	1 2 9	2897	3	N	2					5
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					5

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
10	514	N	514	-0-	-0-	-0-	88	1 53 9	373	3	N	48	5	1			153
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	71	1 44 9	320	3	N	40	5	1			188
12	524	N	524	-0-	-0-	-0-	98	1 39 9	387	3	N	35	6	1			217
*01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	84	1 45 9	418	3	N	41	200	1			58
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	40	1 32 9	237	3	N	29					87
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					87

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
10	1519	N	1440	-0-	-79	-0-	263	1 63 9	1114	3	N	57	1	1			214
11	1440	N	1320	-0-	-120	-0-	233	1 45 9	1042	3	N	41	192	1			63
12	1457	N	1302	-0-	-155	-0-	251	1 54 9	997	3	N	49	1	1			111
*01	1426	N	1235	-0-	-191	-0-	195	1 64 9	976	3	N	58	1	1			168
02	1232	N	1206	-0-	-26	-0-	167	1 44 9	995	3	N	40					208
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					208

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
10	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	247	1 84 9	1045	3	N	76	194	1			243
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	214	1 102 9	957	3	N	93	194	1			142
12	1147	N	1000	-0-	-147	-0-	184	1 86 9	730	3	N	78	1	1			219
*01	1364	N	1079	-0-	-285	-0-	161	1 114 9	804	3	N	104	194	1			129
02	1176	N	909	-0-	-267	-0-	119	1 76 9	714	3	N	69					198
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					198

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, F.G. WELL #: 4 RRCID -> 205321 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8740 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	X	838	-0-	-743	-0-	154	1	653	3	N	28	8	1			122
							31	9									
11	1860	X	1241	-0-	-619	-0-	214	1	954	3	N	66	7	1			181
							73	9									
12	1922	X	1569	-0-	-353	-0-	307	1	1219	3	N	39	8	1			212
							43	9									
*01	1922	X	1624	-0-	-298	-0-	262	1	1310	3	N	47	9	1			250
							52	9									
02	1617	X	1617	-0-	-0-	-0-	227	1	1353	3	N	34					284
							37	9									
03	1581	X	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					284

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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	106	1	449	3	N	-0-					72
11	558	N	558	-0-	-0-	-0-	102	1	456	3	N	-0-					72
12	341	N	221	-0-	-120	-0-	45	1	176	3	N	-0-					72
*01	558	N	107	-0-	-451	-0-	17	1	90	3	N	-0-					72
02	532	N	31	-0-	-501	-0-	4	1	27	3	N	-0-					72
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	3247	X	3247	-0-	-0-	-0-	584	1	2477	3	N	169	300	1			148
							186	9									
11	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	537	1	2404	3	N	55	86	1			117
							61	9									
12	3286	X	2975	-0-	-311	-0-	577	1	2292	3	N	96	14	1			199
							106	9									
*01	5189	X	5189	-0-	-0-	-0-	850	1	4254	3	N	77	208	1			68
							85	9									
02	2968	X	2074	-0-	-894	-0-	292	1	1746	3	N	33	1	1			100
							36	9									
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					100

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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	26	1	108	3	N	-0-					131
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					131
12	372	N	140	-0-	-232	-0-	28	1	109	3	N	3					134
							3	9									
*01	124	N	32	-0-	-92	-0-	5	1	27	3	N	-0-					134
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					134
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					134

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
10	5766	X	3323	-0-	-2443	-0-	608	1	2577	3	N	125	192	1			158
							138	9									
11	4920	X	2915	-0-	-2005	-0-	514	1	2302	3	N	90	3	1			245
							99	9									
12	5084	X	3654	-0-	-1430	-0-	722	1	2868	3	N	58	195	1			108
							64	9									
*01	4557	X	3494	-0-	-1063	-0-	577	1	2884	3	N	30	3	1			135
							33	9									
02	4060	X	3173	-0-	-887	-0-	451	1	2691	3	N	28					163
							31	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	NO RPT					163

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	93	N	60	-0-	-33	-0-	12	1	48	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	10	1	48	3	N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	-0-	6	1	23	3	N	-0-					-0-
*01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	2108	X	1920	-0-	-188	-0-	364 12	1 9	1544	3	N	11	1	1			137
11	2040	X	1762	-0-	-278	-0-	319 15	1 9	1428	3	N	14	1	1			150
12	2046	X	1718	-0-	-328	-0-	344 7	1 9	1367	3	N	6	1	1			155
*01	2046	X	1750	-0-	-296	-0-	287 26	1 9	1437	3	N	24	2	1			177
02	1848	X	1559	-0-	-289	-0-	221 15	1 9	1323	3	N	14					191
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					191

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
10	1922	N	1719	-0-	-203	-0-	324 22	1 9	1373	3	N	20	5	1			84
11	2040	N	655	-0-	-1385	-0-	118 7	1 9	530	3	N	6	3	1			87
12	1984	N	1537	-0-	-447	-0-	307 13	1 9	1217	3	N	12	2	1			97
*01	3100	N	5374	-0-	2274	2274	890 31	1 9	4453	3	N	28	3	1			122
02	2800	N	3204	-0-	404	2678	459 7	1 9	2738	3	N	6					128
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	1128					N	NO RPT					128

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
10	3813	X	3288	-0-	-525	-0-	620 40	1 9	2628	3	N	36	2	1			177
11	3690	X	3023	-0-	-667	-0-	544 50	1 9	2429	3	N	45	2	1			220
12	3813	X	2881	-0-	-932	-0-	570 50	1 9	2261	3	N	45	2	1			263
*01	3534	X	2527	-0-	-1007	-0-	414 42	1 9	2071	3	N	38	2	1			299
02	2968	X	2680	-0-	-288	-0-	379 41	1 9	2260	3	N	37	189	1			147
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					147

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
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA, 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
10	1085	X	398	-0-	-687	-0-	75	1	317	3	N	5					65
							6	9									
11	1050	X	415	-0-	-635	-0-	75	1	334	3	N	5					70
							6	9									
12	682	X	475	-0-	-207	-0-	94	1	372	3	N	8					78
							9	9									
*01	682	X	281	-0-	-401	-0-	47	1	234	3	N	-0-					78
02	392	X	303	-0-	-89	-0-	40	1	237	3	N	24					102
							26	9									
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					102

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
10	3331	X	3331	-0-	-0-	-0-	627	1	2654	3	N	45	9	1			124
							50	9									
11	3321	X	3321	-0-	-0-	-0-	599	1	2679	3	N	39	9	1			154
							43	9									
12	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	662	1	2629	3	N	53	10	1			197
							58	9									
*01	3193	X	3069	-0-	-124	-0-	501	1	2509	3	N	54	202	1			49
							59	9									
02	2884	X	2838	-0-	-46	-0-	402	1	2397	3	N	35					84
							39	9									
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					84

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
10	2294	X	818	-0-	-1476	-0-	148	1	625	3	N	41	7	1			138
							45	9									
11	2220	X	1585	-0-	-635	-0-	284	1	1271	3	N	27	8	1			157
							30	9									
12	1813	X	1813	-0-	-0-	-0-	351	1	1394	3	N	62	9	1			210
							68	9									
*01	1774	X	1774	-0-	-0-	-0-	282	1	1411	3	N	74	199	1			85
							81	9									
02	1484	X	1406	-0-	-78	-0-	195	1	1168	3	N	39					124
							43	9									
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					124

BARRERA UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218518 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 8275 PERF. 7024 - 7090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

GARZA ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218814 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5488	-0-	-712	-0-	1040	1	4409	3	N	35					117
							39	9									
11	5550	X	5088	-0-	-462	-0-	922	1	4122	3	N	40					157
							44	9									
12	5735	X	4881	-0-	-854	-0-	969	1	3850	3	N	56					213
							62	9									
*01	5735	X	4917	-0-	-818	-0-	809	1	4050	3	N	53	190	1			76
							58	9									
02	5180	X	4450	-0-	-730	-0-	632	1	3773	3	N	41					117
							45	9									
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					117

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219316 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 8060 - 8100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

BARRERA, C., DR. WELL #: 1 RRCID -> 219414 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 8740 PERF. 8560 - 8676

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221288 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9682 - 10362

10	4061	X	3871	-0-	-190	-0-	739	1	3130	3	N	2	3	1			247
							2	9									
11	3960	X	3785	-0-	-175	-0-	623	1	2785	3	N	343	325	1			265
							377	9									
12	4123	X	2595	-0-	-1528	-0-	521	1	2068	3	N	5	212	1			58
							6	9									
*01	4123	X	1589	-0-	-2534	-0-	265	1	1323	3	N	1	2	1			57
							1	9									
02	3724	X	2943	-0-	-781	-0-	422	1	2518	3	N	3					60
							3	9									
03	3906	X	NO RPT	-0-	-3906	-0-					N	NO RPT					60

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222935 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 8840 - 9170

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224426 COMPL. DATE 01/06/2007 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8410 - 8438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5158	-0-	-50	-0-	929	1	3935	3	N	267	386	1			171
							294	9									
11	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	875	1	3915	3	N	44	4	1			211
							48	9									
12	5084	X	4447	-0-	-637	-0-	852	1	3386	3	N	190	197	1			204
							209	9									
*01	5146	X	3402	-0-	-1744	-0-	535	1	2679	3	N	171	198	1			177
							188	9									
02	4648	X	3831	-0-	-817	-0-	507	1	3025	3	N	272	195	1			254
							299	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					254

GARZA, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225132 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9048 - 9066

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					47
03	14B2	EXT	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 8 RRCID -> 225795 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9254 - 9450

10	4356	X	4356	-0-	-0-	-0-	830	1	3516	3	N	9					197
							10	9									
11	4320	X	4130	-0-	-190	-0-	752	1	3364	3	N	13	180	1			30
							14	9									
12	4712	X	1358	-0-	-3354	-0-	271	1	1078	3	N	8					38
							9	9									
*01	4712	X	981	-0-	-3731	-0-	160	1	800	3	N	19					57
							21	9									
02	4256	X	825	-0-	-3431	-0-	117	1	701	3	N	6					63
							7	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT					63

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	10664	X	8297	-0-	-2367	-0-	1565	1	6632	3	N	91	14	1			190
							100	9									
11	8940	X	8168	-0-	-772	-0-	1480	1	6609	3	N	72	14	1			248
							79	9									
12	9114	X	8074	-0-	-1040	-0-	1607	1	6382	3	N	77	209	1			116
							85	9									
*01	9083	X	8377	-0-	-706	-0-	1382	1	6905	3	N	82	15	1			183
							90	9									
02	8204	X	7633	-0-	-571	-0-	1089	1	6489	3	N	50					233
							55	9									
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					233

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
10	2104	X	2104	-0-	-0-	-0-	401	1	1702	3	N	1	1	1			70
							1	9									
11	1980	X	1937	-0-	-43	-0-	353	1	1582	3	N	2	2	1			70
							2	9									
12	2015	X	1668	-0-	-347	-0-	335	1	1331	3	N	2	1	1			71
							2	9									
*01	2108	X	1553	-0-	-555	-0-	256	1	1280	3	N	15	1	1			85
							17	9									
02	1904	X	1499	-0-	-405	-0-	206	1	1234	3	N	54					139
							59	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					139

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
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					8
11	330	N	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					8
12	283	N	283	-0-	-0-	-0-	57	1	226	3	N	-0-					8
*01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					8

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
10	2728	X	2630	-0-	-98	-0-	495	1	2096	3	N	35	2	1			128
							39	9									
11	2520	X	2171	-0-	-349	-0-	393	1	1754	3	N	22	2	1			148
							24	9									
12	2604	X	2035	-0-	-569	-0-	401	1	1590	3	N	40	2	1			186
							44	9									
*01	2635	X	1558	-0-	-1077	-0-	253	1	1263	3	N	38	192	1			32
							42	9									
02	2380	X	2092	-0-	-288	-0-	299	1	1780	3	N	12					44
							13	9									
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					44

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 14 RRCID -> 228698 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF. 9142 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5673	X	4905	-0-	-768	-0-	898	1	3807	3	N	182	191	1			169
							200	9									
11	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	935	1	4184	3	N	170	194	1			145
							187	9									
12	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	1060	1	4210	3	N	175	195	1			125
							193	9									
*01	6347	X	6347	-0-	-0-	-0-	1028	1	5145	3	N	158	197	1			86
							174	9									
02	5651	X	5651	-0-	-0-	-0-	786	1	4683	3	N	165					251
							182	9									
03	5487	X	NO RPT	-0-	-5487	-0-					N	NO RPT					251

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
10	2077	X	1277	-0-	-800	-0-	239	1	1013	3	N	23	8	1			231
							25	9									
11	2010	X	1757	-0-	-253	-0-	317	1	1416	3	N	22	8	1			245
							24	9									
12	1984	X	1402	-0-	-582	-0-	280	1	1109	3	N	12	8	1			249
							13	9									
*01	2206	X	2206	-0-	-0-	-0-	293	1	1467	3	N	405	272	1			382
							446	9									
02	1736	X	1636	-0-	-100	-0-	231	1	1380	3	N	23	342	1			63
							25	9									
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					63

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
10	2232	N	1995	-0-	-237	-0-	381	1	1613	3	N	1	2	1			94
							1	9									
11	2250	N	1643	-0-	-607	-0-	300	1	1342	3	N	1	1	1			94
							1	9									
12	2232	N	1798	-0-	-434	-0-	360	1	1428	3	N	9	1	1			102
							10	9									
*01	1984	N	1869	-0-	-115	-0-	309	1	1542	3	N	16	2	1			116
							18	9									
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	240	1	1433	3	N	1					117
							1	9									
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					117

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
10	403	N	212	-0-	-191	-0-	40	1	170	3	N	2					45
							2	9									
11	660	N	140	-0-	-520	-0-	25	1	115	3	N	-0-					45
12	341	N	10	-0-	-331	-0-	2	1	8	3	N	-0-					45
*01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	47	1	238	3	N	-0-					45
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	50	1	300	3	N	12					57
							13	9									
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					N	NO RPT					57

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					75
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					75

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLIVAREZ UNIT WELL #: 4 RRCID -> 237136 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 10220 - 11064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	36	-0-	-2289	-0-	7	1	29	3	N	-0-					112
11	2250	X	-0-	-0-	-2250	-0-					N	-0-					112
12	2201	X	4	-0-	-2197	-0-	1	1	3	3	N	-0-					112
*01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					112
02	28	X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					112
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					112

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80
11	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	290	1	1298	3	N	8	3	1			85
							9	9									
12	923	N	923	-0-	-0-	-0-	183	1	727	3	N	12	7	1			90
							13	9									
*01	696	N	696	-0-	-0-	-0-	115	1	572	3	N	8	9	1			89
							9	9									
02	1484	N	591	-0-	-893	-0-	82	1	494	3	N	14					103
							15	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					103

BARRERA UNIT WELL #: 16 RRCID -> 241849 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8998 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BARRERA UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242559 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9576 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	9	1	1			100
12	80	X	80	-0-	-0-	-0-	16	1	64	3	N	-0-	1	1			99
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	1	1			98
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					112
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					112

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HINOJOSA ET AL WELL #: 8 RRCID -> 242754 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 7520 - 7586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3038	X	2154	-0-	-884	-0-	411 1	1 9	1742	3	N	1	2	1			125
11	2940	X	2073	-0-	-867	-0-	378 2	1 9	1693	3	N	2	2	1			125
12	2635	X	1429	-0-	-1206	-0-	278 45	1 9	1106	3	N	41	1	1			165
*01	2604	X	1257	-0-	-1347	-0-	207 14	1 9	1036	3	N	13	1	1			177
02	2268	X	729	-0-	-1539	-0-	105	1	624	3	N	-0-					177
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					177

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
10	1364	N	1164	-0-	-200	-0-	222 1	1 9	941	3	N	1	1	1			163
11	1260	N	963	-0-	-297	-0-	176 1	1 9	786	3	N	1	1	1			163
12	1209	N	825	-0-	-384	-0-	166 1	1 9	658	3	N	1	1	1			163
*01	1178	N	980	-0-	-198	-0-	163 1	1 9	816	3	N	1	1	1			163
02	896	N	598	-0-	-298	-0-	86	1	512	3	N	-0-					163
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					163

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	6					N	-0-					1
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BARRERA UNIT WELL #: 21 RRCID -> 248548 COMPL. DATE 04/30/2009 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8592 - 9236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	348	1	1473	3	N	5	7	1			81
							6	9									
11	1740	X	1585	-0-	-155	-0-	288	1	1288	3	N	8	8	1			81
							9	9									
12	1798	X	1320	-0-	-478	-0-	263	1	1047	3	N	9	8	1			82
							10	9									
*01	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	356	1	1781	3	N	22	8	1			96
							24	9									
02	2132	X	2132	-0-	-0-	-0-	301	1	1794	3	N	34					130
							37	9									
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					N	NO RPT					130

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					90
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					90

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
10	3193	X	2612	-0-	-581	-0-	497	1	2109	3	N	5	9	1			100
							6	9									
11	3708	X	3708	-0-	-0-	-0-	675	1	3021	3	N	11	10	1			101
							12	9									
12	3224	X	2859	-0-	-365	-0-	572	1	2273	3	N	13	11	1			103
							14	9									
*01	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	580	1	2904	3	N	7	11	1			99
							8	9									
02	3472	X	3305	-0-	-167	-0-	473	1	2822	3	N	9					108
							10	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					108

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
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	226	1	957	3	N	18	7	1			218
							20	9									
11	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	197	1	881	3	N	20	7	1			231
							22	9									
12	1054	N	932	-0-	-122	-0-	184	1	733	3	N	14	7	1			238
							15	9									
*01	1054	N	615	-0-	-439	-0-	100	1	498	3	N	15	6	1			247
							17	9									
02	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	246	1	1470	3	N	292	213	1			326
							321	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					326

MCMORAN (8960) //CONT.// 59818 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
TREVINO ESTATE ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 251121 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8764 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	11	7	1			102
11	390	N	192	-0-	-198	-0-	34 6	1 9	152	3	N	5	6	1			101
12	372	N	3	-0-	-369	-0-	1	1	2	3	N	-0-	3	1			98
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	4	1			98
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					N	2	5	1			95
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					N	NO RPT					95

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

BARRERA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 252784 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7294 - 8140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA ET AL "B" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 253219 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7532 - 9218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	X	755	-0-	-330	-0-	142 8	1 9	605	3	N	7	8	1			126
11	1050	X	936	-0-	-114	-0-	169 11	1 9	756	3	N	10	9	1			127
12	1085	X	962	-0-	-123	-0-	190 15	1 9	757	3	N	14	11	1			130
*01	930	X	452	-0-	-478	-0-	74 7	1 9	371	3	N	6	10	1			126
02	868	X	778	-0-	-90	-0-	112 4	1 9	662	3	N	4					130
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					130

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
10	434	N	161	-0-	-273	-0-	161	2			N	-0-					112
11	390	N	181	-0-	-209	-0-	181	2			N	-0-					112
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			N	-0-					112
01	155	N	154	-0-	-1	-0-	154	2			N	-0-					112
02	168	N	154	-0-	-14	-0-	154	2			N	-0-					112
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					112

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MELINDA MAG (AUSTIN) 60336 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
HABENERO UNIT WELL #: 1 RRCID -> 171569 COMPL. DATE 08/25/1998 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11238 - 15591

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

PERDIDO ENERGY, LLC 653223
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
10	1990 N	1990	-0-	-0- B	-0-	1990	2			N	-0-					-0-
11	1512 N	1512	-0-	-0- B	-0-	1512	2			N	-0-					-0-
12	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	1225	2			N	-0-					-0-
01	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	1717	2			N	-0-					-0-
*02	5	1375	-0-	1370 B	1370	1375	2			N	-0-					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> 1370																
03	0 N	NO RPT	-0-	-0- B	1370					N	NO RPT					-0-

SILVERBOW RESOURCES OPER, LLC 781915
FASKEN STATE WELL #: 22D RRCID -> 281875 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 9047 PERF. 8783 - 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
10	341 N	241	-0-	-100 B	561	92	1	148	2	N	-0-					-0-
						1	3									
11	270 N	154	-0-	-116 B	445	11	1	142	2	N	-0-					-0-
						1	3									
12	341	123	-0-	-218 B	227	20	1	102	2	N	-0-					-0-
						1	3									
01	279	138	-0-	-141 B	86	1	1	136	2	N	-0-					-0-
						1	3									
02	224	117	-0-	-107 B	-21	1	1	115	2	N	-0-					-0-
						1	3									
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -21																
03	248	169	-0-	-79 B	-100	1	1	166	2	N	-0-					-0-
						2	3									

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
*09	10020	X	8564	-0-	-1456	-0-	1210	1	7336	2	N	16					59
							18	9									
*10	9951	X	9278	-0-	-673	-0-	1093	1	8185	2	N	-0-					59
*11	9510	X	7437	-0-	-2073	-0-	560	1	6877	2	N	-0-					59
*12	9579	X	9402	-0-	-177	-0-	233	1	9168	2	N	1	1	8			59
							1	9									
*01	9362	X	5981	-0-	-3381	-0-	157	1	5824	2	N	-0-					59
*02	8372	X	8136	-0-	-236	-0-	141	1	7994	3	N	1	1	8			59
							1	9									
*03	9275	X	9275	-0-	-0-	-0-	122	1	9153	3	N	-0-					59

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
DE BENAVIDES, ROSA WELL #: 1 C RRCID -> 064334 COMPL. DATE 05/20/1973 TOTAL DEPTH 10188 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
WADE, J.R.FARMS WELL #: 2 RRCID -> 253605 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6853 - 6858

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/08/2018 - PLUGGED 02/08/18

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-C) //CONT.// 60538 096 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179449 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 7952 PERF. 6978 - 6981

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/01/2018 - PLUGGED 02/01/18

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

10	4611	X	4611	-0-	-0-	-0-	351	1	4188	2	Y	65					79
							72	9									
11	4710	X	4710	-0-	-0-	-0-	354	1	4312	2	Y	40					119
							44	9									
12	4743	X	4536	-0-	-207	-0-	395	1	4134	2	Y	6					125
							7	9									
01	4743	X	3042	-0-	-1701	-0-	327	1	2698	2	Y	15					140
							17	9									
02	4396	X	4020	-0-	-376	-0-	319	1	3598	2	Y	94	158	1			76
							103	9									
03	4867	X	4146	-0-	-721	-0-	371	1	3709	2	Y	60					136
							66	9									

CRAIN & GRIFFITH WELL #: 17 RRCID -> 104605 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (1-E) 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
CRAIN & GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 253846 COMPL. DATE 08/27/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7130 - 7176

10	14694	X	9759	-0-	-4935	-0-	1963	1	7579	3	N	197	176	1			122
							217	9									
11	15060	X	8736	-0-	-6324	-0-	1720	1	6766	2	N	227	176	1			173
							250	9									
12	17738	X	17738	-0-	-0-	-0-	1720	1	15728	2	N	264	181	1			256
							290	9									
*01	15398	X	15398	-0-	-0-	-0-	8837	1	6202	2	N	326	345	1			237
							359	9									
02	12432	X	5745	-0-	-6687	-0-	570	1	4861	2	N	285	345	1			177
							314	9									
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					177

CRAIN & GRIFFITH B WELL #: 2 RRCID -> 258009 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 7255 - 7277

10	13543	X	13543	-0-	-0-	-0-	587	1	12864	3	N	84	196	1			92
							92	9									
11	17531	X	17531	-0-	-0-	-0-	687	1	16565	2	N	254	195	1			151
							279	9									
12	13175	X	3396	-0-	-9779	-0-	670	1	2694	2	N	29					180
							32	9									
*01	15205	X	15205	-0-	-0-	-0-	447	1	14471	2	N	261	194	1			247
							287	9									
*02	12475	X	12475	-0-	-0-	-0-	770	1	11616	2	N	81	194	1			134
							89	9									
03	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					N	NO RPT					134

MERCEDES (1-E) //CONT.// 60538 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 283376 COMPL. DATE 06/29/2017 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7262 - 7313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS INDEPENDENT EXPLOR LTD. 846548
A. R. G. L. & I. CO. WELL #: 12 RRCID -> 012003 COMPL. DATE 03/06/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7122 - 7170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3554	X	3554	-0-	-0-	-0-	3547	2	7	9	N	6					33
11	3574	X	3574	-0-	-0-	-0-	3574	2			N	-0-					33
12	2505	X	2505	-0-	-0-	-0-	2501	2	4	9	N	4					37
01	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	3181	2	25	9	N	23					60
02	3113	X	3113	-0-	-0-	-0-	3036	2	77	9	N	70					130
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3177	2	43	9	N	39	132	1			37

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 275287 COMPL. DATE 09/15/2014 TOTAL DEPTH 7414 PERF. 7002 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5704	R	5704	-0-	-0-	-0-	5563	2	141	9	N	128					151
11	5842	R	5842	-0-	-0-	-0-	5717	2	125	9	N	114	184	1			81
12	5766	#	5347	-0-	-419	-0-	5244	2	103	9	N	94					175
01	5766	#	4554	-0-	-1212	-0-	4425	2	129	9	N	117	181	1			111
02	5460	#	1462	-0-	-3998	-0-	1423	2	39	9	N	35					146
03	6045	#	NO RPT	-0-	-6045	-0-					N	NO RPT					146

MERCEDES (1-F-1) 60538 160 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LACY WELL #: 1 RRCID -> 269954 COMPL. DATE 06/21/2013 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7232 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	#	1016	-0-	-2084	-0-	1013	2	3	9	N	3					189
11	2970	#	1788	-0-	-1182	-0-	1709	2	79	9	N	72	193	1			68
12	3069	#	502	-0-	-2567	-0-	481	2	21	9	N	19					87
01	1158	R	1158	-0-	-0-	-0-	1099	2	59	9	N	54					141
02	1680	#	1311	-0-	-369	-0-	1280	2	31	9	N	28					169
03	1860	#	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					169

MERCEDES (1-G) 60538 176 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 181469 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9404 PERF. 7362 - 7397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

PAINTER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 191931 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7412 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2018 - PLUGGED 02/03/18

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
10	5952	#	4834	-0-	-1118	-0-	373 18	1 9	4443	2	Y	16					32
11	5760	#	4631	-0-	-1129	-0-	349 22	1 9	4260	2	Y	20	39	1			13
12	5487	#	3858	-0-	-1629	-0-	336 12	1 9	3510	2	Y	11					24
01	5022	#	3885	-0-	-1137	-0-	416 33	1 9	3436	2	Y	30	41	1			13
02	4536	#	4158	-0-	-378	-0-	338 17	1 9	3803	2	Y	15					28
03	4836	#	4611	-0-	-225	-0-	416 47	1 9	4148	2	Y	43	45	1			26

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/03/2018 - PLUGGED 02/03/18

MERCEDES (1-I) 60538 208 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191941 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7511 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERCEDES (1-P-2) 60538 280 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 243094 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 8635 - 8647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - PLUGGED 02/13/18

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERCEDES (3-B) 60538 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
EOG RESOURCES, INC. 253162
SCHUSTER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261244 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6684 - 6698

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4515	R	4515	-0-	-0-	-0-	650	1	3850	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
11	4380	#	3411	-0-	-969	-0-	545	1	2855	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
12	4963		4760	-0-	-203	-0-	750	1	3996	2	Y	13	11	1			3
							14	9									
*01	6927		5742	-0-	-1185	-0-	778	1	4950	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
*02	4088	#	4084	-0-	-4	-0-	688	1	3382	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	5987		5272	-0-	-715	-0-	811	1	4407	2	Y	49	45	1			6
							54	9									

MERCEDES (3-B, WEST) 60538 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
NADCF RECOVERY GROUP, INC. 598932
SMITH GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 054867 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/24/2017 - P/A 02/24/2017

MERCEDES (3-G-1) 60538 544 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTERS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 207597 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7400 - 7410

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERCEDES (3-H-1) 60538 576 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
PAINTER G. U. WELL #: 14 RRCID -> 164277 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7446 - 7456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - P/A 02/13/18

MERCEDES (7000) 60538 768 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
DRAWE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 275970 COMPL. DATE 02/03/2015 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6952 - 6959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			20
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/07/2017 - RECD LOG 12/20/2017;

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			6
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					212

VALDERAS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223689 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.10942 - 10968

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	600 N	600	-0-	-0-	-0-	94	1	506	2	Y	-0-					11
11	515 N	515	-0-	-0-	-0-	90	1	425	2	Y	-0-					11
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	82	1	397	2	Y	-0-					11
01	415 N	415	-0-	-0-	-0-	76	1	339	2	Y	-0-					11
02	280 N	224	-0-	-56	-0-	30	1	194	2	Y	-0-					11
03	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					11

BENAVIDES WELL #: 10 RRCID -> 067259 COMPL. DATE 07/07/1976 TOTAL DEPTH 5900 PERF. N/A

10	294 N	294	-0-	-0-	-0-	46	1	248	2	Y	-0-					6
11	322 N	322	-0-	-0-	-0-	56	1	266	2	Y	-0-					6
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	60	1	289	2	Y	-0-					6
01	327 N	327	-0-	-0-	-0-	60	1	267	2	Y	-0-					6
02	168 N	100	-0-	-68	-0-	13	1	87	2	Y	-0-					6
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					6

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 067261 COMPL. DATE 07/06/1976 TOTAL DEPTH 5925 PERF. N/A

10	218 N	218	-0-	-0-	-0-	34	1	184	2	Y	-0-					3
11	150 N	139	-0-	-11	-0-	24	1	115	2	Y	-0-					3
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	45	1	217	2	Y	-0-					3
01	216 N	216	-0-	-0-	-0-	40	1	176	2	Y	-0-					3
02	140 N	31	-0-	-109	-0-	4	1	27	2	Y	-0-					3
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					3

BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 067986 COMPL. DATE 02/13/1976 TOTAL DEPTH 630 PERF. N/A

10	428 N	428	-0-	-0-	-0-	67	1	361	2	Y	-0-					5
11	300 N	220	-0-	-80	-0-	38	1	182	2	Y	-0-					5
12	310 N	233	-0-	-77	-0-	40	1	193	2	Y	-0-					5
01	310 N	290	-0-	-20	-0-	53	1	237	2	Y	-0-					5
02	196 N	143	-0-	-53	-0-	19	1	124	2	Y	-0-					5
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5

MESQUITE (ESCONDIDO) //CONT.// 60753 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
10	682	N	294	-0-	-388	-0-	46	1	248	2	Y	-0-					14
11	510	N	180	-0-	-330	-0-	31	1	149	2	Y	-0-					14
*12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	Y	-0-					14
*01 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*02 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
*03 P&A COND			-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2017 - P/A 12/12/17

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
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	39	1	210	2	Y	-0-					6
11	460	N	460	-0-	-0-	-0-	80	1	380	2	Y	-0-					6
12	492	N	492	-0-	-0-	-0-	84	1	408	2	Y	-0-					6
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	96	1	426	2	Y	-0-					6
02	364	N	173	-0-	-191	-0-	23	1	150	2	Y	-0-					6
03	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					2
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	2	Y	-0-					2
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	38	1	185	2	Y	-0-					2
01	175	N	175	-0-	-0-	-0-	32	1	143	2	Y	-0-					2
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	8	1	54	2	Y	-0-					2
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					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
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4	5			-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/03/2016 - PLUGGED 10/03/16

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
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	86	1	464	2	Y	-0-					5
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	57	1	270	2	Y	-0-					5
12	310	N	242	-0-	-68	-0-	41	1	201	2	Y	-0-					5
01	310	N	258	-0-	-52	-0-	47	1	211	2	Y	-0-					5
02	280	N	59	-0-	-221	-0-	8	1	51	2	Y	-0-					5
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					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 #: 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
10 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MESQUITE BAY (FRIO G-1) //CONT.// 60767 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
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
10	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	54	31	1			108
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	80	2	4	9	Y	4	36	1			76
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	220	2	150	9	Y	136	147	1			65
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	277	2	208	9	Y	189	111	1			143
02	DLQ G-10		449	-0-	449	449	297	2	152	9	Y	138	155	1			126
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	449					Y	NO RPT					126

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
10	1674	N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	262	150	1			517
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	281	2	14	9	Y	13	127	1			403
12	1293	N	1293	-0-	-0-	-0-	769	2	524	9	Y	476	513	1			366
01	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	929	2	697	9	Y	634	373	1			627
02	DLQ G-10		1475	-0-	1475	1475	1	1	966	2	Y	462	519	1			570
							508	9									
03	DLQ G-10	NO RPT		-0-	-0-	1475					Y	NO RPT					570

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
11	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
12	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
02	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756
03	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					756

MESQUITE BAY (FRIO MF-1) 60767 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 13 WELL #: 4 RRCID -> 164854 COMPL. DATE 10/15/1996 TOTAL DEPTH 11181 PERF.10913 - 11074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		66	-0-	66	66	35	2	31	9	Y	28	17	1			11
*02	36		97	-0-	61	127	74	2	23	9	Y	21	23	1			9
03	0 #	NO RPT		-0-	-0-	127					Y	NO RPT					9

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS) 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC 036587
PALOMA WELL #: 1 RRCID -> 270138 COMPL. DATE 11/15/2013 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9712 - 9735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1054	X	493	-0-	-561	-0-	484	2	9	9	N	8					148
11	1020	X	653	-0-	-367	-0-	647	2	6	9	N	5					153
12	741	X	741	-0-	-0-	-0-	735	2	6	9	N	5					158
01	762	X	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					158
02	740	X	740	-0-	-0-	-0-	740	2			N	-0-					158
03	744	X	702	-0-	-42	-0-	682	2	20	9	N	18					176

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
10	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1593	2	31	9	N	28					160
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1546	2	46	9	N	42					202
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	1768	2	9	9	N	8					210
01	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1737	2	3	9	N	3					213
02	1064	N	695	-0-	-369	-0-	667	2	28	9	N	25					238
03	1178	N	1069	-0-	-109	-0-	1049	2	20	9	N	18					256

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					108
11	210	N	193	-0-	-17	-0-	193	2			N	-0-					108
12	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	2			N	-0-					108
01	279	N	115	-0-	-164	-0-	115	2			N	-0-					108
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	190	2	15	9	N	14					122
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	184	2	3	9	N	3					125

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 1 RRCID -> 096209 COMPL. DATE 06/02/1981 TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9552 - 9647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	109	1	1331	2	Y	-0-					205
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	120	1	1176	2	Y	-0-					205
12	1333	N	1173	-0-	-160	-0-	117	1	1056	2	Y	-0-					205
01	1333	N	1025	-0-	-308	-0-	102	1	923	2	Y	-0-					205
02	1204	N	953	-0-	-251	-0-	96	1	857	2	Y	-0-					205
*03	1178	N	1057	-0-	-121	-0-	111	1	946	2	Y	-0-					205

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 2 RRCID -> 098430 COMPL. DATE 01/17/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9454 - 9554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	249	-0-	-123	-0-	19	1	230	2	N	-0-					47
11	390	N	256	-0-	-134	-0-	24	1	232	2	N	-0-					47
12	455	N	455	-0-	-0-	-0-	42	1	380	2	N	30					77
							33	9									
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	24	1	220	2	N	-0-					77
02	252	N	199	-0-	-53	-0-	20	1	179	2	N	-0-					77
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	47	1	398	2	N	42					119
							46	9									

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
10	9163	X	9163	-0-	-0-	-0-	689	1	8400	2	N	67					215
							74	9									
11	9090	X	8540	-0-	-550	-0-	783	1	7656	2	N	92	195	1			112
							101	9									
12	9393	X	8662	-0-	-731	-0-	851	1	7679	2	N	120					232
							132	9									
01	9393	X	8446	-0-	-947	-0-	826	1	7460	2	N	145	178	1			199
							160	9									
02	8288	X	7459	-0-	-829	-0-	739	1	6600	2	N	109	193	1			115
							120	9									
03	9176	X	8028	-0-	-1148	-0-	825	1	7039	2	N	149	179	1			85
							164	9									

MESTENA OIL & GAS CO. WELL #: E 6 RRCID -> 104012 COMPL. DATE 12/28/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9530 - 9664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-					15
11	30	X	17	-0-	-13	-0-	2	1	15	2	N	-0-					15
12	31	X	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-					15
01	31	X	17	-0-	-14	-0-	2	1	15	2	N	-0-					15
02	28	X	14	-0-	-14	-0-	1	1	13	2	N	-0-					15
*03	37	X	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					15

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 11 RRCID -> 105281 COMPL. DATE 03/30/1983 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 9711 - 9670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

MONTALVO, ROLDAN WELL #: 1 RRCID -> 109567 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9446 - 9549

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143

FLORES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 109912 COMPL. DATE 10/03/1986 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9484 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	X	1497	-0-	-115	-0-	113 2	1 9	1382	2	N	2					231
11	1650	X	1649	-0-	-1	-0-	150 30	1 9	1469	2	N	27	193	1			65
12	1705	X	1168	-0-	-537	-0-	116 8	1 9	1044	2	N	7					72
01	1705	X	1320	-0-	-385	-0-	128 35	1 9	1157	2	N	32					104
02	1540	X	1079	-0-	-461	-0-	105 40	1 9	934	2	N	36					140
*03	1705	X	1306	-0-	-399	-0-	134 32	1 9	1140	2	N	29					169

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
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	36	1	434	2	Y	-0-					70
11	450	N	413	-0-	-37	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					70
12	703	N	703	-0-	-0-	-0-	70	1	633	2	Y	-0-					70
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	60	1	541	2	Y	-0-					70
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	40	1	353	2	Y	-0-					70
*03	589	N	573	-0-	-16	-0-	60	1	513	2	Y	-0-					70

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 8 RRCID -> 116607 COMPL. DATE 05/02/1985 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9821 - 9839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	N	1437	-0-	-82	-0-	106 33	1 9	1298	2	N	30					124
11	1710	N	1400	-0-	-310	-0-	127 31	1 9	1242	2	N	28					152
12	1488	N	1407	-0-	-81	-0-	136 45	1 9	1226	2	N	41					193
01	1445	N	1445	-0-	-0-	-0-	138 58	1 9	1249	2	N	53					246
02	1316	N	1268	-0-	-48	-0-	123 48	1 9	1097	2	N	44	194	1			96
03	1395	N	1375	-0-	-20	-0-	141 30	1 9	1204	2	N	27					123

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 10 RRCID -> 117048 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9774 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
*03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	128	1	1559	2	N	-0-					108
11	1590	N	1556	-0-	-34	-0-	144	1	1412	2	N	-0-					108
12	1705	N	1527	-0-	-178	-0-	152	1	1375	2	N	-0-					108
01	1674	N	1511	-0-	-163	-0-	151	1	1360	2	N	-0-					108
02	1456	N	1280	-0-	-176	-0-	129	1	1151	2	N	-0-					108
03	1519	N	1337	-0-	-182	-0-	140	1	1197	2	N	-0-					108

MESTENA OIL & GAS WELL #: H 12 RRCID -> 121281 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9714 - 9746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3967	X	3967	-0-	-0-	-0-	297	1	3626	2	N	40	165	1			28
							44	9									
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	357	1	3495	2	N	22					50
							24	9									
12	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	367	1	3310	2	N	20					70
							22	9									
01	3654	X	3654	-0-	-0-	-0-	362	1	3266	2	N	24					94
							26	9									
02	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	331	1	2954	2	N	65					159
							72	9									
*03	3672	X	3672	-0-	-0-	-0-	382	1	3262	2	N	25					184
							28	9									

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
10	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	119	1	1449	2	N	6					48
							7	9									
11	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	143	1	1401	2	N	7					55
							8	9									
12	1581	N	1440	-0-	-141	-0-	143	1	1288	2	N	8					63
							9	9									
01	1581	N	1383	-0-	-198	-0-	138	1	1245	2	N	-0-					63
02	1456	N	1277	-0-	-179	-0-	128	1	1146	2	N	3					66
							3	9									
03	1426	N	1367	-0-	-59	-0-	143	1	1224	2	N	-0-					66

PENA, JESUS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9759 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MESTENA, INC. WELL #: E 14 RRCID -> 124606 COMPL. DATE 01/31/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9734 - 9774

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FRIJOLE WELL #: 1 RRCID -> 124812 COMPL. DATE 07/22/1987 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9669 - 9740

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*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
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	1			6
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 17 RRCID -> 149100 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9646

10	682	N	576	-0-	-106	-0-	43 11	1 9	522	2	N	10					105
11	579	N	579	-0-	-0-	-0-	51 34	1 9	494	2	N	31					136
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	58 15	1 9	519	2	N	14					150
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	53 12	1 9	478	2	N	11					161
02	532	N	521	-0-	-11	-0-	51 15	1 9	455	2	N	14					175
03	589	N	555	-0-	-34	-0-	57 9	1 9	489	2	N	8					183

FLORES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150139 COMPL. DATE 06/15/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9544

10	496	N	484	-0-	-12	-0-	36 15	1 9	433	2	N	14					48
11	600	N	509	-0-	-91	-0-	45 20	1 9	444	2	N	18					66
12	651	N	559	-0-	-92	-0-	54 13	1 9	492	2	N	12					78
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	71 11	1 9	641	2	N	10					88
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	64 22	1 9	570	2	N	20					108
*03	786	N	786	-0-	-0-	-0-	79 34	1 9	673	2	N	31					139

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 19 RRCID -> 155547 COMPL. DATE 08/19/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9628 - 9644

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
*03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA, INC. "E" WELL #: 20 RRCID -> 156303 COMPL. DATE 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
10	715	N	715	-0-	-0-	-0-	53	1	650	2	N	11					30
							12	9									
11	690	N	668	-0-	-22	-0-	61	1	599	2	N	7					37
							8	9									
12	868	N	686	-0-	-182	-0-	66	1	597	2	N	21					58
							23	9									
01	713	N	622	-0-	-91	-0-	60	1	544	2	N	16					74
							18	9									
02	616	N	553	-0-	-63	-0-	54	1	486	2	N	12					86
							13	9									
*03	682	N	564	-0-	-118	-0-	59	1	501	2	N	4					90
							4	9									

MESTENA, INC. "E" WELL #: 21 RRCID -> 156732 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9621 - 9636

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
03	14B2 EXT		-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

10	93	N	5	-0-	-88	-0-	5	2			N	-0-					259
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	19	1	186	2	N	2	186	1			75
							2	9									
12	124	N	65	-0-	-59	-0-	6	1	57	2	N	2					77
							2	9									
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	14	1	128	2	N	8					85
							9	9									
02	196	N	67	-0-	-129	-0-	7	1	60	2	N	-0-					85
03	62	N	31	-0-	-31	-0-	3	1	28	2	N	-0-					85

MESTENA, INC. "E" WELL #: 22 RRCID -> 157386 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9617 - 9639

10	558	X	411	-0-	-147	-0-	30	1	369	2	N	11					80
							12	9									
11	480	X	389	-0-	-91	-0-	35	1	340	2	N	13					93
							14	9									
12	413	X	413	-0-	-0-	-0-	39	1	350	2	N	22					115
							24	9									
01	403	X	402	-0-	-1	-0-	38	1	347	2	N	15					130
							17	9									
02	364	X	327	-0-	-37	-0-	32	1	287	2	N	7					137
							8	9									
03	403	X	307	-0-	-96	-0-	31	1	265	2	N	10					147
							11	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
CHAPARRAL WELL #: 1 RRCID -> 165478 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9688 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	568	1	508	2	N	25					67
							28	9									
11	1260	N	891	-0-	-369	-0-	511	1	358	2	N	20					87
							22	9									
12	1147	N	526	-0-	-621	-0-	244	1	281	2	N	1					88
							1	9									
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					88
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					88
03	527	N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					88

MESTENA "H" WELL #: 18 RRCID -> 175540 COMPL. DATE 11/29/1999 TOTAL DEPTH 9912 PERF. 9542 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	417	1	5089	2	N	120	190	1			83
							132	9									
11	5193	X	5193	-0-	-0-	-0-	475	1	4646	2	N	65					148
							72	9									
12	5301	X	5250	-0-	-51	-0-	509	1	4599	2	N	129	196	1			81
							142	9									
01	5301	X	5105	-0-	-196	-0-	498	1	4498	2	N	99					180
							109	9									
02	4788	X	4619	-0-	-169	-0-	454	1	4054	2	N	101	193	1			88
							111	9									
03	5301	X	4964	-0-	-337	-0-	508	1	4335	2	N	110					198
							121	9									

MESTENA, INC. "H" WELL #: 17 RRCID -> 177487 COMPL. DATE 03/12/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9572 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1914	-0-	-8	-0-	144	1	1760	2	N	9					45
							10	9									
11	2010	X	1804	-0-	-206	-0-	166	1	1628	2	N	9					54
							10	9									
12	2077	X	1692	-0-	-385	-0-	166	1	1500	2	N	24					78
							26	9									
01	2077	X	1653	-0-	-424	-0-	163	1	1476	2	N	13					91
							14	9									
02	1764	X	1466	-0-	-298	-0-	146	1	1303	2	N	15					106
							17	9									
*03	1922	X	1606	-0-	-316	-0-	168	1	1434	2	N	4					110
							4	9									

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
10	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					110
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					110
12	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					110
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LLANO WELL #: 1 RRCID -> 183970 COMPL. DATE 05/30/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9639 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	X	338	-0-	-220	-0-	25	1	304	2	N	8					43
							9	9									
11	540	X	289	-0-	-251	-0-	26	1	255	2	N	7					50
							8	9									
12	496	X	284	-0-	-212	-0-	27	1	246	2	N	10					60
							11	9									
01	341	X	270	-0-	-71	-0-	25	1	228	2	N	15					75
							17	9									
02	308	X	248	-0-	-60	-0-	24	1	213	2	N	10					85
							11	9									
03	341	X	286	-0-	-55	-0-	28	1	239	2	N	17					102
							19	9									

MESTENA "E" WELL #: 27 RRCID -> 185493 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9628 - 9653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	X	573	-0-	-47	-0-	43	1	524	2	N	5					121
							6	9									
11	614	X	614	-0-	-0-	-0-	56	1	548	2	N	9	88	1			42
							10	9									
12	558	X	518	-0-	-40	-0-	51	1	457	2	N	9					51
							10	9									
01	558	X	397	-0-	-161	-0-	38	1	341	2	N	16					67
							18	9									
02	560	X	322	-0-	-238	-0-	32	1	281	2	N	8					75
							9	9									
03	620	X	408	-0-	-212	-0-	43	1	364	2	N	1					76
							1	9									

MESTENA OIL AND GAS WELL #: E 28 RRCID -> 199616 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9790 - 9807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	X	1462	-0-	-398	-0-	110	1	1343	2	N	8					21
							9	9									
11	1800	X	1442	-0-	-358	-0-	133	1	1305	2	N	4					25
							4	9									
12	1798	X	1339	-0-	-459	-0-	132	1	1196	2	N	10					35
							11	9									
01	1798	X	1546	-0-	-252	-0-	152	1	1374	2	N	18					53
							20	9									
02	1624	X	1223	-0-	-401	-0-	122	1	1089	2	N	11					64
							12	9									
03	1488	X	1444	-0-	-44	-0-	150	1	1277	2	N	15					79
							17	9									

MESTENA OIL & GAS COMPANY E-10 WELL #: 29 RRCID -> 227819 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9909 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	124	N	92	-0-	-32	-0-	12	1	80	2	N	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	36	1	271	2	N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	18	1	133	2	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	17	1	125	2	N	-0-					-0-
02	280	N	129	-0-	-151	-0-	16	1	113	2	N	-0-					-0-
03	155	N	132	-0-	-23	-0-	17	1	115	2	N	-0-					-0-

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MESTENA OIL & GAS WELL #: H 26 RRCID -> 229062 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9889 - 9916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	1028	-0-	-26	-0-	76	1	923	2	N	26					78
							29	9									
11	1050	X	960	-0-	-90	-0-	87	1	848	2	N	23					101
							25	9									
12	1085	X	1052	-0-	-33	-0-	103	1	927	2	N	20					121
							22	9									
01	1085	X	1017	-0-	-68	-0-	99	1	898	2	N	18					139
							20	9									
02	952	X	894	-0-	-58	-0-	88	1	789	2	N	15					154
							17	9									
03	1054	X	979	-0-	-75	-0-	102	1	867	2	N	9					163
							10	9									

MESTENA OIL & GAS "H" WELL #: 25 RRCID -> 229063 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9737 PERF. 9558 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	656	-0-	-57	-0-	47	1	574	2	N	32					142
							35	9									
11	690	X	433	-0-	-257	-0-	38	1	367	2	N	25					167
							28	9									
12	713	X	508	-0-	-205	-0-	48	1	436	2	N	22					189
							24	9									
01	713	X	473	-0-	-240	-0-	45	1	403	2	N	23					212
							25	9									
02	644	X	432	-0-	-212	-0-	42	1	373	2	N	15					227
							17	9									
03	651	X	483	-0-	-168	-0-	50	1	429	2	N	4					231
							4	9									

MESTENA OIL & GAS "E" WELL #: 30 RRCID -> 229868 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9632 - 9652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					83
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			23
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

GUITARRA WELL #: 2 RRCID -> 230914 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9654 - 9684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 273614 COMPL. DATE 03/26/2014 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9432 - 9582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5797	X	5699	-0-	-98	-0-	424	1	5165	2	N	100	218	1			115
							110	9									
11	5610	X	5374	-0-	-236	-0-	490	1	4793	2	N	83					198
							91	9									
12	5673	X	5609	-0-	-64	-0-	542	1	4895	2	N	156	196	1			158
							172	9									
01	5704	X	5347	-0-	-357	-0-	522	1	4711	2	N	104					262
							114	9									
02	5152	X	4899	-0-	-253	-0-	478	1	4269	2	N	138	195	1			205
							152	9									
*03	5704	X	5288	-0-	-416	-0-	538	1	4589	2	N	146	195	1			156
							161	9									

MESTENA GRANDE (QUEEN CITY CONS)//CONT.// 60823 501 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	3101	X	3101	-0-	-0-	-0-	231 57	1 9	2813	2	N	52					212
11	3180	X	2884	-0-	-296	-0-	264 41	1 9	2579	2	N	37	194	1			55
12	3286	X	2850	-0-	-436	-0-	279 51	1 9	2520	2	N	46					101
01	3286	X	2744	-0-	-542	-0-	268 57	1 9	2419	2	N	52					153
02	2800	X	2395	-0-	-405	-0-	236 55	1 9	2104	2	N	50					203
03	3100	X	2437	-0-	-663	-0-	252 31	1 9	2154	2	N	28					231

D. O. G. OPERATING, LLC 196844
EAST BLOCK B WELL #: 1H RRCID -> 276981 COMPL. DATE 10/01/2015 TOTAL DEPTH 9983 PERF.10310 - 14844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2513	X	2513	-0-	-0-	-0-	2416	2	97	9	N	88	183	2			104
11	3630	X	1404	-0-	-2226	-0-	1325	2	79	9	N	72					176
12	3751	X	2487	-0-	-1264	-0-	2388	2	99	9	N	90	185	1			81
01	3751	X	1840	-0-	-1911	-0-	1750	2	90	9	N	82					163
02	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	2650	2	96	9	N	87					250
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					250

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
10	1945	X	1945	-0-	-0-	-0-	1899	2	46	9	N	42					128
11	2040	X	1949	-0-	-91	-0-	1851	2	98	9	N	89					217
12	2108	X	1969	-0-	-139	-0-	1877	2	92	9	N	84					301
01	2823	X	2823	-0-	-0-	-0-	2728	2	95	9	N	86	189	1			198
02	2684	X	2684	-0-	-0-	-0-	2618	2	66	9	N	60					258
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					258

EAST BLOCK A WELL #: 2 RRCID -> 282924 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 9930 - 9950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4030	X	1571	-0-	-2459	-0-	1452	2	119	9	N	108	192	1			152
11	3900	X	1720	-0-	-2180	-0-	1620	2	100	9	N	91	181	1			62
12	4030	X	1810	-0-	-2220	-0-	1740	2	70	9	N	64					126
01	4030	X	1040	-0-	-2990	-0-	970	2	70	9	N	64					190
02	1540	X	683	-0-	-857	-0-	616	2	67	9	N	61					251
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					251

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	187128	X	13597	-0-	-173531	-0-	805	1	9814	2	N	2707	2733	1			225
							2978	9									
11	7110		5650	-0-	-1460	-0-	288	1	2813	2	N	2317	2200	1			342
							2549	9									
12	7347		3279	-0-	-4068	-0-	150	1	1350	2	N	1617	1639	1			320
							1779	9									
01	7347		2570	-0-	-4777	-0-	146	1	1321	2	N	1003	1100	1			223
							1103	9									
02	6636		3052	-0-	-3584	-0-	170	1	1517	2	N	1241	1164	1			300
							1365	9									
03	7347		3384	-0-	-3963	-0-	204	1	1740	2	N	1309	1520	1			89
							1440	9									

MIDWAY (9150) 61154 924 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCCANN, OLA GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 276012 COMPL. DATE 12/13/2014 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9188 - 9203

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3596	#	3069	-0-	-527	-0-	3056	2	13	9	Y	12	82	1			14
11	3480	#	3050	-0-	-430	-0-	3032	2	18	9	Y	16					30
12	3503	#	2925	-0-	-578	-0-	2915	2	10	9	Y	9					39
01	3162	#	2713	-0-	-449	-0-	2707	2	6	9	Y	5					44
02	2856	#	2688	-0-	-168	-0-	2681	2	7	9	Y	6					50
03	3162	#	2681	-0-	-481	-0-	2674	2	7	9	Y	6					56

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWAY, EAST (FRIO CONS.) 61155 195 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 2 RRCID -> 269003 COMPL. DATE 09/09/2012 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10986 - 11396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6851	X	4808	-0-	-2043	-0-	407	1	4328	2	Y	66	87	1			13
							73	9									
*11	6030	X	5314	-0-	-716	-0-	95	1	5117	2	Y	93	82	1			24
							102	9									
*12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	779	1	5510	2	Y	108	124	1			8
							119	9									
*01	4989	X	4989	-0-	-0-	-0-	769	1	4145	2	Y	68	60	1			16
							75	9									
*02	4593	X	4593	-0-	-0-	-0-	403	1	4134	2	Y	51	51	1			16
							56	9									
*03	5000	X	5000	-0-	-0-	-0-	424	1	4521	2	Y	50	48	1			18
							55	9									

GORDON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 269654 COMPL. DATE 02/13/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10986 - 11010

10	7688	X	-0-	-0-	-7688	-0-					N	-0-					151
11	6870	X	-0-	-0-	-6870	-0-					N	-0-					151
12	5456	X	-0-	-0-	-5456	-0-					N	-0-					151
01	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					N	-0-					151
*02	168	X	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					151
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151

ELICK WELL #: 3 RRCID -> 270167 COMPL. DATE 04/08/2013 TOTAL DEPTH 11913 PERF.10804 - 11568

*09	60060	X	23608	-0-	-36452	-0-	1192	1	21320	2	Y	996	867	1	4	8	374
							1096	9									
*10	62062	X	32536	-0-	-29526	-0-	1441	1	30229	2	Y	787	1004	1			157
							866	9									
11	55830	X	37279	-0-	-18551	-0-	656	1	35382	2	Y	1128	989	1			296
							1241	9									
*12	56730	X	30091	-0-	-26639	-0-	1573	1	27533	2	Y	895	1124	1			67
							985	9									
*01	32612	X	25694	-0-	-6918	-0-	983	1	23542	2	Y	1063	882	1			248
							1169	9									
*02	26455	X	26455	-0-	-0-	-0-	845	1	24624	2	Y	896	867	1	4	8	273
							986	9									
03	38533	X	28822	-0-	-9711	-0-	1604	1	26228	2	Y	900	853	1	3	8	317
							990	9									

PRIDAY WELL #: 1 RRCID -> 270278 COMPL. DATE 06/07/2013 TOTAL DEPTH 11420 PERF.10958 - 11322

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWAY, EAST (10700) 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
ELICK WELL #: 1 RRCID -> 222662 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 12188 PERF.11020 - 11030

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWAY, EAST (10700) //CONT.// 61155 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SCHMIDT-HUNT GU WELL #: 1 RRCID -> 222944 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 11525 PERF.11222 - 11267

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2790	X	2067	-0-	-723	-0-	551	1	1513	2	N	3	3	8			-0-
							3	9									
10	2883	X	2559	-0-	-324	-0-	806	1	1712	2	N	37					261
							41	9									
11	2610	X	2231	-0-	-379	-0-	780	1	1388	2	N	57	168	1			150
							63	9									
12	2697	X	2059	-0-	-638	-0-	784	1	1253	2	N	20					170
							22	9									
01	2573	N	2033	-0-	-540	-0-	645	1	1343	2	N	41					211
							45	9									
*02	2072	N	1898	-0-	-174	-0-	656	1	1190	2	N	47	181	1			77
							52	9									
03	2046	N	1407	-0-	-639	-0-	135	1	1244	2	N	25					102
							28	9									

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MCKAMEY -B- WELL #: 1 RRCID -> 055115 COMPL. DATE 04/06/1973 TOTAL DEPTH 11620 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MCKAMEY -B- WELL #: 5 RRCID -> 058992 COMPL. DATE 06/30/1974 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
KNIPE WELL #: 1 RRCID -> 068164 COMPL. DATE 01/14/2007 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10834 - 11568

10	1085	N	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					62
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	313	1	643	3	N	16					78
							18	9									
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	277	1	321	3	N	4					82
							4	9									
01	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	387	1	921	3	N	15					97
							17	9									
02	896	N	656	-0-	-240	-0-	151	1	499	3	N	5	42	1			60
							6	9									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					60

KNIPE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 135931 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11079 - 11202

10	10633	X	-0-	-0-	-10633	-0-					N	-0-					47
11	7050	X	-0-	-0-	-7050	-0-					N	-0-					47
12	7285	X	11	-0-	-7274	-0-	5	1	6	3	N	-0-					47
01	6	X	4	-0-	-2	-0-	1	1	2	3	N	1					48
							1	9									
02	6	X	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					48
03	11	X	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					48

MIDWAY, NORTH (FLOERKE -A-) 61156 129 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
FLOERKE, MAX M., JR. WELL #: 2 RRCID -> 167295 COMPL. DATE 06/21/1997 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9094 - 9144

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, S. (COMMONWEALTH FB-A) 61159 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276379 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9636

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 276987 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9714 - 9728

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SIMONS WELL #: 1 RRCID -> 192519 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10956 - 10966

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

EOG RESOURCES, INC. 253162
SMITH "L" WELL #: 2 RRCID -> 108840 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 13970 PERF.10921 - 13817

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BELL FARMS WELL #: 1 RRCID -> 198038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10754 - 10860

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
APEX GU WELL #: 1 RRCID -> 199536 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12380 - 12754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2761	N	2761	-0-	-0-	-0-	458 106	1 9	2197	2	Y	96	182	1	3	8	57
10	2759	N	2532	-0-	-227	-0-	564 129	1 9	1839	2	Y	117					174
11	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	552 198	1 9	1876	2	Y	180	178	1			176
12	2759	N	2342	-0-	-417	-0-	522 69	1 9	1751	2	Y	63					239
01	2542	N	2144	-0-	-398	-0-	558 109	1 9	1477	2	Y	99	190	1			148
*02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	511 147	1 9	1219	2	Y	134					282
*03	2501	N	2501	-0-	-0-	-0-	569 131	1 9	1801	2	Y	119	193	1	3	8	205

BELL FARMS WELL #: 2 RRCID -> 204937 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 14174 PERF.12450 - 13390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1320	N	622	-0-	-698	-0-	47 11	1 9	564	2	Y	10	2	8			37
10	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	81 63	1 9	1540	2	Y	57	75	1			19
11	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	85 43	1 9	1226	2	Y	39					58
12	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	79 50	1 9	1155	2	Y	45	79	1			24
01	1674	N	903	-0-	-771	-0-	80 20	1 9	803	2	Y	18					42
*02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	57 33	1 9	735	2	Y	30	42	1	1	8	29
*03	1268	N	1268	-0-	-0-	-0-	72 36	1 9	1160	2	Y	33	32	1	5	8	25

SMITH L WELL #: 3 RRCID -> 205634 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 14000 PERF.10774 - 11020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10200	X	8928	-0-	-1272	-0-	600 149	1 9	8179	2	Y	135	110	1	2	8	135
10	10168	X	8695	-0-	-1473	-0-	729 149	1 9	7817	2	Y	135	203	1			67
11	9840	X	8783	-0-	-1057	-0-	707 147	1 9	7929	2	Y	134	103	1			98
12	9982	X	8187	-0-	-1795	-0-	743 160	1 9	7284	2	Y	145	101	1			142
01	9238	X	7406	-0-	-1832	-0-	699 138	1 9	6569	2	Y	125	202	1			65
*02	8039	X	8039	-0-	-0-	-0-	435 86	1 9	7518	2	Y	78	125	1	1	8	17
03	9083	X	8790	-0-	-293	-0-	589 92	1 9	8109	2	Y	84	75	1	1	8	25

CRITES "A" WELL #: 3 RRCID -> 207407 COMPL. DATE 09/26/2012 TOTAL DEPTH 13250 PERF.11334 - 11350

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SHELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 209899 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 12750 PERF.12192 - 12218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	153	1	1231	2	Y	157	105	1	6	8	127
							173	9									
10	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	150	1	1229	2	Y	181	198	1			109
							199	9									
11	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	120	1	1122	2	Y	141	91	1			159
							155	9									
12	1612	N	1295	-0-	-317	-0-	126	1	987	2	Y	165	207	1			117
							182	9									
01	1581	N	1396	-0-	-185	-0-	125	1	1052	2	Y	199	97	1			219
							219	9									
*02	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	110	1	964	2	Y	156	238	1	5	8	132
							172	9									
*03	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	150	1	999	2	Y	230	245	1	5	8	112
							253	9									

CRITES A WELL #: 4 RRCID -> 212182 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11676 - 12284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	123	1	1242	2	Y	65	54	1	1	8	26
							72	9									
10	1333	N	665	-0-	-668	-0-	72	1	569	2	Y	22	41	1			7
							24	9									
11	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	127	1	1042	2	Y	49	46	1			10
							54	9									
*12	1488	N	503	-0-	-985	-0-	56	1	423	2	Y	22	24	1			8
							24	9									
*01	651	N	284	-0-	-367	-0-	28	1	246	2	Y	9	12	1			5
							10	9									
*02	376	N	376	-0-	-0-	-0-	70	1	286	2	Y	18	7	1	1	8	15
							20	9									
03	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	15	1			-0-

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
10	4929	X	4116	-0-	-813	-0-	274	1	3798	2	N	40					178
							44	9									
11	4770	X	3044	-0-	-1726	-0-	270	1	2722	2	N	47					225
							52	9									
12	3007	X	1403	-0-	-1604	-0-	191	1	1186	2	N	24	184	1			65
							26	9									
01	4123	X	1203	-0-	-2920	-0-	137	1	1055	2	N	10					75
							11	9									
*02	3724	X	982	-0-	-2742	-0-	129	1	844	2	N	8					83
							9	9									
03	4123	X	741	-0-	-3382	-0-	91	1	632	2	N	16					99
							18	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
*09	4800	X	4463	-0-	-337	-0-	105	1	4239	2	Y	108	79	1	2	8	108
							119	9									
10	4960	X	4079	-0-	-881	-0-	123	1	3845	2	Y	101	159	1			50
							111	9									
11	4530	X	4046	-0-	-484	-0-	117	1	3821	2	Y	98	76	1			72
							108	9									
12	4681	X	3109	-0-	-1572	-0-	106	1	2905	2	Y	89	74	1			87
							98	9									
01	4619	X	3179	-0-	-1440	-0-	114	1	2908	2	Y	143	156	1			74
							157	9									
*02	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	170	1	3452	2	Y	98	149	1	1	8	22
							108	9									
03	4185	X	4016	-0-	-169	-0-	237	1	3666	2	Y	103	93	1	1	8	31
							113	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 216031 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 13165 PERF.11062 - 12072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890	X	475	-0-	-5415	-0-	41	1	318	2	Y	105					213
							116	9									
11	5610	X	305	-0-	-5305	-0-	23	1	234	2	Y	44					257
							48	9									
12	2573	X	174	-0-	-2399	-0-	6	1	77	2	Y	83	173	1			167
							91	9									
01	465	X	244	-0-	-221	-0-	27	1	183	2	Y	31					198
							34	9									
*02	241	X	241	-0-	-0-	-0-	48	1	146	2	Y	43	171	1	14	8	56
							47	9									
03	186	N	28	-0-	-158	-0-	1	1	16	2	Y	10					66
							11	9									

BELL FARMS WELL #: 3 RRCID -> 216716 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12380 PERF.11124 - 12003

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	4350	X	3835	-0-	-515	-0-	293	1	3496	2	Y	42	2	8			121
							46	9									
10	7270	X	7270	-0-	-0-	-0-	352	1	6694	2	Y	204	258	1			67
							224	9									
11	5315	X	5315	-0-	-0-	-0-	335	1	4839	2	Y	128					195
							141	9									
12	5706	X	5706	-0-	-0-	-0-	352	1	5169	2	Y	168	273	1			90
							185	9									
01	4495	X	3811	-0-	-684	-0-	339	1	3403	2	Y	63					153
							69	9									
*02	4791	X	4791	-0-	-0-	-0-	334	1	4293	2	Y	149	154	1	7	8	141
							164	9									
*03	6348	X	6348	-0-	-0-	-0-	362	1	5837	2	Y	135	154	1	20	8	102
							149	9									

CRITES A WELL #: 5 RRCID -> 219672 COMPL. DATE 06/10/2012 TOTAL DEPTH 13342 PERF.12540 - 12693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

LUCKY JONES WELL #: 1 RRCID -> 222943 COMPL. DATE 10/22/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11376 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					187

DHW GU WELL #: 1 RRCID -> 223960 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 13095 PERF.11933 - 12021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					117
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-					117
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					117
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APEX GU WELL #: 2 RRCID -> 224307 COMPL. DATE 10/16/2012 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12423 - 12438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

JONES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 226744 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11128 - 11654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7468	X	7468	-0-	-0-	-0-	851	1	6617	2	Y	-0-					-0-
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	480	1	4868	2	Y	-0-					-0-
12	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	514	1	6362	2	Y	-0-					-0-
01	4557	X	3789	-0-	-768	-0-	492	1	3297	2	Y	-0-					-0-
*02	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	758	1	2304	2	Y	-0-					-0-
03	7471	X	2540	-0-	-4931	-0-	191	1	2349	2	Y	-0-					-0-

SHELL WELL #: D 1 RRCID -> 243618 COMPL. DATE 03/12/2015 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10725 - 10951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1464	-0-	-241	-0-	224	1	1240	2	Y	-0-					-0-
11	1650	X	1556	-0-	-94	-0-	475	1	1081	2	Y	-0-					-0-
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	474	1	796	2	Y	-0-					-0-
01	1457	N	1351	-0-	-106	-0-	476	1	875	2	Y	-0-					-0-
*02	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	444	1	944	2	Y	-0-					-0-
*03	880	N	880	-0-	-0-	-0-	438	1	442	2	Y	-0-					-0-

MCKAMEY WELL #: 1 RRCID -> 257175 COMPL. DATE 08/31/2010 TOTAL DEPTH 13379 PERF.12538 - 13285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2035	-0-	-1096	-0-	124	1	1868	2	N	39					124
							43	9									
11	3000	X	2363	-0-	-637	-0-	120	1	2146	2	N	88					212
							97	9									
12	3100	X	2158	-0-	-942	-0-	124	1	1819	2	N	195	173	1			234
							215	9									
01	2666	X	2356	-0-	-310	-0-	124	1	2176	2	N	51	193	1			92
							56	9									
*02	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	112	1	2331	2	N	114					206
							125	9									
*03	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	124	1	2614	2	N	93	169	1	3	8	127
							102	9									

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
SMITH L WELL #: 5 RRCID -> 266020 COMPL. DATE 12/28/2012 TOTAL DEPTH 13728 PERF.12682 - 12692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		5099	-0-	5099	5099	259 361	1 9	4479	2	Y	328	252	1	3	8	73
03	14B2 EXT		2618	-0-	2618	7717	165 182	1 9	2271	2	Y	165	187	1	2	8	49

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	1620	N	1415	-0-	-205	-0-	143 127	1 9	1145	2	Y	115	82	1	5	8	92
10	1550	N	1499	-0-	-51	-0-	147 152	1 9	1200	2	Y	138	148	1			83
11	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	121 122	1 9	1137	2	Y	111	69	1			125
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	150 166	1 9	1170	2	Y	151	169	1			107
01	1488	N	1293	-0-	-195	-0-	126 109	1 9	1058	2	Y	99	89	1			117
*02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	123 95	1 9	1077	2	Y	86	127	1	3	8	73
03	1488	N	1364	-0-	-124	-0-	161 133	1 9	1070	2	Y	121	132	1	3	8	59

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9270	X	8170	-0-	-1100	-0-	659 839	1 9	6672	2	Y	763	698	1	7	8	308
10	9424	X	8322	-0-	-1102	-0-	866 642	1 9	6814	2	Y	584	705	1			187
11	8610	X	7920	-0-	-690	-0-	779 723	1 9	6418	2	Y	657	709	1			135
*12	8866	X	7358	-0-	-1508	-0-	869 737	1 9	5752	2	Y	670	555	1			250
*01	8432	X	7140	-0-	-1292	-0-	779 641	1 9	5720	2	Y	583	503	1			330
*02	1309	X	1309	-0-	-0-	-0-	241 189	1 9	879	2	Y	172	352	1	5	8	145
03	8029	X	1705	-0-	-6324	-0-	80 113	1 9	1512	2	Y	103	142	1			106

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	21600	X	774	-0-	-20826	-0-	328 7	1 9	439	2	N	6	3	8			209
10	21452	X	4851	-0-	-16601	-0-	1152 59	1 9	3640	2	N	54					263
11	19200	X	9692	-0-	-9508	-0-	860 132	1 9	8700	2	N	120	190	1			193
12	18321	X	11645	-0-	-6676	-0-	608 103	1 9	10934	2	N	94					287
01	12431	X	9824	-0-	-2607	-0-	696 216	1 9	8912	2	N	196	190	1			293
*02	9619	X	9619	-0-	-0-	-0-	1374 92	1 9	8153	2	N	84	151	1			226
03	11656	X	10253	-0-	-1403	-0-	1549 88	1 9	8616	2	N	80					306

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MUSTANG FARMS GU WELL #: 1 RRCID -> 278229 COMPL. DATE 09/18/2015 TOTAL DEPTH 12175 PERF.12449 - 13861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	34920	X	26516	-0-	-8404	-0-	307	1	25743	2	N	424	378	1	11	8	290
							466	9									
*10	36084	X	33832	-0-	-2252	-0-	37	1	33212	2	N	530	547	1			273
							583	9									
11	34920	X	32044	-0-	-2876	-0-	360	1	31167	2	N	470	546	1			197
							517	9									
12	36084	X	30690	-0-	-5394	-0-	372	1	29771	2	N	497	536	1			158
							547	9									
*01	34162	X	30295	-0-	-3867	-0-	372	1	29334	2	N	535	373	1			320
							589	9									
*02	36567	X	36567	-0-	-0-	-0-	1587	1	34522	2	N	416	537	1			199
							458	9									
*03	41755	X	41755	-0-	-0-	-0-	1592	1	39627	2	N	487	515	1			171
							536	9									

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
JONES "H" WELL #: 1 RRCID -> 225028 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 13530 PERF.13350 - 13488

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					160

JTB OIL COMPANY, INC. 448043
SCHMIDT, HENRY W. WELL #: 2 RRCID -> 216724 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 14200 PERF. 6856 - 6876

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
SMITH, CARL WELL #: 1 RRCID -> 080110 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 14578 PERF.11054 - 13424

10	8164	X	8164	-0-	-0-	-0-	451	1	7528	2	N	168	168	1			31
							185	9									
11	5204	X	5204	-0-	-0-	-0-	414	1	4790	2	N	-0-					31
12	5797	X	4053	-0-	-1744	-0-	414	1	3639	2	N	-0-					31
01	6727	X	3288	-0-	-3439	-0-	415	1	2873	2	N	-0-					31
02	6076	X	3901	-0-	-2175	-0-	414	1	3487	2	N	-0-					31
03	6727	X	3948	-0-	-2779	-0-	414	1	3534	2	N	-0-					31

HOSKINSON A WELL #: 3 D RRCID -> 095240 COMPL. DATE 05/30/1981 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1530 - 1544

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	131	1	1174	2	N	138	138	1			44
							152	9									
11	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	131	1	1141	2	N	-0-					44
12	1302	N	997	-0-	-305	-0-	131	1	866	2	N	-0-					44
01	1457	N	925	-0-	-532	-0-	131	1	684	2	N	100	100	1			44
							110	9									
02	1176	N	961	-0-	-215	-0-	131	1	830	2	N	-0-					44
03	992	N	973	-0-	-19	-0-	131	1	842	2	N	-0-					44

DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 218885 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 14292 PERF.10911 - 11286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	54	1	894	2	Y	-0-					5
11	923	N	923	-0-	-0-	-0-	73	1	850	2	Y	-0-					5
12	961	N	719	-0-	-242	-0-	74	1	645	2	Y	-0-					5
01	961	N	583	-0-	-378	-0-	74	1	509	2	Y	-0-					5
02	DLQ G-10		692	-0-	692	692	74	1	618	2	Y	-0-					5
03	DLQ G-10		700	-0-	700	1392	73	1	627	2	Y	-0-					5

DAVIS WELL #: 2 RRCID -> 230034 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 11620 PERF.11086 - 11538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	837	-0-	-0-	-0-	47	1	790	2	Y	-0-					8
11	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	65	1	748	2	Y	177	177	1			8
							195	9									
12	899	N	828	-0-	-71	-0-	65	1	568	2	Y	177	177	1			8
							195	9									
01	837	N	513	-0-	-324	-0-	65	1	448	2	Y	-0-					8
02	DLQ G-10		609	-0-	609	609	65	1	544	2	Y	-0-					8
03	DLQ G-10		552	-0-	552	1161	552	2			Y	-0-					8

HOSKINSON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234897 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10750 - 11224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	X	1121	-0-	-305	-0-	21	1	1042	2	N	53	53	1			40
							58	9									
11	1350	X	1026	-0-	-324	-0-	26	1	1000	2	N	-0-					40
12	1488	X	786	-0-	-702	-0-	26	1	760	2	N	-0-					40
01	1488	X	717	-0-	-771	-0-	26	1	600	2	N	83	83	1			40
							91	9									
02	952	N	754	-0-	-198	-0-	26	1	728	2	N	-0-					40
03	775	N	764	-0-	-11	-0-	26	1	738	2	N	-0-					40

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
VALLEY WELL #: 1 RRCID -> 197376 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 14295 PERF.11670 - 12553

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					10

MIDWAY, SOUTH (CONSOLIDATED) //CONT.// 61159 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
VALLEY WELL #: 2 RRCID -> 200931 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 14997 PERF.12314 - 12712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		28	-0-	28	91	20	2	8	9	Y	7					21
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	91					Y	-0-					21
02	91	N	-0-	-0-	-91	-0-					Y	-0-					21
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21

VALLEY WELL #: 3 RRCID -> 206475 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11198 - 11214

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					7

VALLEY WELL #: 4ST RRCID -> 226861 COMPL. DATE 11/27/2012 TOTAL DEPTH 12796 PERF.11488 - 11506

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					37

XTO ENERGY INC. 945936
MCKAMEY WELL #: 6 RRCID -> 233342 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 13474 PERF.13076 - 13141

10	4123	X	3970	-0-	-153	-0-	439 713	1 9	2818	3	Y	648	542	1			473
11	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	426 756	1 9	2830	3	Y	687	903	1			257
12	4123	X	4050	-0-	-73	-0-	413 932	1 9	2705	3	Y	847	931	1			173
01	4123	X	3806	-0-	-317	-0-	399 729	1 9	2678	3	Y	663	546	1			290
02	3724	X	3484	-0-	-240	-0-	369 667	1 9	2448	3	Y	606	727	1			169
*03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	440 747	1 9	3112	3	Y	679	568	1			280

MIDWAY, S. (MOORE) 61159 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 276198 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9680 - 9692

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MIDWAY, S. (MORRIS) 61159 568 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 2 RRCID -> 274782 COMPL. DATE 11/21/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9622 - 9748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2117	N	401	-0-	-1716	-0-	197	1	204	2	Y	-0-					28
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	131	1	916	2	Y	-0-					28
12	980	N	980	-0-	-0-	-0-	131	1	849	2	Y	-0-					28
01	660	N	660	-0-	-0-	-0-	132	1	528	2	Y	-0-					28
02	980	N	954	-0-	-26	-0-	131	1	823	2	Y	-0-					28
*03	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	131	1	1401	2	Y	151	151	1			28
							166	9									

MIDWAY, S. (WATSON FB-B) 61159 856 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
DUPRIE-FRENCH GU WELL #: 1 RRCID -> 275936 COMPL. DATE 02/05/2015 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9604 - 9912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	39	-0-	-147	-0-	19	1	20	2	N	-0-					11
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	85	1	591	2	N	-0-					11
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	85	1	548	2	N	-0-					11
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	84	1	341	2	N	-0-					11
02	644	N	616	-0-	-28	-0-	85	1	531	2	N	-0-					11
*03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	85	1	904	2	N	27	27	1			11
							30	9									

MIDWAY, SOUTH (6050) 61159 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
IV L.C. 427181
IVEY, B.E. WELL #: 3 RRCID -> 081834 COMPL. DATE 08/13/1986 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 4480 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	2203	N	2203	-0-	-0- B	-0-	227	1	1957	3	Y	5	5	1			2
							13	4	6	9							
11	2217	N	2217	-0-	-0- B	-0-	238	1	1939	3	Y	5	5	1			2
							34	4	6	9							
12	2480	N	2203	-0-	-277 B	-0-	400	1	1793	3	Y	7	6	1			3
							2	4	8	9							
01	2941	N	2941	-0-	-0- B	-0-	849	1	2056	3	Y	8	8	1			3
							27	4	9	9							
02	2376	N	2376	-0-	-0- B	-0-	557	1	1807	3	Y	8	8	1			3
							3	4	9	9							
*03	2375	N	2375	-0-	-0- B	-0-	241	1	2121	3	Y	10	10	1			3
							2	4	11	9							

MIFFLIN (H-02) //CONT.// 61283 622 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
KENEDY, JOHN G. JR. "C" WELL #: 22 RRCID -> 138825 COMPL. DATE 06/09/1991 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7033 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9791	X	9791	-0-	-0-		-0-	9648	2	143	9	N	130	130	8			30
11	9352	X	9352	-0-	-0-		-0-	9352	2			N	-0-					30
12	18396		11523	-0-	-6873		-0-	11523	2			N	-0-					30
01	21564		13107	-0-	-8457		-0-	13107	2			N	-0-					30
02	17048		10624	-0-	-6424		-0-	10624	2			N	-0-					30
*03	16672		10661	-0-	-6011		-0-	10661	2			N	-0-					30

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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-		-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-		-0-	20	6			N	-0-					-0-
*01	15	N	15	-0-	-0-		-0-	15	6			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-		-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

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC 036587
BENNETT, MILLS WELL #: 37 RRCID -> 129335 COMPL. DATE 12/01/1988 TOTAL DEPTH 5885 PERF. 5022 - 5029

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

BENNETT, MILLS WELL #: 23 RRCID -> 140787 COMPL. DATE 06/25/1991 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 3397 - 3403

	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 65 RRCID -> 186885 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 4534 PERF. 3553 - 3565

	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
10	341	N	228	-0-	-113	-0-	23	1	205	2	N	-0-					-0-
11	270	N	151	-0-	-119	-0-	22	1	129	2	N	-0-					-0-
12	248	N	63	-0-	-185	-0-	23	1	40	2	N	-0-					-0-
01	217	N	54	-0-	-163	-0-	23	1	31	2	N	-0-					-0-
02	140	N	105	-0-	-35	-0-	13	1	92	2	N	-0-					-0-
*03	99	N	99	-0-	-0-	-0-	11	1	88	2	N	-0-					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 60 RRCID -> 188828 COMPL. DATE 08/30/1997 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 6762 - 6778

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLS BENNETT ESTATE FEE WELL #: 27 RRCID -> 194764 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5579 - 5584

	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 24 RRCID -> 195387 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 6094 PERF. 3366 - 3373

	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
10	651	N	427	-0-	-224	-0-	43	1	384	2	N	-0-					-0-
11	480	N	284	-0-	-196	-0-	42	1	242	2	N	-0-					-0-
12	465	N	118	-0-	-347	-0-	43	1	75	2	N	-0-					-0-
01	434	N	102	-0-	-332	-0-	43	1	59	2	N	-0-					-0-
02	252	N	198	-0-	-54	-0-	25	1	173	2	N	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	21	1	164	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 61 RRCID -> 201304 COMPL. DATE 05/04/2012 TOTAL DEPTH 4775 PERF. 3324 - 3336

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT ESTATE WELL #: 72 RRCID -> 210547 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 6114 PERF. 5873 - 5945

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MILLS BENNETT (CONSOLIDATED) //CONT.// 61673 260 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ATLAS OPERATING LLC //CONT.// 036587
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
10	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	272	1	2434	2	N	-0-					-0-
11	1794	X	1794	-0-	-0-	-0-	264	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	744	X	744	-0-	-0-	-0-	270	1	474	2	N	-0-					-0-
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	275	1	374	2	N	-0-					-0-
02	346	X	346	-0-	-0-	-0-	44	1	302	2	N	-0-					-0-
03	341	X	309	-0-	-32	-0-	35	1	274	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
10	434	N	285	-0-	-149	-0-	29	1	256	2	N	-0-					-0-
11	330	N	189	-0-	-141	-0-	28	1	161	2	N	-0-					-0-
12	310	N	78	-0-	-232	-0-	28	1	50	2	N	-0-					-0-
01	279	N	68	-0-	-211	-0-	29	1	39	2	N	-0-					-0-
02	168	N	133	-0-	-35	-0-	17	1	116	2	N	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	14	1	110	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
10	124	N	86	-0-	-38	-0-	9	1	77	2	N	-0-					-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	9	1	48	2	N	-0-					-0-
12	93	N	24	-0-	-69	-0-	9	1	15	2	N	-0-					-0-
01	93	N	21	-0-	-72	-0-	9	1	12	2	N	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	2	N	-0-					-0-
*03	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	N	-0-					-0-

BENNETT, MILLS ESTATE FEE WELL #: 50 RRCID -> 269453 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 3892 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2818	X	2564	-0-	-254	-0-	258	1	2306	2	N	-0-					-0-
11	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	250	1	1449	2	N	-0-					-0-
12	705	X	705	-0-	-0-	-0-	256	1	449	2	N	-0-					-0-
01	682	X	614	-0-	-68	-0-	260	1	354	2	N	-0-					-0-
02	1192	X	1192	-0-	-0-	-0-	152	1	1040	2	N	-0-					-0-
*03	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	128	1	987	2	N	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	81	-0-	-12	-0-	38	1	43	2	Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	21	1	107	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		94	-0-	94	94	9	1	85	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		279	-0-	279	373	28	1	251	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	373					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		90	-0-	90	463	90	2			Y	-0-					-0-

PERKINS GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 012121 COMPL. DATE 02/22/1955 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5804 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 6 H RRCID -> 038637 COMPL. DATE 02/25/1966 TOTAL DEPTH 8327 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

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-

BICKLER-MOSELY WELL #: 4 RRCID -> 093694 COMPL. DATE 04/14/1988 TOTAL DEPTH 8204 PERF. 6137 - 6281

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1196 X	1196	-0-	-0-	-0-	1071	1	125	9	Y	114	149	1			78
11	1080 X	1070	-0-	-10	-0-	948	1	122	9	Y	111	101	1			88
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	855	1	120	2	Y	142	103	1			127
						156	9									
01	1209 N	661	-0-	-548	-0-	554	1	107	9	Y	97	155	1			69
02	1008 N	824	-0-	-184	-0-	665	1	39	2	Y	109	102	1			76
						120	9									
03	1116 N	784	-0-	-332	-0-	657	1	127	9	Y	115	102	1			89

DUGGER, L. M. WELL #: 10 RRCID -> 137603 COMPL. DATE 02/28/1991 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6134 - 6177

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-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

10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 14 RRCID -> 175451 COMPL. DATE 07/11/2009 TOTAL DEPTH 6960 PERF. 6234 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

EWING WELL #: 8 RRCID -> 193531 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6004 - 6226

10	775	N	351	-0-	-424	-0-	122	1	181	2	Y	44	50	1			14
							48	9									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	34	1	280	2	Y	32	33	1			13
							35	9									
12	977	N	977	-0-	-0-	-0-	151	1	798	2	Y	25	17	1			21
							28	9									
01	669	N	669	-0-	-0-	-0-	82	1	565	2	Y	20	17	1			24
							22	9									
02	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	286	1	1264	2	Y	20	16	1			28
							22	9									
*03	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	245	1	817	2	Y	26	34	1			20
							29	9									

DUGGER, L. M. WELL #: 19 RRCID -> 199676 COMPL. DATE 10/12/2015 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5660 - 5778

10	93	N	29	-0-	-64	-0-	18	1	11	2	Y	-0-					-0-
11	96	N	96	-0-	-0-	-0-	24	1	72	2	Y	-0-					-0-
12	112	N	112	-0-	-0-	-0-	17	1	95	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	11	1	51	2	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	98	2	Y	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-					-0-

DUGGER, L. M. WELL #: 15 RRCID -> 214200 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7860 PERF. 6521 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 10 RRCID -> 222949 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 6514 - 6522

10	985	N	985	-0-	-0-	-0-	852	1	133	9	Y	121	126	1			34
11	1213	N	1213	-0-	-0-	-0-	786	1	278	2	Y	135	137	1			32
							149	9									
12	976	N	976	-0-	-0-	-0-	660	1	162	2	Y	140	142	1			30
							154	9									
01	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	750	1	152	2	Y	98					128
							108	9									
02	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	919	1	578	2	Y	108	168	1			68
							119	9									
*03	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	814	1	446	2	Y	125	158	1			35
							138	9									

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
EWING WELL #: 6 RRCID -> 224445 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6054 - 6074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BICKLER-MOSELY WELL #: 11 RRCID -> 225746 COMPL. DATE 09/20/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6496 - 6648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	252	-0-	-89	-0-	146 1	1 9	105	2	Y	1	10	1			8
11	997	N	997	-0-	-0-	-0-	935	1	62	9	Y	56	34	1			30
12	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	1317	1	89	9	Y	81	52	1			59
01	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1039	1	69	9	Y	63	108	1			14
02	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	1084	1	78	9	Y	71					85
03	1395	N	1124	-0-	-271	-0-	1026 77	1 9	21	2	Y	70	111	1			44

DUGGER, L. M. WELL #: 18 RRCID -> 226483 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6274 - 6279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DUGGER, L.M. WELL #: 21 RRCID -> 247001 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5552 - 6632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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-

MINNIE BOCK, NORTH (FRIO CONS) //CONT.// 61916 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC //CONT.// 665697
DUGGER, L. M. WELL #: 24 RRCID -> 254344 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 5836 - 5858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	82	-0-	-42	-0-	51	1	31	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	121	-0-	-89	-0-	31	1	90	2	Y	-0-					-0-
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	23	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	151	N	151	-0-	-0-	-0-	28	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	153	N	153	-0-	-0-	-0-	16	1	137	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	151	-0-	-4	-0-	18	1	133	2	Y	-0-					-0-

EWING, J. H. WELL #: 9 RRCID -> 270457 COMPL. DATE 05/04/2013 TOTAL DEPTH 7140 PERF. 6139 - 6648

10	1560	X	1560	-0-	-0-	-0-	1220	1	340	9	Y	309	351	1			100
11	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	1172	1	155	2	Y	225	236	1			89
							248	9									
12	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	1132	1	300	2	Y	180	119	1			150
							198	9									
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-	1649	1	151	9	Y	137	119	1			168
02	1484	X	1320	-0-	-164	-0-	1160	1	160	9	Y	145	115	1			198
03	1643	X	1101	-0-	-542	-0-	906	1	195	9	Y	177	237	1			138

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

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-

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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 9) 61916 384 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
CHARBA-TIERRA VERDE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 239622 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7103 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT		19	-0-	19	19	1	1	18	2	N	-0-					-0-

MINNIE BOCK, N. (Z 17) 61916 544 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
PINTAIL OIL & GAS, LLC 665697
EWING, J. H. WELL #: 10 RRCID -> 270087 COMPL. DATE 10/18/2012 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7725 - 7737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1026	R	1026	-0-	-0-	-0-	566 51	1 9	409	2	Y	46	53	1			15
11	653	R	653	-0-	-0-	-0-	528 37	1 9	88	2	Y	34	36	1			13
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	440 31	1 9	261	2	Y	28	18	1			23
01	1023	N	749	-0-	-274	-0-	727	1	22	9	Y	20	18	1			25
02	824	N	824	-0-	-0-	-0-	670 24	1 9	130	2	Y	22	17	1			30
03	744	N	718	-0-	-26	-0-	456 30	1 9	232	2	Y	27	36	1			21

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MIRANDO VALLEY, N. (5550) 62072 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HINNANT-FULBRIGHT "J" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068148 COMPL. DATE 05/12/2014 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5618 - 5696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6944	#	5996	-0-	-948	-0-	5983	2	13	9	N	12					187
11	6270	#	5533	-0-	-737	-0-	5510	2	23	9	N	21	180	1			28
12	6417	#	5627	-0-	-790	-0-	5614	2	13	9	N	12					40
01	5983	#	5184	-0-	-799	-0-	5153	2	31	9	N	28					68
02	5435	R	5435	-0-	-0-	-0-	5411	2	24	9	N	22					90
03	5983	#	5692	-0-	-291	-0-	5671	2	21	9	N	19					109

MISSION, WEST (VICKSBURG 10400) 62112 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					180

MISSY (WILCOX) 62162 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 248013 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 11380 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MISSY (WILCOX - PUIG) 62162 525 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RUNNING W. "B" WELL #: 7 T RRCID -> 202600 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7619 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2263	X	2188	-0-	-75	-0-	194 1 11 9		1983	2	Y	10					56
11	2190	X	1799	-0-	-391	-0-	163 1		1636	2	Y	-0-					56
12	2305	X	2305	-0-	-0-	-0-	207 1 9 9		2089	2	Y	8					64
01	2201	X	2042	-0-	-159	-0-	174 1 3 9		1865	2	Y	3					67
*02	1988	X	1958	-0-	-30	-0-	207 1 3 9		1748	2	Y	3	41	1			29
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					29

RUNNING W. "B" WELL #: 9 RRCID -> 202902 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7870 - 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
10	403	N	314	-0-	-89	-0-	28 1 1 9		285	2	Y	1					18
11	300	N	287	-0-	-13	-0-	26 1 1 9		260	2	Y	1					19
12	403	N	357	-0-	-46	-0-	32 1 2 9		323	2	Y	2					21
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26 1 1 9		283	2	Y	1					22
*02	280	N	250	-0-	-30	-0-	26 1 4 9		220	2	Y	4	7	1			19
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					19

RUNNING, W "B" WELL #: 11 RRCID -> 209071 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7626 - 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
10	1178	N	1093	-0-	-85	-0-	97 1 1 9		995	2	Y	1					19
11	1170	N	1125	-0-	-45	-0-	102 1 3 9		1020	2	Y	3					22
12	1116	N	1047	-0-	-69	-0-	94 1 3 9		950	2	Y	3					25
01	1085	N	894	-0-	-191	-0-	76 1 1 9		817	2	Y	1					26
02	1064	N	251	-0-	-813	-0-	25 1 19 9		207	2	Y	17	24	1	1	6	18
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					18

MOBIL-DAVID (ANDERSON) 62262 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KRC OPERATING, LLC 476900
CHAPMAN WELL #: 3802 RRCID -> 196378 COMPL. DATE 06/22/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.11089 - 11106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			N	-0-					-0-
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					-0-
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-					-0-
02	84	N	12	-0-	-72	-0-	12	2			N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

OMEGA ENERGY, LLC 622657
CHAPMAN UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177881 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11418 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - PLUGGED 12/15/17

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 216702 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11416 - 11460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 2 RRCID -> 190455 COMPL. DATE 07/18/2002 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10876 - 10992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 197910 COMPL. DATE 05/12/2003 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10930 - 10940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	7936	X	-0-	-0-	-7936	-0-					N	-0-					787
11	2160	X	-0-	-0-	-2160	-0-					N	-0-					787
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					787
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					787

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/15/2017 - PLUGGED 12/15/17

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 447 RRCID -> 235060 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 12970 PERF.12670 - 12685

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH "B" WELL #: 137 RRCID -> 242275 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 4156 - 4272

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. 621462
SMITH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255576 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13758 - 13778

10	8649	X	7651	-0-	-998	-0-	7464	3	187	9	N	170	170	1				170
11	8100	X	7271	-0-	-829	-0-	7116	3	155	9	N	141	188	1				123
12	8060	X	7280	-0-	-780	-0-	7109	3	171	9	N	155	187	1				91
01	8060	X	7625	-0-	-435	-0-	7460	3	165	9	N	150						241
02	7280	X	7195	-0-	-85	-0-	7046	3	149	9	N	135	188	1				188
*03	7872	X	7872	-0-	-0-	-0-	7682	3	190	9	N	173	179	1				182

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C. //CONT.// 621462
RUSSELL-BEVLY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 257552 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 14222 PERF.13718 - 13978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11359	X	11359	-0-	-0-	-0-	11080	3	279	9	N	254	179	1			261
11	10500	X	10359	-0-	-141	-0-	10102	3	257	9	N	234	340	1			155
12	11780	X	10507	-0-	-1273	-0-	10189	3	318	9	N	289	361	1			83
01	11780	X	9844	-0-	-1936	-0-	9570	3	274	9	N	249	180	1			152
02	10640	X	8913	-0-	-1727	-0-	8664	3	249	9	N	226	188	1			190
03	11346	X	9687	-0-	-1659	-0-	9373	3	314	9	N	285	341	1			134

SMITH WELL #: 2 RRCID -> 266616 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13743 - 13896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2094	3	28	9	N	25					208
11	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1920	3	25	9	N	23	186	1			45
12	2201	N	1796	-0-	-405	-0-	1767	3	29	9	N	26					71
01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1763	3	26	9	N	24					95
02	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1637	3	26	9	N	24					119
*03	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1816	3	28	9	N	25					144

ALBRECHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 267243 COMPL. DATE 02/26/2012 TOTAL DEPTH 14030 PERF.13617 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	9					91
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					98
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					104
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					112
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					118
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					124

ALBRECHT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277798 COMPL. DATE 07/13/2013 TOTAL DEPTH 14225 PERF.13698 - 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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5301	X	4214	-0-	-1087	-0-	4116	3	98	9	N	89	183	1			30
11	5010	X	3611	-0-	-1399	-0-	3537	3	74	9	N	67					97
12	4650	X	2760	-0-	-1890	-0-	2694	3	66	9	N	60					157
01	3782	X	3286	-0-	-496	-0-	3212	3	74	9	N	67	181	1			43
02	3808	X	2642	-0-	-1166	-0-	2583	3	59	9	N	54					97
03	4216	X	2990	-0-	-1226	-0-	2933	3	57	9	N	52					149

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID (FRIO 12,600) //CONT.// 62262 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
CHAPMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 214728 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 13130 PERF.12719 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 215025 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 13220 PERF.12784 - 12882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					226
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					226

CHAPMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 215831 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12106 - 12229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	2					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 23 RRCID -> 231911 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 12998 PERF.12637 - 12739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2002	N	2002	-0-	-0-	-0-	1988	3	14	9	Y	13					99
11	1050	N	760	-0-	-290	-0-	757	3	3	9	Y	3					102
12	1216	X	1216	-0-	-0-	-0-	1213	3	3	9	Y	3					105
01	2193	X	2193	-0-	-0-	-0-	2187	3	6	9	Y	5					110
02	1820	X	1140	-0-	-680	-0-	1085	3	55	9	Y	50					160
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					160

CHAPMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 234051 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 12373 PERF.12068 - 12139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 234655 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 12281 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1100	3	42	9	Y	38					237
11	527	N	527	-0-	-0-	-0-	507	3	20	9	Y	18	188	1			67
12	891	X	891	-0-	-0-	-0-	878	3	13	9	Y	12					79
01	585	X	585	-0-	-0-	-0-	583	3	2	9	Y	2					81
02	1036	X	911	-0-	-125	-0-	886	3	25	9	Y	23					104
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					104

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					31

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					51
03	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

10	589	N	460	-0-	-129	-0-	80	1	330	2	Y	45	72	1			44
							50	9									
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	101	1	462	2	Y	31	25	1			50
							34	9									
12	636	N	636	-0-	-0-	-0-	107	1	472	2	Y	52	39	1			63
							57	9									
01	684	N	684	-0-	-0-	-0-	114	1	504	2	Y	60	44	1			79
							66	9									
02	392	N	380	-0-	-12	-0-	67	1	285	2	Y	25	42	1			62
							28	9									
*03	466	N	466	-0-	-0-	-0-	76	1	354	2	Y	33	26	1			69
							36	9									

CHAPMAN RANCH "A" WELL #: 128 RRCID -> 227943 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 13070 PERF.12591 - 12730

10	2418	N	1994	-0-	-424	-0-	374	1	1536	2	Y	76	121	1			26
							84	9									
11	1919	N	1919	-0-	-0-	-0-	327	1	1503	2	Y	81	67	1			40
							89	9									
12	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	335	1	1473	2	Y	82	61	1			61
							90	9									
01	2022	N	2022	-0-	-0-	-0-	356	1	1575	2	Y	83	61	1			83
							91	9									
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	325	1	1393	2	Y	84	143	1			24
							92	9									
*03	2111	N	2111	-0-	-0-	-0-	355	1	1660	2	Y	87	69	1			42
							96	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 373 RRCID -> 230045 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12938 - 12964

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 347 RRCID -> 232247 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12494 - 12568

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

MOBIL-DAVID (HOWELL HIGHT) //CONT.// 62262 710 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DECKER OPERATING CO., L.L.C. //CONT.// 209347
CHAPMAN RANCH WELL #: 573 RRCID -> 234945 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 13312 PERF.13068 - 13104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CHAPMAN RANCH WELL #: 547 RRCID -> 235046 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 12736 PERF.12415 - 12536

10	2294	N	2151	-0-	-143	-0-	399	1	1639	2	Y	103	164	1			76
							113	9									
11	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	397	1	1822	2	Y	104	85	1			95
							114	9									
12	2333	N	2333	-0-	-0-	-0-	410	1	1807	2	Y	105	79	1			121
							116	9									
01	2181	N	2181	-0-	-0-	-0-	382	1	1690	2	Y	99	73	1			147
							109	9									
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	378	1	1621	2	Y	105	180	1			72
							116	9									
*03	2521	N	2521	-0-	-0-	-0-	422	1	1975	2	Y	113	89	1			96
							124	9									

CHAPMAN RANCH WELL #: 747 RRCID -> 242328 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 13230 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
CHAPMAN RANCH -B- WELL #: 9 RRCID -> 073714 COMPL. DATE 10/23/1977 TOTAL DEPTH 12996 PERF. N/A

10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			Y	-0-					134
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	173	3			Y	-0-					134
12	253	N	253	-0-	-0-	-0-	247	3	6	9	Y	5					139
01	428	N	428	-0-	-0-	-0-	422	3	6	9	Y	5					144
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					144
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					144

CHAPMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 209197 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 12929 PERF.12443 - 12608

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOBIL-DAVID, EAST 62264 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			92

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			26
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	26	1	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOCA 62296 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "101F" WELL #: 19 RRCID -> 162960 COMPL. DATE 09/18/1997 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1650 - 1656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC SECTION 101F WELL #: 6 RRCID -> 181547 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4234 - 4252

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DCRC "3B" WELL #: 37 RRCID -> 248825 COMPL. DATE 04/14/2009 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 1256 - 1260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MOCA (WILCOX SAND 1) 62296 154 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC "3A" WELL #: 9 RRCID -> 155380 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 12204 PERF. 4522 - 4532

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
NO. 1 ATLANTIC HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108083 COMPL. DATE 11/04/1983 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 7733 - 7735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN "D" WELL #: 2 RRCID -> 117292 COMPL. DATE 06/21/1985 TOTAL DEPTH 9215 PERF. 8800 - 8832

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
10	434	N	366	-0-	-68	-0-	27 1	339	2	Y	-0-					-0-
11	512	N	512	-0-	-0-	-0-	31 1	481	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	249	-0-	-185	-0-	16 1	233	2	Y	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	34 1	468	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	328	-0-	-148	-0-	23 1	305	2	Y	-0-					-0-
*03	550	N	550	-0-	-0-	-0-	38 1	512	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 14 RRCID -> 119492 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8798 - 8867

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
10	2263	N	1310	-0-	-953	-0-	97 1 2 9	1211	2	Y	2					15
11	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	147 1 8 9	2227	2	Y	7	12	1			10
12	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	116 1 14 9	1634	2	Y	13					23
01	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	136 1	1860	2	Y	-0-	14	1			9
02	2212	N	1818	-0-	-394	-0-	127 1	1691	2	Y	-0-					9
*03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	136 1	1852	2	Y	-0-					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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN "D" WELL #: 3 RRCID -> 125174 COMPL. DATE 09/09/1987 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8701 - 8741

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
10	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	83 1	1050	2	Y	-0-					-0-
11	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	72 1	1100	2	Y	-0-					-0-
12	2045	N	2045	-0-	-0-	-0-	135 1	1910	2	Y	-0-					-0-
01	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	120 1	1639	2	Y	-0-					-0-
02	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	82 1	1103	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1423	-0-	-530	-0-	98 1	1325	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
HAMMAN "A" WELL #: 11 RRCID -> 146252 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8428 - 8492

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1384	-0-	-1034	-0-	102	1	1281	2	Y	1					9
							1	9									
11	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	140	1	2142	2	Y	7	9	1			7
							8	9									
12	1922	N	1905	-0-	-17	-0-	125	1	1767	2	Y	12					19
							13	9									
01	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	141	1	1927	2	Y	-0-	11	1			8
02	2128	N	1596	-0-	-532	-0-	111	1	1485	2	Y	-0-					8
03	1891	N	1745	-0-	-146	-0-	120	1	1625	2	Y	-0-					8

HAMMAN 'D' WELL #: 1 RRCID -> 183833 COMPL. DATE 07/04/2001 TOTAL DEPTH 8918 PERF. 8512 - 8535

10	1147	N	556	-0-	-591	-0-	41	1	515	2	Y	-0-					-0-
11	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	82	1	1254	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	780	-0-	-119	-0-	52	1	728	2	Y	-0-					-0-
01	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	76	1	1044	2	Y	-0-					-0-
02	1260	N	924	-0-	-336	-0-	64	1	860	2	Y	-0-					-0-
*03	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	80	1	1074	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 10 RRCID -> 184699 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8472 - 8508

10	3348	X	1289	-0-	-2059	-0-	95	1	1193	2	Y	1					22
							1	9									
11	3260	X	3260	-0-	-0-	-0-	199	1	3053	2	Y	7	16	1			13
							8	9									
12	3348	X	2419	-0-	-929	-0-	159	1	2248	2	Y	11					24
							12	9									
01	2790	X	2739	-0-	-51	-0-	186	1	2553	2	Y	-0-	14	1			10
02	3052	X	2447	-0-	-605	-0-	170	1	2277	2	Y	-0-					10
03	3379	X	3003	-0-	-376	-0-	207	1	2796	2	Y	-0-					10

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 24DF RRCID -> 122091 COMPL. DATE 08/05/1993 TOTAL DEPTH 11028 PERF. 7786 - 8211

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 26DF RRCID -> 129427 COMPL. DATE 10/09/1988 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 8297 - 8332

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 3 RRCID -> 131564 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8044 - 8220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 16DF RRCID -> 132460 COMPL. DATE 10/10/1989 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 8066 - 8252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	19	1			31
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	23	23	1			31
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					31
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 11DF RRCID -> 132495 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8133 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	863	N	863	-0-	-0-	-0-	53 25	1 9	785	2	Y	23	19	1			30
11	873	N	873	-0-	-0-	-0-	37 25	1 9	811	2	Y	23	22	1			31
*12	1612	N	1076	-0-	-536	-0-	65	1	1011	2	Y	-0-					31
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	62	1	1064	2	Y	-0-	31	1			-0-
02	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	55 31	1 9	1091	2	Y	28					28
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1356	N	1356	-0-	-0-	-0-	84	1	1246	2	Y	24	26	1			42
							26	9									
11	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	80	1	1737	2	Y	23	28	1			37
							25	9									
*12	2945	N	1562	-0-	-1383	-0-	93	1	1451	2	Y	16					53
							18	9									
01	1364	N	1363	-0-	-1	-0-	70	1	1213	2	Y	73					126
							80	9									
02	1708	N	1401	-0-	-307	-0-	67	1	1326	2	Y	7					133
							8	9									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					133

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 29 RRCID -> 170315 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 11450 PERF. 8616 - 8676

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN A WELL #: 17 RRCID -> 190027 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12500 PERF. 8363 - 8948

*05	T. A.	4708	-0-	4708	9321	661	1	4047	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.	4816	-0-	4816	14137	468	1	4348	2	Y	-0-					-0-
*07	18858 X	4721	-0-	-14137	-0-	399	1	4322	2	Y	-0-					-0-
*08	4774 X	3517	-0-	-1257	-0-	356	1	3161	2	Y	-0-					-0-
*09	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	399	1	4438	2	Y	-0-					-0-
*10	4991 X	4780	-0-	-211	-0-	409	1	4371	2	Y	-0-					-0-
*11	4830 X	4654	-0-	-176	-0-	289	1	4365	2	Y	-0-					-0-
*12	5053 X	4438	-0-	-615	-0-	243	1	4195	2	Y	-0-					-0-
*01	4991 X	4639	-0-	-352	-0-	382	1	4257	2	Y	-0-					-0-
*02	4508 X	4090	-0-	-418	-0-	340	1	3750	2	Y	-0-					-0-
03	4805 X	410	-0-	-4395	-0-	410	1			Y	-0-					-0-

HAMMAN A WELL #: 18 RRCID -> 192930 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9466 PERF. 8494 - 8988

*05	T. A.	3316	-0-	3316	7023	465	1	2851	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.	3153	-0-	3153	10176	306	1	2847	2	Y	-0-					-0-
*07	15390 X	5214	-0-	-10176	-0-	440	1	4774	2	Y	-0-					-0-
*08	3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	401	1	3560	2	Y	-0-					-0-
*09	5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	415	1	4614	2	Y	-0-					-0-
*10	5208 X	4754	-0-	-454	-0-	407	1	4347	2	Y	-0-					-0-
*11	5040 X	4398	-0-	-642	-0-	273	1	4125	2	Y	-0-					-0-
*12	5239 X	4256	-0-	-983	-0-	233	1	4023	2	Y	-0-					-0-
*01	5208 X	4551	-0-	-657	-0-	375	1	4176	2	Y	-0-					-0-
*02	4704 X	4042	-0-	-662	-0-	336	1	3706	2	Y	-0-					-0-
03	4743 X	375	-0-	-4368	-0-	375	1			Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN A WELL #: 19 RRCID -> 195100 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8299 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		3051	-0-	3051	5989	427	1	2615	2	Y	8					180
							9	9									
*06	T. A.		2937	-0-	2937	8926	285	1	2652	2	Y	-0-					180
*07	11923	X	2997	-0-	-8926	-0-	252	1	2737	2	Y	7					187
							8	9									
*08	3038	X	2271	-0-	-767	-0-	230	1	2041	2	Y	-0-					187
*09	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	258	1	2870	2	Y	-0-					187
*10	3100	X	2724	-0-	-376	-0-	233	1	2491	2	Y	-0-					187
*11	2940	X	2687	-0-	-253	-0-	166	1	2515	2	Y	5					192
							6	9									
*12	3286	X	2686	-0-	-600	-0-	146	1	2525	2	Y	14	189	1			17
							15	9									
*01	3224	X	2642	-0-	-582	-0-	217	1	2418	2	Y	6					23
							7	9									
*02	2912	X	2411	-0-	-501	-0-	200	1	2205	2	Y	5					28
							6	9									
03	2790	X	174	-0-	-2616	-0-	144	1	30	9	Y	27					55

HAMMAN A WELL #: 20 RRCID -> 195180 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8628 - 9133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		1660	-0-	1660	3193	233	1	1427	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		1649	-0-	1649	4842	160	1	1489	2	Y	-0-					-0-
*07	6582	X	1740	-0-	-4842	-0-	147	1	1593	2	Y	-0-					-0-
*08	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	132	1	1177	2	Y	-0-					-0-
*09	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	147	1	1630	2	Y	-0-					-0-
*10	2843	N	2843	-0-	-0-	-0-	243	1	2600	2	Y	-0-					-0-
*11	2593	N	2593	-0-	-0-	-0-	161	1	2432	2	Y	-0-					-0-
*12	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-	135	1	2331	2	Y	-0-					-0-
*01	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	197	1	2195	2	Y	-0-					-0-
*02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	179	1	1976	2	Y	-0-					-0-
03	1302	X	200	-0-	-1102	-0-	200	1			Y	-0-					-0-

HAMMAN WELL #: 3 RRCID -> 226770 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	320	1	2676	3	Y	21	1	1	20	8	13
							23	9									
11	1470	X	43	-0-	-1427	-0-	5	1	37	3	Y	1	1	1			13
							1	9									
*12	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					60
*01	1519	X	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-					60
*02	1372	X	-0-	-0-	-1372	-0-					Y	-0-					60
03	1029	X	-0-	-0-	-1029	-0-					Y	-0-					60

BENTSEN WELL #: 1 RRCID -> 226871 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	2572	-0-	-1303	-0-	273	1	2282	3	N	15	110	1	2	8	23
							17	9									
11	3690	X	3265	-0-	-425	-0-	410	1	2847	3	N	7	6	1	1	8	23
							8	9									
*12	3844	X	3137	-0-	-707	-0-	366	1	2750	2	N	19	10	8			56
							21	9									
*01	3844	X	3079	-0-	-765	-0-	433	1	2625	2	N	19	10	8			65
							21	9									
*02	3052	X	2920	-0-	-132	-0-	439	1	2392	2	N	14					79
							74	5	15	9							
*03	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	546	1	2855	2	N	15	16	8			78
							17	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HOLLY TRACY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227523 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8712 - 8992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	678	-0-	-283	-0-	87	1	562	3	N	26	26	8			-0-
							29	9									
11	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	123	1	997	3	N	7	7	8			-0-
							8	9									
12	1085	N	304	-0-	-781	-0-	26	1	277	2	N	-0-					1
							1	5									
01	682	N	46	-0-	-636	-0-	4	1	42	2	N	-0-					1
02	980	N	32	-0-	-948	-0-	3	1	28	2	N	1					2
							1	9									
*03	135	N	135	-0-	-0-	-0-	14	1	120	2	N	-0-					2
							1	5									

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
10	434	X	417	-0-	-17	-0-	16	1	401	3	N	-0-					8
11	474	X	474	-0-	-0-	-0-	18	1	456	3	N	-0-					8
12	667	X	667	-0-	-0-	-0-	37	1	613	2	N	13	18	8			18
							3	5	14	9							
01	702	X	702	-0-	-0-	-0-	40	1	648	2	N	12	18	8			12
							1	5	13	9							
02	612	X	612	-0-	-0-	-0-	37	1	561	2	N	7					19
							6	5	8	9							
*03	659	X	659	-0-	-0-	-0-	10	1	636	2	N	7					26
							5	5	8	9							

HOLLY TRACY WELL #: 1 RRCID -> 228365 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9924 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	129	N	129	-0-	-0-	-0-	2	1	88	3	N	35	35	8			37
							39	9									
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	N	1	1	8			37
							1	9									
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	5	4	8			8
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	2	2	8			8
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	4					12
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	3	1	26	2	N	3	3	8			12
							3	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
10	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	428	1	3585	3	Y	12	16	1	3	8	11
							13	9									
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	402	1	2793	3	Y	2	1	1	1	8	11
							2	9									
*12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	388	1	2921	2	Y	9	2	8			14
							10	9									
*01	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	330	1	1999	2	Y	7	2	8			19
							8	9									
*02	2223	X	2223	-0-	-0-	-0-	335	1	1825	2	Y	6					25
							56	5	7	9							
*03	2897	X	2897	-0-	-0-	-0-	465	1	2429	2	Y	3	3	8			25
							3	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	1	8			64
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	18	1	8			81
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					83
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			83

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BENTSEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232011 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8426 - 9399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3356	X	3356	-0-	-0-	-0-	358	1	2996	3	N	2	2	8			63
							2	9									
11	2459	X	2459	-0-	-0-	-0-	309	1	2149	3	N	1	1	8			63
							1	9									
*12	3006	X	3006	-0-	-0-	-0-	350	1	2632	2	N	22					93
							24	9									
*01	3348	X	683	-0-	-2665	-0-	94	1	567	2	N	20					113
							22	9									
*02	3024	X	144	-0-	-2880	-0-	20	1	110	2	N	10					123
							3	5	11	9							
03	3348	X	81	-0-	-3267	-0-	13	1	68	2	N	-0-					123

BENTSEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233050 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8422 - 9599

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3202	X	3202	-0-	-0-	-0-	341	1	2855	3	N	5	3	1	2	8	20
							6	9									
11	2772	X	2772	-0-	-0-	-0-	348	1	2421	3	N	3	2	1	1	8	20
							3	9									
*12	3441	X	2491	-0-	-950	-0-	291	1	2191	2	N	8	4	8			44
							9	9									
*01	3441	X	2626	-0-	-815	-0-	370	1	2245	2	N	10	4	8			50
							11	9									
*02	3108	X	3036	-0-	-72	-0-	454	1	2474	2	N	29					79
							76	5	32	9							
*03	3256	X	3256	-0-	-0-	-0-	522	1	2728	2	N	5	6	8			78
							6	9									

HAMMAN "E" WELL #: 1 RRCID -> 236278 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8516 - 9198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5611	X	4945	-0-	-666	-0-	524	1	4386	3	Y	32	26	1	2	8	64
							35	9									
11	5310	X	4316	-0-	-994	-0-	540	1	3753	3	Y	21	20	1	1	8	64
							23	9									
*12	5630	X	5630	-0-	-0-	-0-	656	1	4937	2	Y	34	31	8			40
							37	9									
*01	5363	X	4681	-0-	-682	-0-	658	1	3988	2	Y	32	32	8			40
							35	9									
*02	4760	X	4356	-0-	-404	-0-	654	1	3566	2	Y	24					64
							110	5	26	9							
03	4960	X	3112	-0-	-1848	-0-	488	1	2551	2	Y	66	51	8			79
							73	9									

HAMMAN "E" WELL #: 2 RRCID -> 236748 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 8490 - 9228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	8			13
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN 'E' WELL #: 3 RRCID -> 237097 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8352 - 9192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2014	-0-		-342	-0-	215	1	1797	3	N	2	2	8			10
								2	9									
11	1771	X	1771	-0-		-0-	-0-	223	1	1547	3	N	1	1	8			10
								1	9									
*12	2015	X	1976	-0-		-39	-0-	231	1	1739	2	N	5	58	8			12
								6	9									
*01	2015	X	1320	-0-		-695	-0-	186	1	1128	2	N	5	5	8			12
								6	9									
*02	1820	X	1448	-0-		-372	-0-	218	1	1189	2	N	4					16
								37	5	4	9							
03	2015	X	1362	-0-		-653	-0-	218	1	1138	2	N	5	8	8			13
								6	9									

HAMMAN 'E' WELL #: 4 RRCID -> 238156 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 9188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2581	-0-		-116	-0-	275	1	2305	3	N	1	1	8			22
								1	9									
11	2610	X	2319	-0-		-291	-0-	292	1	2027	3	N	-0-					22
*12	2604	X	2558	-0-		-46	-0-	299	1	2252	2	N	6	58	8			16
								7	9									
*01	2604	X	2474	-0-		-130	-0-	350	1	2120	2	N	4	5	8			15
								4	9									
*02	2324	X	1996	-0-		-328	-0-	301	1	1640	2	N	4					19
								51	5	4	9							
*03	2585	X	2585	-0-		-0-	-0-	414	1	2164	2	N	6	8	8			17
								7	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. 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
10	620	X	552	-0-		-68	-0-	59	1	492	3	N	1	1	8			-0-
								1	9									
11	600	X	446	-0-		-154	-0-	56	1	390	3	N	-0-					-0-
*12	620	X	111	-0-		-509	-0-	13	1	96	2	N	2					7
								2	9									
*01	620	X	140	-0-		-480	-0-	19	1	118	2	N	3					10
								3	9									
*02	532	X	184	-0-		-348	-0-	28	1	150	2	N	1					11
								5	5	1	9							
03	558	X	365	-0-		-193	-0-	59	1	306	2	N	-0-					11

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
MILLER, BOB WELL #: 1 RRCID -> 249085 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8442 - 9066

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
10	5146	X	4536	-0-		-610	-0-	934	1	3578	3	N	22					179
								24	9									
11	4980	X	4311	-0-		-669	-0-	1080	1	3203	3	N	25					204
								28	9									
12	5022	X	4628	-0-		-394	-0-	926	1	3682	3	N	18	174	1			48
								20	9									
01	4836	X	4446	-0-		-390	-0-	1307	1	3111	3	N	25					73
								28	9									
02	4368	X	4008	-0-		-360	-0-	1612	1	2366	3	N	27					100
								30	9									
03	4619	X	4207	-0-		-412	-0-	932	1	3251	3	N	22					122
								24	9									

MONTE CHRISTO (FRIO CONS.) //CONT.// 62556 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SUE-ANN OPERATING, L.C. //CONT.// 828352
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
10	1609	X	1609	-0-	-0-	-0-	332	1	1271	3	N	5					89
							6	9									
11	1678	X	1678	-0-	-0-	-0-	421	1	1250	3	N	6					95
							7	9									
12	1716	X	1716	-0-	-0-	-0-	343	1	1365	3	N	7					102
							8	9									
01	1788	X	1788	-0-	-0-	-0-	527	1	1255	3	N	5					107
							6	9									
02	1568	X	1251	-0-	-317	-0-	507	1	744	3	N	-0-					107
03	1736	X	1393	-0-	-343	-0-	309	1	1076	3	N	7					114
							8	9									

MILLER, BOB WELL #: 3 RRCID -> 256219 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8459 - 9506

10	5363	X	5003	-0-	-360	-0-	1032	1	3957	3	N	13					48
							14	9									
11	5130	X	4609	-0-	-521	-0-	1159	1	3435	3	N	14					62
							15	9									
12	5301	X	4714	-0-	-587	-0-	942	1	3750	3	N	20					82
							22	9									
01	5301	X	4389	-0-	-912	-0-	1295	1	3080	3	N	13					95
							14	9									
02	4676	X	4547	-0-	-129	-0-	1834	1	2694	3	N	17					112
							19	9									
03	4991	X	4952	-0-	-39	-0-	1101	1	3840	3	N	10					122
							11	9									

MONTE CHRISTO (FRIO 7330) 62556 022 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN WELL #: 5 RRCID -> 281814 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 7360 - 7370

10	0		-0-	-0-	-0-	B	-42000				N	4	3	1			35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42000				N	2	2	1			35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-42000				N	5	19	7			21
*01	0	N	48	-0-	48	B	-41952	6	1	36	2 N	5	4	8			22
								6	9								
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-41952				N	3					25
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -41952																	
03	0	N	591	-0-	591	B	-41361	94	1	493	2 N	4	6	8			23
								4	9								

HAMMAN WELL #: 1 RRCID -> 282015 COMPL. DATE 01/13/2017 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7334 - 7340

10	0		-0-	-0-	-0-	B	-60630				N	32	65	1			43
11	0		-0-	-0-	-0-	B	-60630				N	-0-					43
*12	0	N	5976	-0-	5976	B	-54654	696	1	5237	2 N	39	9	8			58
								43	9								
*01	0	N	5935	-0-	5935	B	-48719	836	1	5069	2 N	27	9	8			76
								30	9								
*02	0	N	4439	-0-	4439	B	-44280	666	1	3630	2 N	28					104
								112	5	31	9						
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -44280																	
03	0	N	4292	-0-	4292	B	-39988	687	1	3588	2 N	15	15	8			104
								17	9								

MONTE CHRISTO (VICKSBURG 15300) 62556 025 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
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
10	14B	DENY	386	-0-	386	386	386	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	1014	-0-	1014	1400	1014	2			Y	-0-					-0-
12	1345		484	-0-	-861	539	484	2			Y	-0-					-0-
01	775		7271	-0-	6496	7035	7271	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	10202	-0-	7402	14437	10202	2			Y	-0-					-0-
*03	3100	N	12248	-0-	9148	23585	12182	2	66	9	Y	60					60

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 47 RRCID -> 117185 COMPL. DATE 04/05/1989 TOTAL DEPTH 15776 PERF.14036 - 14064

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148684 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 15530 PERF.13802 - 13915

10	3937	X	3378	-0-	-559	-0-	84	1	3287	3	Y	6	11	1	1	8	10
							7	9									
11	3720	X	3463	-0-	-257	-0-	89	1	3373	3	Y	1	1	1			10
							1	9									
12	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	190	1	4057	2	Y	8	1	8			27
							18	5	9	9							
*01	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	234	1	3924	2	Y	29	29	1	1	8	26
							8	5	32	9							
02	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	235	1	3303	2	Y	20	27	1			19
							37	5	22	9							
*03	3929	X	3929	-0-	-0-	-0-	166	1	3720	2	Y	14	2	8			31
							28	5	15	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172690 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13612 - 13672

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG-BROWN) //CONT.// 62556 030 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174442 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13828 - 13883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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

10	341	N	192	-0-	-149	-0-	14	1	177	2	N	1						2
							1	9										
11	639	N	639	-0-	-0-	-0-	39	1	598	2	N	2	2	1				2
							2	9										
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	30	1	424	2	N	4						6
							4	9										
01	771	N	771	-0-	-0-	-0-	52	1	718	2	N	1	4	1				3
							1	9										
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	47	1	630	2	N	-0-						3
*03	722	N	722	-0-	-0-	-0-	50	1	672	2	N	-0-						3

HAMMAN A WELL #: 2D RRCID -> 210179 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 3022 PERF. 2170 - 2370

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 20 RRCID -> 114104 COMPL. DATE 05/07/1990 TOTAL DEPTH 11364 PERF.10761 - 10898

10	2008	X	2008	-0-	-0-	-0-	126	1	1857	2	Y	23	91	1				154
							25	9										
11	6150	X	5677	-0-	-473	-0-	248	1	5403	2	Y	24	73	1				105
							26	9										
*12	5704	X	1521	-0-	-4183	-0-	91	1	1430	2	Y	-0-						105
01	5084	X	3443	-0-	-1641	-0-	188	1	3255	2	Y	-0-	97	1				8
02	5292	X	4542	-0-	-750	-0-	215	1	4257	2	Y	64						72
							70	9										
03	5859	X	NO RPT	-0-	-5859	-0-					Y	NO RPT						72

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 14 X RRCID -> 131316 COMPL. DATE 08/28/1989 TOTAL DEPTH 16200 PERF.10933 - 11049

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 22 RRCID -> 137598 COMPL. DATE 01/25/1991 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10935 - 11111

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3472					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 27 RRCID -> 149252 COMPL. DATE 04/25/1994 TOTAL DEPTH 11006 PERF.10778 - 10902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMON UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 149443 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 11057 PERF.10850 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 28 RRCID -> 165790 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10854 - 10960

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217996 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	27 1	1 9	1053	3	Y	1	1	8			-0-
11	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	37 1	1 9	1407	3	Y	1	1	8			-0-
12	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	96 5	1 5	1027	2	Y	-0-					-0-
*01	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	92 2	1 5	993	2	Y	-0-					-0-
02	1288 N	1048	-0-	-240	-0-	86 11	1 5	951	2	Y	-0-					-0-
*03	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	142 10	1 5	1206	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG GG) //CONT.// 62556 056 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219661 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9447 - 11520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	3	1	133	3	N	20					72
							22	9									
11	210	N	123	-0-	-87	-0-	3	1	120	3	N	-0-					72
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	28	1	295	2	N	-0-					68
							1	5									
*01	754	N	754	-0-	-0-	-0-	64	1	689	2	N	-0-					68
							1	5									
02	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	140	1	1546	2	N	-0-					68
							18	5									
*03	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	176	1	1499	2	N	-0-					68
							12	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221955 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11326

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 112716 COMPL. DATE 08/30/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11110 - 11150

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 18 RRCID -> 172523 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 14397 PERF.11413 - 11593

10	51	N	51	-0-	-0-	-0-	1	1	50	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
*01	62	N	57	-0-	-5	-0-	5	1	52	2	Y	-0-					-0-
02	61	N	61	-0-	-0-	-0-	5	1	55	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	4	1	36	2	Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217994 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11426 - 11484

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG HH) //CONT.// 62556 060 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221952 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 11468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 4 RRCID -> 109802 COMPL. DATE 03/11/1984 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11471 - 11607

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 8 RRCID -> 112203 COMPL. DATE 07/06/1984 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11602 - 11622

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	19	1			30
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	22	1			32
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					32
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	32	1			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 47 RRCID -> 217993 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 14800 PERF.11338 - 11691

10	4495 X	3681	-0-	-814	-0-	92	1	3588	3	N	1	1	8			70
						1	9									
11	4230 X	3788	-0-	-442	-0-	97	1	3691	3	N	-0-					70
12	4123 X	4079	-0-	-44	-0-	348	1	3714	2	N	-0-					50
						17	5									
*01	3999 X	3704	-0-	-295	-0-	314	1	3372	2	N	10					60
						7	5	11	9							
02	3528 X	3123	-0-	-405	-0-	256	1	2835	2	N	-0-					60
						32	5									
03	3906 X	3380	-0-	-526	-0-	353	1	3003	2	N	-0-					60
						24	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 219663 COMPL. DATE 04/23/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11066 - 11243

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG JJ) //CONT.// 62556 070 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 221953 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11590 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 12 RRCID -> 102557 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 15000 PERF.12859 - 13116

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8	17	8			3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					4
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10	8	8			6

HAMMAN RANCH WELL #: 30 RRCID -> 146638 COMPL. DATE 08/10/1993 TOTAL DEPTH 13211 PERF.12983 - 13200

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 35ST RRCID -> 155445 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12702 - 12749

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 36 RRCID -> 170291 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11282 - 13149

10	8525	X	7121	-0-	-1404	-0-	178	1	6939	3	Y	4	4	8				4
							4	9										
11	7370	X	7370	-0-	-0-	-0-	188	1	7157	3	Y	23	5	1	18	8		4
							25	9										
12	8173	X	8173	-0-	-0-	-0-	697	1	7439	2	Y	2						14
							35	5	2	9								
01	7947	X	7947	-0-	-0-	-0-	675	1	7245	2	Y	10	1	8				23
							16	5	11	9								
*02	6888	X	6321	-0-	-567	-0-	518	1	5725	2	Y	12	28	1				7
							65	5	13	9								
03	7626	X	5532	-0-	-2094	-0-	577	1	4907	2	Y	8	1	8				14
							39	5	9	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 39 RRCID -> 170477 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 13450 PERF.12807 - 13268

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (VKSBG KK) //CONT.// 62556 080 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172689 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174445 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG MM) 62556 082 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 171969 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13211 - 13403

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 42 RRCID -> 173993 COMPL. DATE 02/20/1999 TOTAL DEPTH 17054 PERF.13030 - 13182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 174443 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.13390 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG O-15) 62556 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145933 COMPL. DATE 06/21/1993 TOTAL DEPTH 15530 PERF.14184 - 14194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 40 RRCID -> 171433 COMPL. DATE 09/15/1999 TOTAL DEPTH 16100 PERF.12888 - 13883

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 38 RRCID -> 172692 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 14700 PERF.12753 - 14570

10	12369	X	11005	-0-	-1364	-0-	275	1	10727	3	Y	3	1	1	2	8	1
							3	9									
11	11520	X	11510	-0-	-10	-0-	295	1	11213	3	Y	2	1	1	1	8	1
							2	9									
12	12978	X	12978	-0-	-0-	-0-	1106	1	11813	2	Y	3	2	8			2
							56	5	3	9							
*01	12410	X	12410	-0-	-0-	-0-	1055	1	11329	2	Y	2	2	8			2
							24	5	2	9							
02	10752	X	10707	-0-	-45	-0-	879	1	9716	2	Y	1					3
							111	5	1	9							
03	11904	X	11126	-0-	-778	-0-	1163	1	9883	2	Y	1	2	8			2
							79	5	1	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 174261 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG PP) 62556 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 170893 COMPL. DATE 08/20/1998 TOTAL DEPTH 15505 PERF.13950 - 15102

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VKSBG. P-15) 62556 087 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 109359 COMPL. DATE 01/16/1984 TOTAL DEPTH 16385 PERF.15155 - 15254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	86	1	1259	2	Y	24	19	1			31
							26	9									
11	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	56	1	1223	2	Y	23	23	1			31
							25	9									
*12	1798	N	1238	-0-	-560	-0-	73	1	1146	2	Y	17					48
							19	9									
01	1364	N	1238	-0-	-126	-0-	63	1	1096	2	Y	72					120
							79	9									
02	1317	N	1317	-0-	-0-	-0-	63	1	1246	2	Y	7					127
							8	9									
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					127

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS) 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 1 RRCID -> 095559 COMPL. DATE 09/21/1981 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9536 - 9732

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 100475 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9583 - 9837

10	1736	N	802	-0-	-934	-0-	59	1	743	2	Y	-0-					10
11	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	96	1	1468	2	Y	6	9	1			7
							7	9									
12	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	111	1	1568	2	Y	15					22
							17	9									
01	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	132	1	1807	2	Y	-0-	13	1			9
02	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	118	1	1583	2	Y	-0-					9
*03	2110	N	2110	-0-	-0-	-0-	145	1	1965	2	Y	-0-					9

HAMMAN "A" WELL #: 4 RRCID -> 101713 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9334 - 9444

10	3038	X	1469	-0-	-1569	-0-	108	1	1360	2	Y	1					21
							1	9									
11	3046	X	3046	-0-	-0-	-0-	186	1	2852	2	Y	7	16	1			12
							8	9									
12	3038	X	2202	-0-	-836	-0-	145	1	2044	2	Y	12					24
							13	9									
01	2728	X	2553	-0-	-175	-0-	174	1	2379	2	Y	-0-	14	1			10
02	2856	X	2399	-0-	-457	-0-	166	1	2233	2	Y	-0-					10
03	3162	X	2736	-0-	-426	-0-	189	1	2547	2	Y	-0-					10

NO. 2 HAMMAN "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103904 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9776 - 9977

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	961	N	338	-0-	-623	-0-	24	1	306	2	Y	7					120
							8	9									
11	1101	N	1101	-0-	-0-	-0-	63	1	960	2	Y	71	107	1			84
							78	9									
12	754	N	754	-0-	-0-	-0-	42	1	594	2	Y	107					191
							118	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	53	1	721	2	Y	-0-	111	1			80
02	980	N	694	-0-	-286	-0-	48	1	646	2	Y	-0-					80
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	57	1	766	2	Y	-0-					80

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 106875 COMPL. DATE 08/17/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9734 - 9889

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NO. 6 HAMMAN "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 114390 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 16584 PERF. 9587 - 9676

10	1457	N	736	-0-	-721	-0-	54	1	682	2	Y	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	89	1	1370	2	Y	-0-					-0-
12	1240	N	1057	-0-	-183	-0-	70	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	78	1	1068	2	Y	-0-					-0-
02	1372	N	972	-0-	-400	-0-	67	1	905	2	Y	-0-					-0-
*03	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	78	1	1053	2	Y	-0-					-0-

GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 2 RRCID -> 110751 COMPL. DATE 04/12/1984 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9634 - 10019

10	14B2	EXT	319	-0-	319	319	319	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	838	-0-	838	1157	838	2			Y	-0-					-0-
12	1813	X	656	-0-	-1157	-0-	656	2			Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	784	N	-0-	-0-	-784	-0-					Y	-0-					-0-
03	651	N	156	-0-	-495	-0-	156	2			Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 8 RRCID -> 095825 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10256 PERF. 9261 - 9562

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 16 RRCID -> 104272 COMPL. DATE 01/24/1983 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9481 - 9887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4389	-0-	-757	-0-	110	1	4277	3	Y	2	2	8			2
							2	9									
11	4980	X	4455	-0-	-525	-0-	114	1	4326	3	Y	14	7	1	7	8	2
							15	9									
12	5474	X	5474	-0-	-0-	-0-	645	1	4805	2	Y	1					11
							23	5	1	9							
01	5461	X	5461	-0-	-0-	-0-	668	1	4772	2	Y	9	2	8			18
							11	5	10	9							
*02	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	632	1	4021	2	Y	9	21	1			6
							49	5	10	9							
*03	5075	X	5075	-0-	-0-	-0-	788	1	4250	2	Y	1	1	8			6
							36	5	1	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 13 RRCID -> 104274 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9271 - 9721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5363	X	4514	-0-	-849	-0-	113	1	4397	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	5040	X	4860	-0-	-180	-0-	121	1	4598	3	Y	128	110	1	18	8	4
							141	9									
12	5884	X	5884	-0-	-0-	-0-	693	1	5162	2	Y	4					8
							25	5	4	9							
01	5823	X	5823	-0-	-0-	-0-	708	1	5060	2	Y	40	30	8			18
							11	5	44	9							
*02	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	677	1	4306	2	Y	8	5	1			21
							52	5	9	9							
*03	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	840	1	4534	2	Y	48	37	8			32
							39	5	53	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 15 RRCID -> 104651 COMPL. DATE 03/12/1983 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 9341 - 9656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	X	130	-0-	-0-	-0-	3	1	127	3	N	-0-					-0-
11	216	X	216	-0-	-0-	-0-	6	1	210	3	N	-0-					-0-
12	155	X	40	-0-	-115	-0-	3	1	37	2	N	-0-					-0-
01	4324	X	4324	-0-	-0-	-0-	368	1	3948	2	N	-0-					-0-
							8	5									
02	7246	X	7246	-0-	-0-	-0-	595	1	6576	2	N	-0-					-0-
							75	5									
*03	5500	X	5500	-0-	-0-	-0-	575	1	4886	2	N	-0-					-0-
							39	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 14 RRCID -> 124158 COMPL. DATE 11/24/1986 TOTAL DEPTH 16415 PERF. 9497 - 9783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 22 RRCID -> 124551 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 16090 PERF. 9342 - 9428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1168	-0-	-165	-0-	29	1	1136	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
11	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	32	1	1220	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1301	-0-	-32	-0-	111	1	1184	2	Y	-0-					-0-
							6	5									
*01	1178	N	775	-0-	-403	-0-	66	1	707	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
02	1176	N	833	-0-	-343	-0-	68	1	756	2	Y	-0-					-0-
							9	5									
*03	836	N	836	-0-	-0-	-0-	87	1	743	2	Y	-0-					-0-
							6	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 32 RRCID -> 148838 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 11780 PERF. 9062 - 9450

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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 11 RRCID -> 149889 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9142 - 9760

10	902	N	902	-0-	-0-	-0-	23	1	878	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	90	N	34	-0-	-56	-0-	1	1	21	3	Y	11	5	1	4	8	2
							12	9									
12	93	N	37	-0-	-56	-0-	3	1	33	2	Y	1					2
							1	9									
01	93	N	34	-0-	-59	-0-	3	1	28	2	Y	3	2	8			3
							3	9									
*02	28	N	25	-0-	-3	-0-	2	1	21	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	3	2	8			3
							3	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 34 RRCID -> 154165 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9358 - 9610

10	2883	X	2600	-0-	-283	-0-	65	1	2531	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	2790	X	2728	-0-	-62	-0-	69	1	2633	3	Y	24	5	1	19	8	4
							26	9									
12	2821	X	2180	-0-	-641	-0-	186	1	1983	2	Y	2					10
							9	5	2	9							
01	2991	X	2991	-0-	-0-	-0-	254	1	2723	2	Y	7	1	8			16
							6	5	8	9							
*02	2548	X	2203	-0-	-345	-0-	180	1	1991	2	Y	8	19	1			5
							23	5	9	9							
03	2821	X	1959	-0-	-862	-0-	204	1	1735	2	Y	5	2	8			8
							14	5	6	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 33 RRCID -> 154812 COMPL. DATE 10/20/1995 TOTAL DEPTH 16082 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	167	-0-	-19	-0-	4	1	162	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	240	N	232	-0-	-8	-0-	6	1	226	3	Y	-0-					-0-
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	23	1	251	2	Y	-0-					1
							1	5									
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	15	1	165	2	Y	1					2
							1	9									
*02	224	N	140	-0-	-84	-0-	11	1	126	2	Y	2	3	1			1
							1	5	2	9							
*03	192	N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	171	2	Y	-0-					1
							1	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 10 RRCID -> 166716 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9342 - 9414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	140	N	140	-0-	-0-	-0-	4	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*01	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	9	1	105	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	Y	-0-					-0-
							2	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 45 RRCID -> 172208 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8982 - 9012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 173045 COMPL. DATE 02/25/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9544 - 9659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8029	X	6655	-0-	-1374	-0-	166	1	6461	3	Y	25	59	1	2	8	50
							28	9									
11	7440	X	6848	-0-	-592	-0-	175	1	6667	3	Y	5	4	1	1	8	50
							6	9									
12	7851	X	7851	-0-	-0-	-0-	348	1	7427	2	Y	39	6	8			135
							33	5	43	9							
*01	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	399	1	6687	2	Y	146	160	1	6	8	115
							14	5	161	9							
02	6988	X	6988	-0-	-0-	-0-	452	1	6352	2	Y	103	151	1			67
							71	5	113	9							
*03	7631	X	7631	-0-	-0-	-0-	321	1	7178	2	Y	71	9	8			129
							54	5	78	9							

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		304	-0-	304	304	8	1	296	3	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		11	-0-	11	315	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*01	320	X	5	-0-	-315	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	11	N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3968	X	3200	-0-	-768	-0-	80 2	1 9	3118	3	Y	2	1	1	1	8	1
11	3720	X	3018	-0-	-702	-0-	77 1	1 9	2940	3	Y	1	1	1			1
12	3689	X	3591	-0-	-98	-0-	306 15	1 5	3268 2	2 9	Y	2	2	8			1
*01	3379	X	3335	-0-	-44	-0-	283 7	1 5	3043 2	2 9	Y	2	2	8			1
02	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	251 32	1 5	2781 1	2 9	Y	1					2
*03	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	351 24	1 5	2981 1	2 9	Y	1	2	8			1

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 175507 COMPL. DATE 11/10/1999 TOTAL DEPTH 10137 PERF. 9556 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 46 RRCID -> 176321 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8390 - 9446

10	1829	N	1651	-0-	-178	-0-	41	1	1608	3	Y	2	1	1	1	8		1
							2	9										
11	1740	N	1619	-0-	-121	-0-	41	1	1577	3	Y	1	1	1				1
							1	9										
12	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	170	1	1819	2	Y	1	1	8				1
							9	5	1	9								
*01	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	171	1	1835	2	Y	1	1	8				1
							4	5	1	9								
02	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	139	1	1535	2	Y	1						2
							17	5	1	9								
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	177	1	1506	2	Y	1	2	8				1
							12	5	1	9								

HAMMAN RANCH WELL #: 52 RRCID -> 176976 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9824 PERF. 9114 - 9142

10	558	N	475	-0-	-83	-0-	12	1	462	3	Y	1						1
							1	9										
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	18	1	671	3	Y	-0-						1
12	777	N	777	-0-	-0-	-0-	66	1	707	2	Y	1	1	8				-0-
							3	5	1	9								
*01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	53	1	564	2	Y	1	1	8				-0-
							1	5	1	9								
02	710	N	710	-0-	-0-	-0-	58	1	644	2	Y	1						1
							7	5	1	9								
*03	440	N	440	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	Y	1	1	8				1
							3	5	1	9								

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 195172 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 15505 PERF. 9501 - 9772

10	5549	X	4593	-0-	-956	-0-	115	1	4476	3	Y	2	2	8				-0-
							2	9										
11	5220	X	4691	-0-	-529	-0-	120	1	4570	3	Y	1	1	8				-0-
							1	9										
12	5724	X	5724	-0-	-0-	-0-	255	1	5445	2	Y	-0-						-0-
							24	5										
*01	5595	X	5595	-0-	-0-	-0-	315	1	5269	2	Y	-0-						-0-
							11	5										
02	4932	X	4932	-0-	-0-	-0-	324	1	4557	2	Y	-0-						-0-
							51	5										
*03	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	224	1	5007	2	Y	-0-						-0-
							38	5										

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	3751	X	3334	-0-	-417	-0-	83	1	3218	3	N	30	24	1	1	8	34
							33	9									
11	3480	X	3349	-0-	-131	-0-	85	1	3244	3	N	18	19	1			33
							20	9									
12	3596	X	2590	-0-	-1006	-0-	218	1	2326	2	N	32	30	8			23
							11	5	35	9							
*01	3565	X	2502	-0-	-1063	-0-	209	1	2245	2	N	39	30	8			32
							5	5	43	9							
02	3136	X	1977	-0-	-1159	-0-	160	1	1772	2	N	23					55
							20	5	25	9							
03	3472	X	2001	-0-	-1471	-0-	205	1	1745	2	N	34	48	8			41
							14	5	37	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 75 RRCID -> 218552 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9240 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	83	N	83	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	N	44	37	1			37
							48	9									
11	60	N	56	-0-	-4	-0-	1	1	23	3	N	29	29	1			37
							32	9									
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	47	45	8			41
							52	9									
*01	93	N	63	-0-	-30	-0-	1	1	11	2	N	46	46	8			41
							51	9									
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	17	2	N	34					75
							37	9									
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	24	2	N	53	74	8			54
							58	9									

HAMMAN RANCH WELL #: 72 RRCID -> 219887 COMPL. DATE 03/05/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9210 - 9630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	80	3	N	7	6	1			25
							8	9									
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	3	1	101	3	N	5	5	1			25
							6	9									
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	7	7	8			33
							8	9									
*01	129	N	129	-0-	-0-	-0-	10	1	111	2	N	7	7	8			33
							8	9									
02	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	106	2	N	6					39
							1	5	7	9							
*03	113	N	113	-0-	-0-	-0-	11	1	91	2	N	9	12	8			36
							1	5	10	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223264 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 9956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	465	N	203	-0-	-262	-0-	5	1	196	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	510	N	137	-0-	-373	-0-	3	1	133	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	1					2
*01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3					5
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	2					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					8

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223483 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9796 - 10030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	775	N	628	-0-	-147	-0-	16	1	611	3	Y	1	1	8			41
							1	9									
11	676	N	676	-0-	-0-	-0-	17	1	659	3	Y	-0-					41
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	38	1	806	2	Y	4	1	8			12
							4	5	4	9							
01	861	N	861	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	8					20
							2	5	9	9							
02	644	N	569	-0-	-75	-0-	37	1	520	2	Y	5					25
							6	5	6	9							
*03	849	N	849	-0-	-0-	-0-	35	1	784	2	Y	22	2	8			45
							6	5	24	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
10	1023	N	610	-0-	-413	-0-	15	1	594	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	1320	N	333	-0-	-987	-0-	9	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	792	-0-	-510	-0-	35	1	752	2	Y	2					4
							3	5	2	9							
*01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	41	1	693	2	Y	5					9
							1	5	6	9							
02	970	N	970	-0-	-0-	-0-	64	1	893	2	Y	3					12
							10	5	3	9							
*03	997	N	997	-0-	-0-	-0-	42	1	946	2	Y	2					14
							7	5	2	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	78	1	3029	3	Y	2	2	8			16
							2	9									
11	3134	X	3134	-0-	-0-	-0-	80	1	3053	3	Y	1	1	8			16
							1	9									
12	2945	X	2563	-0-	-382	-0-	114	1	2436	2	Y	2	1	8			12
							11	5	2	9							
*01	3100	X	46	-0-	-3054	-0-	2	1	41	2	Y	3	1	8			14
							3	9									
02	2912	X	76	-0-	-2836	-0-	5	1	68	2	Y	2					16
							1	5	2	9							
03	2858	X	-0-	-0-	-2858	-0-					Y	2	1	8			17

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226721 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7533	X	6070	-0-	-1463	-0-	152	1	5909	3	Y	8	8	8			2
							9	9									
11	7080	X	6463	-0-	-617	-0-	165	1	6256	3	Y	38	26	1	12	8	2
							42	9									
12	7108	X	7108	-0-	-0-	-0-	606	1	6465	2	Y	6	2	8			30
							30	5	7	9							
01	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	712	1	7646	2	Y	28	7	8			51
							16	5	31	9							
*02	6020	X	5507	-0-	-513	-0-	450	1	4974	2	Y	24	56	1			19
							57	5	26	9							
03	6665	X	5433	-0-	-1232	-0-	566	1	4805	2	Y	21	12	8			28
							39	5	23	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
10	4495	X	3682	-0-	-813	-0-	92	1	3589	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	4350	X	3849	-0-	-501	-0-	99	1	3750	3	Y	-0-					-0-
12	4495	X	3577	-0-	-918	-0-	159	1	3400	2	Y	3					6
							15	5	3	9							
*01	4309	X	3493	-0-	-816	-0-	196	1	3283	2	Y	6					12
							7	5	7	9							
02	3584	X	2539	-0-	-1045	-0-	167	1	2340	2	Y	5					17
							26	5	6	9							
03	3968	X	2962	-0-	-1006	-0-	126	1	2813	2	Y	2					19
							21	5	2	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2494	X	2494	-0-	-0-	-0-	62	1	2430	3	N	2	2	8			-0-
							2	9									
11	2332	X	2332	-0-	-0-	-0-	60	1	2271	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	2476	X	2476	-0-	-0-	-0-	211	1	2254	2	N	-0-					-0-
							11	5									
*01	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	237	1	2541	2	N	86					86
							5	5	95	9							
02	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	127	1	1408	2	N	20					106
							16	5	22	9							
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	179	1	1519	2	N	8					114
							12	5	9	9							

MONTE CHRISTO (VX-ECKART-EE CNS)//CONT.// 62556 088 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 74 RRCID -> 247761 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9418 - 9665

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (25) 62556 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 57 D RRCID -> 135078 COMPL. DATE 06/04/1990 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6188 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 53D RRCID -> 259326 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6174 - 6194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	2680					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 43 F RRCID -> 270181 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6171 - 6177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1			-0-
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 3 L RRCID -> 012165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8825 PERF. 2024 - 2285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 125474 COMPL. DATE 08/30/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 6775 - 7140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (27) //CONT.// 62556 180 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 21 RRCID -> 218760 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6346 - 6477

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-A) 62556 260 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 274474 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-B) 62556 261 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 40 F RRCID -> 125450 COMPL. DATE 04/20/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6183 - 6187

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 53 F RRCID -> 112725 COMPL. DATE 08/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6968 - 6995

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 46DF RRCID -> 276946 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6913 - 7025

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (38-C) //CONT.// 62556 262 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 251825 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6912 - 6934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	18	7			-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-

MONTE CHRISTO (39-A) 62556 268 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 24 D RRCID -> 133582 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 8560 PERF. 7179 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (40) 62556 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 1 D RRCID -> 084784 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7292 - 7332

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 36 D RRCID -> 111060 COMPL. DATE 05/30/1984 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 7449 - 7469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	198	1	2906	2	Y	1					6
							1	9									
11	3990	X	2985	-0-	-1005	-0-	131	1	2854	2	Y	-0-					6
*12	3503	X	2191	-0-	-1312	-0-	132	1	2059	2	Y	-0-					6
01	3255	X	2864	-0-	-391	-0-	156	1	2708	2	Y	-0-					6
02	2967	X	2967	-0-	-0-	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-	4	1			2
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					2

JOHNSON, F.I. WELL #: 51 D RRCID -> 132073 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7382 - 7400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (42) //CONT.// 62556 340 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 56-F RRCID -> 143453 COMPL. DATE 12/01/1992 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7433 - 7439

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43) 62556 360 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 1 F RRCID -> 084785 COMPL. DATE 10/14/1979 TOTAL DEPTH 11051 PERF. 7416 - 7444

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 38 D RRCID -> 115979 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
GALILEE OIL INVESTMENTS LLC 293117
JOHNSON, MARY WELL #: 4 RRCID -> 110750 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 8734 - 8815

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-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	840 N	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-286	-0-					Y	-0-					-0-

JOHNSON, MARY WELL #: 1 RRCID -> 276015 COMPL. DATE 10/20/2017 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8740 - 8750

10	T. A.	487	-0-	487	487	487	2			N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	1278	-0-	1278	1765	1278	2			N	-0-					-0-
12	3077 X	1312	-0-	-1765	-0-	1312	2			N	-0-					-0-
01	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	2			N	-0-					-0-
02	13635 X	13635	-0-	-0-	-0-	13635	2			N	-0-					-0-
*03	10851 X	10851	-0-	-0-	-0-	10728	2	123	9	N	112					112

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310

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
10	907	N	907	-0-	-0-	-0-	58	1	848	2	Y	1					6
							1	9									
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	35	1	771	2	Y	-0-					6
*12	1395	N	830	-0-	-565	-0-	50	1	780	2	Y	-0-					6
01	899	N	862	-0-	-37	-0-	47	1	815	2	Y	-0-					6
02	756	N	712	-0-	-44	-0-	34	1	678	2	Y	-0-	4	1			2
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT					2

JOHNSON, F. I. WELL #: 42 D RRCID -> 110359 COMPL. DATE 04/22/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 7688 - 7708

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 41 F RRCID -> 112018 COMPL. DATE 07/17/1984 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7810 - 7848

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	503	N	503	-0-	-0-	-0-	32	1	471	2	Y	-0-					108
11	488	N	488	-0-	-0-	-0-	21	1	467	2	Y	-0-					108
*12	899	N	524	-0-	-375	-0-	31	1	493	2	Y	-0-					110
01	517	N	517	-0-	-0-	-0-	28	1	489	2	Y	-0-					108
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	24	1	475	2	Y	-0-	90	1			18
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					18

JOHNSON, F. I. WELL #: 56 D RRCID -> 119464 COMPL. DATE 09/18/1985 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 7983 - 7993

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 36 F RRCID -> 132096 COMPL. DATE 09/13/1989 TOTAL DEPTH 8864 PERF. 8000 - 8010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O		ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 043246 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8589 - 9732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	3914	-0-	-488	-0-	98	1	3816	3	N	-0-					13
11	4260	X	4158	-0-	-102	-0-	107	1	4051	3	N	-0-					13
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	416	1	4439	2	N	7					117
							21	5	8	9							
*01	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	538	1	5772	2	N	18					135
							12	5	20	9							
02	5781	X	5781	-0-	-0-	-0-	474	1	5247	2	N	-0-					135
							60	5									
*03	5597	X	5597	-0-	-0-	-0-	575	1	4886	2	N	88	189	1			34
							39	5	97	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 066972 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4012 - 5474

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 113167 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8680

10	486	X	486	-0-	-0-	-0-	12	1	474	3	Y	-0-					-0-
11	740	N	740	-0-	-0-	-0-	19	1	714	3	Y	6	6	8			-0-
							7	9									
12	446	N	446	-0-	-0-	-0-	38	1	406	2	Y	-0-					-0-
							2	5									
01	528	N	528	-0-	-0-	-0-	45	1	482	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
*02	2800	N	3941	-0-	1141	1141	323	1	3573	2	Y	4	2	1			2
							41	5	4	9							
*03	3100	N	3502	-0-	402	1543	366	1	3108	2	Y	3					5
							25	5	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 7 RRCID -> 115846 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 3576 - 5522

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 25 RRCID -> 121387 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 8630 PERF. 8440 - 8498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	6935	-0-	-1931	-0-	173	1	6758	3	Y	4	4	8			4
							4	9									
11	8070	X	7290	-0-	-780	-0-	186	1	7073	3	Y	28	9	1	19	8	4
							31	9									
12	8339	X	8225	-0-	-114	-0-	701	1	7488	2	Y	1					12
							35	5	1	9							
01	9393	X	9393	-0-	-0-	-0-	798	1	8564	2	Y	12	3	8			21
							18	5	13	9							
*02	8084	X	8084	-0-	-0-	-0-	663	1	7327	2	Y	10	24	1			7
							83	5	11	9							
*03	8123	X	8123	-0-	-0-	-0-	848	1	7209	2	Y	7	3	8			11
							58	5	8	9							

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 121424 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8296 - 8484

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

HAMMAN RANCH WELL #: 28 RRCID -> 135597 COMPL. DATE 11/15/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8382 - 8900

10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	18	1	717	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	21	1	792	3	Y	27	9	1	18	8	3
							30	9									
12	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	87	1	926	2	Y	1					7
							4	5	1	9							
01	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	84	1	907	2	Y	8	3	8			12
							2	5	9	9							
*02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	71	1	790	2	Y	6	13	1			5
							9	5	7	9							
*03	945	N	945	-0-	-0-	-0-	98	1	834	2	Y	5	3	8			7
							7	5	6	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169875 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

10	2666	X	2259	-0-	-407	-0-	56	1	2202	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
11	2580	X	2286	-0-	-294	-0-	58	1	2217	3	Y	10	2	1	8	8	1
							11	9									
12	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	336	1	2502	2	Y	1					5
							12	5	1	9							
01	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	345	1	2469	2	Y	4	1	8			8
							6	5	4	9							
*02	2458	X	2458	-0-	-0-	-0-	330	1	2099	2	Y	4	10	1			2
							25	5	4	9							
*03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	419	1	2263	2	Y	3	1	8			4
							19	5	3	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 41 RRCID -> 175492 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14544 PERF. 5840 - 5898

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

HAMMAN RANCH WELL #: 48 RRCID -> 176828 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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 223266 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8311 - 8521

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN "A" WELL #: 17 RRCID -> 223482 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8436 - 10030

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (43-57 CONS.) //CONT.// 62556 361 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 223570 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8134 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 226020 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8293 - 8395

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1142	X	1142	-0-	-0-	-0-	28 18	1 9	1096	3	Y	16	16	8			4
11	1242	X	1242	-0-	-0-	-0-	31 31	1 9	1180	3	Y	28	28	8			4
12	259	X	259	-0-	-0-	-0-	22 1	1 5	236	2	Y	-0-					-0-
*01	472	X	472	-0-	-0-	-0-	40 1	1 5	431	2	Y	-0-					-0-
02	40	X	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIGHT & SCHIFF HAMMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242193 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF. 8150 - 8202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					4
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					6
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO (46) 62556 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 51 F RRCID -> 130062 COMPL. DATE 02/20/1989 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7610 - 7622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	667	N	667	-0-	-0-	-0-	43	1	624	2	Y	-0-					4
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	30	1	649	2	Y	-0-					4
*12	1116	N	715	-0-	-401	-0-	43	1	672	2	Y	-0-					4
01	682	N	666	-0-	-16	-0-	36	1	630	2	Y	-0-					4
02	645	N	645	-0-	-0-	-0-	31	1	614	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 33F RRCID -> 138349 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 8653 PERF. 7510 - 7546

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (48) 62556 440 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 40 D RRCID -> 121321 COMPL. DATE 04/24/1986 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7721 - 7742

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 45 D RRCID -> 124914 COMPL. DATE 08/02/1987 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7694 - 7725

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50B) 62556 455 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 C RRCID -> 012171 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (50-B, SOUTH) 62556 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
HAMMAN "A" WELL #: 15 RRCID -> 117285 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8249 - 8302

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 38 F RRCID -> 109365 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7506 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A) 62556 530 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 27 RRCID -> 109688 COMPL. DATE 02/20/1984 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8185 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3808	X	3808	-0-	-0-	-0-	243 1 1 9		3564	2	Y	1					7
11	5130	X	4694	-0-	-436	-0-	206	1	4488	2	Y	-0-					7
*12	5301	X	4424	-0-	-877	-0-	266	1	4158	2	Y	-0-					7
01	5301	X	3761	-0-	-1540	-0-	205	1	3556	2	Y	-0-					7
02	4368	X	2986	-0-	-1382	-0-	143	1	2843	2	Y	-0-	5	1			2
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	410	N	410	-0-	-0-	-0-	26	1	384	2	Y	-0-					4
11	637	N	637	-0-	-0-	-0-	28	1	609	2	Y	-0-					4
*12	620	N	466	-0-	-154	-0-	28	1	438	2	Y	-0-					4
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	25	1	423	2	Y	-0-					4
*02	588	N	463	-0-	-125	-0-	22	1	441	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 3 RRCID -> 124777 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 8305 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	682	N	354	-0-	-328	-0-	47	1 9	306	3	Y	1	1	8			-0-
11	510	N	393	-0-	-117	-0-	43	1	350	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	410	-0-	-86	-0-	46	1	364	2	Y	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	62	1	311	2	Y	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	317	2	Y	-0-					-0-
*03	428	N	428	-0-	-0-	-0-	42	1	386	2	Y	-0-					-0-

V. COOK ET AL GAS UNIT 2-A WELL #: 2 RRCID -> 126236 COMPL. DATE 12/24/1987 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 8428 - 8606

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	168	1 9	1083	3	Y	1	1	8			26
11	1410	N	1403	-0-	-7	-0-	154	1	1249	3	Y	-0-					26
12	1457	N	1451	-0-	-6	-0-	163	1	1288	2	Y	-0-					-0-
01	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	265	1	1320	2	Y	-0-					-0-
02	1549	N	1549	-0-	-0-	-0-	214	1	1335	2	Y	-0-					-0-
*03	1495	N	1495	-0-	-0-	-0-	147	1	1348	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143651 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8363 - 9277

10	372	N	258	-0-	-114	-0-	35	1	223	3	Y	-0-					2
11	625	N	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	3	Y	-0-					2
12	513	N	513	-0-	-0-	-0-	57	1 3	453	2	Y	3	6	8			3
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	62	1 6	307	2	Y	5	7	8			1
02	364	N	349	-0-	-15	-0-	48	1 1	300	2	Y	1					2
*03	509	N	509	-0-	-0-	-0-	50	1 3	456	2	Y	3					5

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 152597 COMPL. DATE 12/30/1994 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8504 - 8700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	652	-0-	-278	-0-	87	1	561	3	Y	4	4	8			3
							4	9									
11	720	N	367	-0-	-353	-0-	40	1	327	3	Y	-0-					3
12	620	N	379	-0-	-241	-0-	42	1	334	2	Y	3	5	8			3
							3	9									
01	651	N	584	-0-	-67	-0-	97	1	483	2	Y	4	6	8			1
							4	9									
02	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	147	1	914	2	Y	1					2
							1	9									
*03	832	N	832	-0-	-0-	-0-	82	1	748	2	Y	2					4
							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. (I) GAS 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	899	N	867	-0-	-32	-0-	116	1	747	3	Y	4	4	8			17
							4	9									
11	870	N	858	-0-	-12	-0-	94	1	764	3	Y	-0-					17
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	88	1	699	2	Y	5	9	8			4
							6	9									
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	741	2	Y	7	9	8			2
							8	9									
02	906	N	906	-0-	-0-	-0-	125	1	780	2	Y	1					3
							1	9									
*03	888	N	888	-0-	-0-	-0-	87	1	798	2	Y	3					6
							3	9									

VANNIE COOK WELL #: 5 RRCID -> 219270 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8576 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	89	-0-	-35	-0-	12	1	76	3	N	1	1	8			1
							1	9									
11	91	N	91	-0-	-0-	-0-	10	1	81	3	N	-0-					1
12	124	N	107	-0-	-17	-0-	12	1	95	2	N	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	16	1	80	2	N	-0-					-0-
02	85	N	85	-0-	-0-	-0-	12	1	73	2	N	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	12	1	107	2	N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 31 RRCID -> 221803 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 8775 PERF. 8529 - 8539

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222005 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MONTE CHRISTO (56-A, N) //CONT.// 62556 532 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222847 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775	N	620	-0-	-155	-0-	83	1	537	3	N	-0-					-0-
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	75	1	608	3	N	-0-					-0-
12	792	N	792	-0-	-0-	-0-	89	1	703	2	N	-0-					-0-
01	790	N	790	-0-	-0-	-0-	132	1	658	2	N	-0-					-0-
02	713	N	713	-0-	-0-	-0-	99	1	614	2	N	-0-					-0-
*03	736	N	736	-0-	-0-	-0-	72	1	664	2	N	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226821 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8690 - 9608

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			21
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03	14B2 EXT		1	-0-	1	1	1	2			N	-0-					21

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 228762 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8867 - 9677

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	7	1	265	3	N	2	2	8			61
							2	9									
11	390	N	204	-0-	-186	-0-	5	1	199	3	N	-0-					61
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	17	1	292	2	N	-0-					-0-
							1	5									
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	19	1	304	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	18	1	272	2	N	-0-					-0-
							3	5									
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	5	1	329	2	N	-0-					-0-
							2	5									

MONTE CHRISTO (56-B) 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 42 F RRCID -> 110247 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 8730 PERF. 8408 - 8472

10	885	X	885	-0-	-0-	-0-	56	1	829	2	Y	-0-					4
11	690	X	642	-0-	-48	-0-	28	1	614	2	Y	-0-					4
*12	1333	X	968	-0-	-365	-0-	58	1	910	2	Y	-0-					4
01	1333	X	917	-0-	-416	-0-	50	1	867	2	Y	-0-					4
02	1204	X	920	-0-	-284	-0-	44	1	876	2	Y	-0-	4	1			-0-
03	961	X	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 25 RRCID -> 143548 COMPL. DATE 12/04/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 8632

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (56-B) //CONT.// 62556 535 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
JOHNSON, F.I. WELL #: 8 RRCID -> 149067 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 8329 - 8347

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57) 62556 540 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I., ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 012175 COMPL. DATE 06/10/1953 TOTAL DEPTH 8927 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (57-A) 62556 545 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 17 RRCID -> 169878 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 15870 PERF. 8108 - 8746

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
ROPER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122735 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 9075 PERF. 8973 - 9034

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 124923 COMPL. DATE 08/20/1987 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8962 - 9081

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 132467 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 9148 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	485	3	Y	1	1	8			-0-
11	450	N	437	-0-	-13	-0-	48	1	389	3	Y	-0-					-0-
12	863	N	863	-0-	-0-	-0-	97	1	766	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	453	-0-	-105	-0-	76	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	612	N	612	-0-	-0-	-0-	85	1	527	2	Y	-0-					-0-
*03	738	N	738	-0-	-0-	-0-	73	1	665	2	Y	-0-					-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 222003 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8568 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	21	-0-	-196	-0-	3	1	18	3	N	-0-					16
11	150	N	24	-0-	-126	-0-	3	1	21	3	N	-0-					16
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4 19	1 9	68	2	N	17	23	8			47
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	14 22	1 9	224	2	N	20	24	8			43
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	5 1	1 5	72 8	2 9	N	7					50
*03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	1 13	1 9	48	2	N	12					62

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 222844 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9723 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	67 2	1 9	436	3	N	2	2	8			24
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	56	1	454	3	N	-0-					24
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	36 3	1 5	605	2	N	-0-					40
01	734	N	734	-0-	-0-	-0-	43 1	1 5	690	2	N	-0-					40
02	697	N	697	-0-	-0-	-0-	43 7	1 5	646 1	2 9	N	1					41
*03	539	N	539	-0-	-0-	-0-	8 4	1 5	527	2	N	-0-					41

ROPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225824 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 29 RRCID -> 226720 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 8823 - 9255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CLEMONS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 226822 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9104 - 9608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 2ST RRCID -> 226920 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8723 - 8766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 37 RRCID -> 228362 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 13256 PERF. 8814 - 8850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	2728	X 1149	-0-	-1579	-0-	29 1 4 9	1116 3	Y	4	3 8		42
11	1680	X 1379	-0-	-301	-0-	35 1	1344 3	Y	-0-			42
12	1550	X 856	-0-	-694	-0-	48 1 4 5	801 2 3 9	Y	3	1 8		41
01	1147	N 883	-0-	-264	-0-	51 1 2 5	823 2 7 9	Y	6	33 1	1 8	13
02	1588	N 1588	-0-	-0-	-0-	98 1 16 5	1471 2 3 9	Y	3			16
*03	1274	N 1274	-0-	-0-	-0-	19 1 9 5	1214 2 32 9	Y	29			45

MONTE CHRISTO (58,59 CONS.) //CONT.// 62556 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 241533 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 16767 PERF. 9106 - 9540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 257083 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 17150 PERF. 8918 - 9732

10	2936	N	2936	-0-	-0-	-0-	73	1	2860	3	N	3	3	8			-0-
							3	9									
11	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	71	1	2710	3	N	-0-					-0-
12	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	106	1	1772	2	N	2					5
							8	5	2	9							
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	83	1	1341	2	N	1					6
							3	5	1	9							
02	1064	N	567	-0-	-497	-0-	35	1	524	2	N	2					8
							6	5	2	9							
*03	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	21	1	1351	2	N	-0-					8
							10	5									

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 275856 COMPL. DATE 12/07/2014 TOTAL DEPTH 17680 PERF. 9530 - 9556

10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	3	1	113	3	N	1					11
							1	9									
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	3	1	131	3	N	-0-					11
12	106	N	106	-0-	-0-	-0-	6	1	99	2	N	1					3
							1	9									
01	124	N	101	-0-	-23	-0-	6	1	95	2	N	-0-					3
02	112	N	96	-0-	-16	-0-	6	1	88	2	N	1					4
							1	5	1	9							
*03	152	N	152	-0-	-0-	-0-	2	1	149	2	N	-0-					4
							1	5									

STALKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 276008 COMPL. DATE 11/22/2014 TOTAL DEPTH 18470 PERF. 9508 - 9526

10	4743	X	3148	-0-	-1595	-0-	78	1	3046	3	Y	22	22	8			88
							24	9									
11	4350	X	3494	-0-	-856	-0-	90	1	3404	3	Y	-0-					88
12	4216	X	3648	-0-	-568	-0-	205	1	3416	2	Y	10	3	8			96
							16	5	11	9							
01	4030	X	3985	-0-	-45	-0-	232	1	3728	2	Y	15	72	1	3	8	36
							8	5	17	9							
02	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	260	1	3920	2	Y	10					46
							44	5	11	9							
*03	4513	X	4513	-0-	-0-	-0-	68	1	4346	2	Y	61					107
							32	5	67	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 277181 COMPL. DATE 01/31/2015 TOTAL DEPTH 19755 PERF. 9510 - 9540

10	2697	X	1914	-0-	-783	-0-	48	1	1862	3	Y	4	3	8			69
							4	9									
11	2610	X	1906	-0-	-704	-0-	49	1	1857	3	Y	-0-					69
12	2263	N	1858	-0-	-405	-0-	104	1	1740	2	Y	5	2	8			67
							8	5	6	9							
01	1922	N	1645	-0-	-277	-0-	96	1	1536	2	Y	9	55	1	2	8	19
							3	5	10	9							
02	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	120	1	1810	2	Y	6					25
							20	5	7	9							
*03	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	28	1	1810	2	Y	47					72
							13	5	52	9							

MONTE CHRISTO (5950) 62556 825 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 43 D RRCID -> 270168 COMPL. DATE 06/18/2013 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5931 - 5936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO (9000-A) 62556 930 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 084978 COMPL. DATE 10/07/1979 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9408 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (13,000) 62557 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
BLACK STONE MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 210583 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 13578 PERF. 12598 - 12833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	425	1	2772	3	N	-0-	118	1			-0-
11	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	430	1	2498	3	N	-0-					-0-
12	3038	X	3038	-0-	-0-	-0-	421	1	2617	3	N	-0-					-0-
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	422	1	2758	3	N	19	15	1			4
							21	9									
02	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	342	1	2059	3	N	78	46	1			36
							86	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

BLACKSTONE MINERALS CO. WELL #: 3 RRCID -> 222113 COMPL. DATE 07/31/2005 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 12525 - 12619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3364	X	3364	-0-	-0-	-0-	448	1	2916	3	N	-0-					-0-
11	2831	X	2831	-0-	-0-	-0-	416	1	2415	3	N	-0-					-0-
12	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	430	1	2674	3	N	-0-					-0-
01	3339	X	3339	-0-	-0-	-0-	441	1	2877	3	N	19	15	1			4
							21	9									
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	456	1	2744	3	N	79	47	1			36
							87	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

BLACKSTONE MINERALS WELL #: 5 RRCID -> 225203 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12880 PERF. 12460 - 12552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	212	1	1387	3	N	255	262	1			85
							281	9									
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	239	1	1390	3	N	240	191	1			134
							264	9									
12	2015	N	1996	-0-	-19	-0-	234	1	1457	3	N	277	191	1			220
							305	9									
01	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	222	1	1451	3	N	230	355	1			95
							253	9									
02	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	287	1	1735	3	N	78	98	1			75
							86	9									
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					75

MONTE CHRISTO, E. (13,800) 62557 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193767 COMPL. DATE 12/20/2002 TOTAL DEPTH 18882 PERF.14019 - 14127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, E. (16,900) 62557 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HAMMAN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 193765 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 18882 PERF.13754 - 17014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2666	#	2106	-0-	-560	-0-	52 33	1 9	2021	3	N	30	21	1			182
11	2490	#	2088	-0-	-402	-0-	53 18	1 9	2017	3	N	16	16	1			182
12	2605	R	2605	-0-	-0-	-0-	219 11	1 5	2336 39	2 9	N	35	25	8			239
*01	2573	#	2526	-0-	-47	-0-	212 5	1 5	2278 31	2 9	N	28	188	1	26	8	53
02	2231	R	2231	-0-	-0-	-0-	181 23	1 5	2002 25	2 9	N	23					76
*03	2569	R	2569	-0-	-0-	-0-	265 18	1 5	2253 33	2 9	N	30	41	8			65

MONTE CHRISTO, NORTH (F-11) 62558 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HAMMAN, JOHN "B" WELL #: 15 RRCID -> 114434 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8267 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (F-14) 62558 485 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
RODESSA OPERATING COMPANY 723592
MORRIS WELL #: 1 RRCID -> 202498 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 18822 PERF. 8848 - 8890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-A) 62558 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
TURNER, EVELYN ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 083479 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 11638 PERF. 8925 - 8967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					36

MONTE CHRISTO, NORTH (F-14-B) 62558 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CHANDLER-JACKSON WELL #: 3 RRCID -> 153518 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8802 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-					21
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03	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
10	4260	X	4260	-0-	-0-	-0-	620	1	3636	2	N	4					250
							4	9									
11	3893	X	3893	-0-	-0-	-0-	600	1	3273	2	N	18					268
							20	9									
12	3646	X	3646	-0-	-0-	-0-	600	1	3023	2	N	21					289
							23	9									
01	3069	X	2779	-0-	-290	-0-	580	1	2174	2	N	23					312
							25	9									
02	2772	X	2669	-0-	-103	-0-	480	1	2181	2	N	7					319
							8	9									
*03	4874	X	4874	-0-	-0-	-0-	620	1	4192	2	N	56	186	1			189
							62	9									

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/17/2004

MONTE CHRISTO, N. (RINCON) 62558 885 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188963 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11982 - 12278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	HAMMAN RANCH				WELL #: 64	RRCID -> 191133	COMPL. DATE 09/15/2005				TOTAL DEPTH 16480		PERF.12278 - 15628				
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	3			Y	-0-					-0-
11	7	N	2	-0-	-5	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
01	117	N	117	-0-	-0-	-0-	10	1	107	2	Y	-0-					-0-
02	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
	COOK-CLEMONS GU				WELL #: 9	RRCID -> 191291	COMPL. DATE 05/21/2002				TOTAL DEPTH 18400		PERF.12046 - 13030				
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	837	X	537	-0-	-300	-0-	13	1	521	3	N	3	3	8			18
							3	9									
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	27	1	1024	3	N	-0-					18
12	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	118	1	1258	2	N	-0-					-0-
							6	5									
01	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	124	1	1329	2	N	-0-					-0-
							3	5									
02	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	112	1	1236	2	N	39					39
							14	5	43	9							
*03	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	156	1	1327	2	N	17					56
							11	5	19	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 187200 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 18550 PERF.14295 - 18441

10	930	N	829	-0-	-101	-0-	21	1	808	3	Y	-0-					4
11	930	N	871	-0-	-59	-0-	22	1	849	3	Y	-0-					4
12	1070	N	1070	-0-	-0-	-0-	60	1	1001	2	Y	4	6	1	3	8	5
							5	5	4	9							
01	1041	N	1041	-0-	-0-	-0-	61	1	974	2	Y	4	3	8			6
							2	5	4	9							
*02	935	N	935	-0-	-0-	-0-	57	1	862	2	Y	5	6	1			5
							10	5	6	9							
*03	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	16	1	1035	2	Y	4					9
							8	5	4	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG L) //CONT.// 62558 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1798	N	1353	-0-	-445	-0-	34	1	1310	3	Y	8	3	8			61
							9	9									
11	1590	N	1482	-0-	-108	-0-	38	1	1444	3	Y	-0-					61
12	1457	N	869	-0-	-588	-0-	45	1	751	2	Y	64	162	1	1	8	64
							3	5	70	9							
01	1364	N	792	-0-	-572	-0-	39	1	633	2	Y	108	1	8			171
							1	5	119	9							
02	1316	N	307	-0-	-1009	-0-	18	1	273	2	Y	12	150	1			33
							3	5	13	9							
*03	624	N	624	-0-	-0-	-0-	8	1	517	2	Y	86					119
							4	5	95	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193875 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 14624

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2480	X	2240	-0-	-240	-0-	56	1	2181	3	Y	3	3	8			14
							3	9									
11	2400	X	2261	-0-	-139	-0-	58	1	2203	3	Y	-0-					14
12	2719	N	2719	-0-	-0-	-0-	153	1	2553	2	Y	1					14
							12	5	1	9							
01	2232	N	2070	-0-	-162	-0-	121	1	1944	2	Y	1	11	1			4
							4	5	1	9							
02	2100	N	598	-0-	-1502	-0-	37	1	553	2	Y	2					6
							6	5	2	9							
*03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	35	1	2243	2	Y	9					15
							16	5	10	9							

STALKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 276192 COMPL. DATE 01/28/2015 TOTAL DEPTH 18315 PERF.14406 - 14432

10	93	N	36	-0-	-57	-0-	1	1	35	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	12	-0-	-78	-0-	12	3			Y	-0-					-0-
12	124	N	6	-0-	-118	-0-	5	2	1	9	Y	1					4
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	8	2	1	9	Y	1					5
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	Y	1					6
							1	9									
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-					6

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 277359 COMPL. DATE 03/10/2015 TOTAL DEPTH 18560 PERF.14254 - 14264

10	5456	X	4144	-0-	-1312	-0-	103	1	4031	3	N	9	4	8			143
							10	9									
11	5160	X	3915	-0-	-1245	-0-	100	1	3815	3	N	-0-					143
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	283	1	4721	2	N	108	181	1	97	8	152
							22	5	119	9							
01	5001	X	5001	-0-	-0-	-0-	284	1	4562	2	N	132	99	8			185
							10	5	145	9							
*02	4882	X	4882	-0-	-0-	-0-	293	1	4413	2	N	115	179	1			121
							49	5	127	9							
*03	4825	X	4825	-0-	-0-	-0-	72	1	4571	2	N	135					256
							33	5	149	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG O) 62558 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188964 COMPL. DATE 12/18/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.13231 - 13360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191292 COMPL. DATE 05/19/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.13254 - 13372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG Q) 62558 955 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 188960 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.11985 - 17872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	123	-0-	-683	-0-	3 1	1 9	119	3	N	1	1	8			49
11	390	X	163	-0-	-227	-0-	4	1	159	3	N	-0-					49
12	403	X	90	-0-	-313	-0-	5	1	85	2	N	-0-					-0-
01	277	X	277	-0-	-0-	-0-	16 1	1 5	260	2	N	-0-					-0-
02	158	X	158	-0-	-0-	-0-	10 2	1 5	146	2	N	-0-					-0-
*03	159	X	159	-0-	-0-	-0-	2 1	1 5	156	2	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191288 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.12046 - 13634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

JOHNSON, F.I. WELL #: 9 RRCID -> 276881 COMPL. DATE 12/28/2014 TOTAL DEPTH 15850 PERF.13549 - 13570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	281	N	281	-0-	-0-	-0-	7 1	1 9	273	3	N	1	1	8			39
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	6	1	229	3	N	-0-					39
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	43	2	N	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	-0-	2	1	24	2	N	-0-					-0-
*03	22	N	22	-0-	-0-	-0-	2	1	20	2	N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178976 COMPL. DATE 06/03/2005 TOTAL DEPTH 19250 PERF.13838 - 15467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	115	X	115	-0-	-0-	-0-	3	1	112	3	N	-0-					-0-
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	35	-0-	-89	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	2	N	-0-					-0-
*03	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 5 RRCID -> 185362 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 17021 PERF.14148 - 14244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 190464 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.14962 - 16718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	67	-0-	-119	-0-	2 1	1 9	64	3	Y	1					12
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					12
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	12	32	1			13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	21					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	30	1			6
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18					24

HAMMAN RANCH WELL #: 61 RRCID -> 190773 COMPL. DATE 05/07/2002 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13980 - 14070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 9 RRCID -> 191290 COMPL. DATE 05/15/2002 TOTAL DEPTH 18400 PERF.14583 - 14710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG S) //CONT.// 62558 960 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 204191 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14060 - 14120

10	31	X	5	-0-	-26	-0-	5	3			N	-0-					30
11	30	X	9	-0-	-21	-0-	9	3			N	-0-					30
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	4	1	45	2	N	-0-					20
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-					20
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-					20
*03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	2	N	-0-					20

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 205653 COMPL. DATE 10/15/2004 TOTAL DEPTH 16427 PERF.13742 - 14024

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			1
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	2	8			1

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 209885 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13550 - 13942

10	2697	X	1372	-0-	-1325	-0-	34	1	1337	3	N	1	1	8			17
							1	9									
11	2610	X	2185	-0-	-425	-0-	56	1	2121	3	N	7	7	8			17
							8	9									
12	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	144	1	1536	2	N	6					34
							7	5	7	9							
01	1364	N	1097	-0-	-267	-0-	90	1	970	2	N	32	19	8			47
							2	5	35	9							
02	2044	N	445	-0-	-1599	-0-	36	1	400	2	N	4					51
							5	5	4	9							
*03	465	N	465	-0-	-0-	-0-	45	1	384	2	N	30	24	8			57
							3	5	33	9							

HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210487 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.13870 - 14228

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178975 COMPL. DATE 03/11/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.15172 - 15467

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	22	N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	1					1
							1	9									
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	19	1	299	2	N	1	1	8			1
							1	5	1	9							
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	125	2	N	1					2
							1	5	1	9							
*03	71	X	71	-0-	-0-	-0-	1	1	69	2	N	-0-					2
							1	5									

HAMMAN RANCH WELL #: 55 RRCID -> 180796 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 17385 PERF.15320 - 15780

10	5	X	5	-0-	-0-	-0-	5	3			Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		27	-0-	27	27	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		3	-0-	3	30	3	2			Y	-0-					-0-
02	T. A.		1	-0-	1	31	1	2			Y	-0-					-0-
*03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 181802 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17062 PERF.14553 - 15522

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 59 RRCID -> 183322 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 16803 PERF.14395 - 15826

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 183436 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 16174

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COOK-CLEMONS GU WELL #: 3 RRCID -> 183731 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 16467 PERF.14194 - 15667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					52
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					52
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6	2	8			17
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5	2	8			20
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					25
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					28

HAMMAN RANCH WELL #: 57 RRCID -> 183753 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 16482 PERF.14309 - 15709

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 184781 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14440 - 15574

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	35	1	1357	3	Y	4	4	8			74
							4	9									
11	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	63	1	2399	3	Y	-0-					74
12	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	146	1	2442	2	Y	2	2	8			126
							11	5	2	9							
01	2193	N	2193	-0-	-0-	-0-	126	1	2017	2	Y	42	2	8			166
							4	5	46	9							
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	97	1	1462	2	Y	1					167
							16	5	1	9							
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	23	1	1459	2	Y	21					188
							11	5	23	9							

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 185444 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 18970 PERF.16540 - 16700

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	141	2	N	-0-					-0-
							2	5									
*03	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	2			N	-0-					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 62 RRCID -> 186386 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14528 - 15869

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 61ST RRCID -> 188725 COMPL. DATE 06/24/2006 TOTAL DEPTH 17244 PERF.14594 - 15128

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189350 COMPL. DATE 11/23/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.15205 - 15868

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191136 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.12278 - 12468

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

JOHNSON, F. I. WELL #: 62 RRCID -> 191293 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 16740 PERF.13750 - 16140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	X	502	-0-	-149	-0-	13	1	489	3	Y	-0-					-0-
11	630	X	537	-0-	-93	-0-	14	1	523	3	Y	-0-					-0-
12	651	X	608	-0-	-43	-0-	52	1	553	2	Y	-0-					-0-
							3	5									
01	649	X	649	-0-	-0-	-0-	55	1	593	2	Y	-0-					-0-
							1	5									
02	546	X	546	-0-	-0-	-0-	45	1	495	2	Y	-0-					-0-
							6	5									
*03	604	X	604	-0-	-0-	-0-	63	1	537	2	Y	-0-					-0-
							4	5									

STALKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191346 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH 18560 PERF.16440 - 16480

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 63 RRCID -> 191687 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 17250 PERF.15322 - 16308

10	1023	N	987	-0-	-36	-0-	25	1	961	3	Y	1	1	8			93
							1	9									
11	970	N	970	-0-	-0-	-0-	25	1	945	3	Y	-0-					93
12	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	106	1	1134	2	Y	2	2	8			1
							5	5	2	9							
01	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	105	1	1130	2	Y	1					2
							2	5	1	9							
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	83	1	922	2	Y	1					3
							10	5	1	9							
*03	952	N	952	-0-	-0-	-0-	99	1	844	2	Y	2	4	8			1
							7	5	2	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 65 RRCID -> 194244 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 16780 PERF.14290 - 15638

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					66
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			91
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					95
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					96
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	3	8			94

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 67 RRCID -> 194880 COMPL. DATE 07/16/2006 TOTAL DEPTH 16758 PERF.15128 - 16486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

COOK-CLEMONS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 195466 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 16580 PERF.14827 - 16468

10	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	125	1	4893	3	N	3	3	8			37
							3	9									
11	5014	X	5014	-0-	-0-	-0-	129	1	4885	3	N	-0-					37
12	4500	X	4500	-0-	-0-	-0-	251	1	4184	2	N	42	175	1	4	8	36
							19	5	46	9							
01	2935	X	2935	-0-	-0-	-0-	171	1	2748	2	N	9	4	8			41
							6	5	10	9							
02	1906	X	1906	-0-	-0-	-0-	116	1	1757	2	N	12					53
							20	5	13	9							
*03	2359	X	2359	-0-	-0-	-0-	36	1	2276	2	N	27					80
							17	5	30	9							

JOHNSON, F. I. WELL #: 66 RRCID -> 196967 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 16427 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 10 RRCID -> 198933 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 15900 PERF.15231 - 15632

10	4332	X	4332	-0-	-0-	-0-	108	1	4223	3	N	1	1	8			2
							1	9									
11	4103	X	4103	-0-	-0-	-0-	105	1	3998	3	N	-0-					2
12	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	378	1	4031	2	N	-0-					-0-
							19	5									
01	4952	X	4952	-0-	-0-	-0-	421	1	4521	2	N	-0-					-0-
							10	5									
02	3806	X	3806	-0-	-0-	-0-	312	1	3455	2	N	-0-					-0-
							39	5									
*03	2441	X	2441	-0-	-0-	-0-	255	1	2169	2	N	-0-					-0-
							17	5									

JOHNSON, F. I. WELL #: 11 RRCID -> 204625 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15368 - 15724

10	3038	X	2682	-0-	-356	-0-	67	1	2613	3	N	2	2	8			20
							2	9									
11	2700	X	2409	-0-	-291	-0-	62	1	2346	3	N	1	1	8			20
							1	9									
12	3094	X	3094	-0-	-0-	-0-	264	1	2815	2	N	2	2	8			74
							13	5	2	9							
01	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	266	1	2851	2	N	8					82
							6	5	9	9							
02	2436	X	2401	-0-	-35	-0-	197	1	2178	2	N	1					83
							25	5	1	9							
*03	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	290	1	2467	2	N	1	3	8			81
							20	5	1	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG T) //CONT.// 62558 970 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 66 RRCID -> 210488 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 16125 PERF.14574 - 14655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON, F. I. WELL #: 9 RRCID -> 210874 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 15850 PERF.15364 - 15738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	39	7			-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
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.. 05/01/2017

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO) 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
HOUTS WELL #: 1 RRCID -> 178974 COMPL. DATE 03/05/2000 TOTAL DEPTH 19250 PERF.16748 - 17762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAMMAN RANCH WELL #: 54 RRCID -> 180503 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 17062 PERF.13696 - 15522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4123	X	4048	-0-	-75	-0-	101 4	1 9	3943	3	N	4	4	8			35
11	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	106 21	1 9	4037	3	N	19	19	8			35
12	5032	X	5032	-0-	-0-	-0-	428 21	1 5	4570 13	2 9	N	12					42
01	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	417 10	1 5	4477 130	2 9	N	118	72	8			88
02	4085	X	4085	-0-	-0-	-0-	334 42	1 5	3691 18	2 9	N	16					104
*03	4364	X	4364	-0-	-0-	-0-	432 29	1 5	3668 235	2 9	N	214	90	8			228

COOK-CLEMONS GU WELL #: 2 RRCID -> 181805 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 17554 PERF.14640 - 15978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, EVELYN WELL #: 2 RRCID -> 182664 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 17770 PERF.13711 - 16975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 56 RRCID -> 183253 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 17500 PERF.17013 - 17287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 1 RRCID -> 186050 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 18970 PERF. N/A

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GU WELL #: 3 RRCID -> 188355 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 18550 PERF.16525 - 18441

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TURNER, EVELYN WELL #: 3ST RRCID -> 188856 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 18784 PERF.16480 - 16690

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STALKER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189342 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 18444 PERF.16472 - 18280

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1	3	8	7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	3	8			9
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	5	1			8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12

COOK-CLEMONS GU WELL #: 8 RRCID -> 189349 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 18300 PERF.17281 - 17783

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 63 RRCID -> 189387 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 17350 PERF.15202 - 15877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURNER, EVELYN WELL #: 5 RRCID -> 189407 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 18575 PERF.16546 - 17666

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HAMMAN RANCH WELL #: 64 RRCID -> 191135 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 16480 PERF.15448 - 15628

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JACKSON-CHANDLER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192388 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 18898 PERF.17112 - 17474

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
STALKER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 193874 COMPL. DATE 12/05/2002 TOTAL DEPTH 18240 PERF.14290 - 18096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4329	X	4329	-0-	-0-	-0-	108	1	4212	3	N	8	3	8			107
							9	9									
11	4344	X	4344	-0-	-0-	-0-	111	1	4233	3	N	-0-					107
12	4433	X	3592	-0-	-841	-0-	201	1	3357	2	N	17					107
							15	5	19	9							
01	4433	X	3437	-0-	-996	-0-	197	1	3171	2	N	56					163
							7	5	62	9							
02	4004	X	3025	-0-	-979	-0-	184	1	2773	2	N	34					197
							31	5	37	9							
03	4433	X	3339	-0-	-1094	-0-	51	1	3246	2	N	16					213
							24	5	18	9							

TURNER, EVELYN WELL #: 7 RRCID -> 193949 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 18655 PERF.16828 - 18593

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

STALKER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 194246 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 17750 PERF.16788 - 17580

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STALKER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194484 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 18295 PERF.17096 - 17212

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	6	8			17
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					19
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	8	8			21

STALKER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 194905 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 18252 PERF.17190 - 18178

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HAMMAN RANCH WELL #: 67 RRCID -> 195159 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 15930 PERF.15344 - 15537

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197694 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 17400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197942 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 17914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CASA DEL NYLON WELL #: 6 RRCID -> 198222 COMPL. DATE 11/11/2003 TOTAL DEPTH 17100 PERF.16732 - 16786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3875	X	3110	-0-	-765	-0-	78 4	1 9	3028	3	N	4	4	8			22
11	3570	X	3160	-0-	-410	-0-	81	1	3079	3	N	-0-					22
12	3870	X	3870	-0-	-0-	-0-	218 17	1 5	3634 1	2 9	N	1					97
01	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	223 7	1 5	3586 1	2 9	N	1					98
02	3350	X	3350	-0-	-0-	-0-	206 35	1 5	3108 1	2 9	N	1					99
*03	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	54 25	1 5	3443	2	N	-0-					99

TURNER, EVELYN WELL #: 10 RRCID -> 199626 COMPL. DATE 01/24/2004 TOTAL DEPTH 19088 PERF.16330 - 17396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, N(VICKSBURG T LO)//CONT.// 62558 975 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TURNER, EVELYN WELL #: 9 RRCID -> 218366 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 18037 PERF.16634 - 17706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14374	X	14374	-0-	-0-	-0-	359	1	14006	3	N	8	4	8			64
							9	9									
11	18165	X	18165	-0-	-0-	-0-	466	1	17699	3	N	-0-					64
12	22616	X	22616	-0-	-0-	-0-	1274	1	21245	2	N	-0-					68
							97	5									
01	19533	X	19533	-0-	-0-	-0-	1142	1	18353	2	N	-0-					68
							38	5									
02	18911	X	18911	-0-	-0-	-0-	1163	1	17553	2	N	-0-					68
							195	5									
*03	20578	X	20578	-0-	-0-	-0-	315	1	20102	2	N	14					82
							146	5	15	9							

MONTE CHRISTO, N. (VICKSBURG U) 62558 980 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
CASA DEL NYLON WELL #: 3 RRCID -> 197304 COMPL. DATE 09/26/2006 TOTAL DEPTH 19260 PERF.17060 - 18904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		416	-0-	416	416	24	1	391	2	N	-0-					-0-
							1	5									
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	416					N	1					1
*03	457	X	41	-0-	-416	-0-	1	1	40	2	N	-0-					1

SMITH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197690 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 19288 PERF.17227 - 18772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	N	-0-					33
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	3	N	-0-					33
12	92	N	92	-0-	-0-	-0-	8	1	84	2	N	-0-					-0-
01	62	N	25	-0-	-37	-0-	2	1	23	2	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.) 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON,FLORA I WELL #: 2 RRCID -> 072613 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9590 - 10285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	136	1	1011	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	1101	-0-	-9	-0-	147	1	954	3	Y	-0-					-0-
12	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	144	1	1045	2	Y	7					7
							8	9									
01	1162	N	1162	-0-	-0-	-0-	130	1	1032	2	Y	-0-					7
02	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	136	1	952	2	Y	-0-					7
*03	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	127	1	1033	2	Y	-0-					7

JOHNSON,FLORA I. WELL #: 1 RRCID -> 075134 COMPL. DATE 02/06/1985 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 6052 - 6190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
JOHNSON, FLORA I. WELL #: 3 RRCID -> 106046 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9851 - 10265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6169	X	5827	-0-	-342	-0-	690	1	5137	3	Y	-0-					32
11	5970	X	4896	-0-	-1074	-0-	654	1	4242	3	Y	-0-					32
12	6479	X	5409	-0-	-1070	-0-	656	1	4749	2	Y	4					36
							4	9									
01	5828	X	5287	-0-	-541	-0-	593	1	4692	2	Y	2					38
							2	9									
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	668	1	4660	2	Y	3					41
							3	9									
*03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	847	1	6913	2	Y	2	4	8			39
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 4 RRCID -> 109248 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 11263 PERF. 8560 - 10337

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3					3
01	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					3
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	1					4
*03	55	N	55	-0-	-0-	-0-	6	1	49	2	Y	-0-					4

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 5 RRCID -> 112017 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10113 - 10612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	53	1	393	3	Y	-0-					25
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	65	1	420	3	Y	-0-					25
12	454	N	454	-0-	-0-	-0-	55	1	395	2	Y	4	12	7			17
							4	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	42	1	332	2	Y	1					18
							1	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	39	1	274	2	Y	1					19
							1	9									
*03	292	N	292	-0-	-0-	-0-	32	1	259	2	Y	1	3	8			17
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 6 RRCID -> 112722 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10288 PERF. 8158 - 9306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3472	X	2677	-0-	-795	-0-	317	1	2360	3	Y	-0-					20
11	3000	X	2489	-0-	-511	-0-	333	1	2156	3	Y	-0-					20
12	3100	X	2739	-0-	-361	-0-	332	1	2405	2	Y	2	8	7			14
							2	9									
01	3100	X	2797	-0-	-303	-0-	314	1	2482	2	Y	1					15
							1	9									
02	2800	X	2639	-0-	-161	-0-	331	1	2307	2	Y	1					16
							1	9									
*03	2785	X	2785	-0-	-0-	-0-	304	1	2480	2	Y	1	2	8			15
							1	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 7 RRCID -> 113803 COMPL. DATE 09/13/1984 TOTAL DEPTH 10737 PERF.10363 - 10509

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	Y	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	42					57
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	1					58
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					58
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	1	8			57

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	868	N	855	-0-	-13	-0-	101	1	754	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	848	-0-	-52	-0-	113	1	735	3	Y	-0-					-0-
12	920	N	920	-0-	-0-	-0-	111	1	807	2	Y	2					2
							2	9									
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	96	1	760	2	Y	-0-					2
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	96	1	669	2	Y	1					3
							1	9									
*03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	95	1	778	2	Y	-0-					3

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 9 RRCID -> 116293 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8905 - 9292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	65	-0-	-59	-0-	8	1	57	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	8	1	50	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	10	1	72	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	8	1	62	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	40	-0-	-16	-0-	5	1	35	2	Y	-0-					-0-
*03	45	N	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	Y	-0-					-0-

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
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	39	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	44	1	286	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	234	-0-	-76	-0-	28	1	204	2	Y	2					2
							2	9									
01	341	N	256	-0-	-85	-0-	29	1	227	2	Y	-0-					2
02	308	N	225	-0-	-83	-0-	28	1	196	2	Y	1					3
							1	9									
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	21	1	172	2	Y	-0-					3

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 12 RRCID -> 117875 COMPL. DATE 12/17/2016 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 7730 - 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
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	202					202
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					203
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					204
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	3	8			202

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
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	13	1	95	3	Y	-0-					-0-
11	121	N	121	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	48	2	Y	13					13
							14	9									
01	1594	N	1594	-0-	-0-	-0-	179	1	1415	2	Y	-0-					13
02	200	N	200	-0-	-0-	-0-	25	1	174	2	Y	1					14
							1	9									
*03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	11	1	87	2	Y	-0-					14

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1085	N	1049	-0-	-36	-0-	124	1	925	3	Y	-0-					27
11	1050	N	1021	-0-	-29	-0-	136	1	885	3	Y	-0-					27
12	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	164	1	1187	2	Y	3	17	7			13
							3	9									
01	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	135	1	1065	2	Y	1					14
							1	9									
02	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	136	1	948	2	Y	1					15
							1	9									
*03	973	N	973	-0-	-0-	-0-	106	1	865	2	Y	2	3	8			14
							2	9									

JOHNSON, FLORA I. WELL #: 16 RRCID -> 118484 COMPL. DATE 08/26/1985 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10354 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	3	Y	-0-					-0-
11	42	N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		25	-0-	25	25	3	1	21	2	Y	1					1
							1	9									
01	44	X	19	-0-	-25	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					1
02	T. A.		40	-0-	40	40	5	1	35	2	Y	-0-					1
03	T. A.		59	-0-	59	99	6	1	53	2	Y	-0-					1

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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	55	1	413	3	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	58	1	373	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	447	-0-	-18	-0-	54	1	389	2	Y	4					4
							4	9									
01	465	N	362	-0-	-103	-0-	41	1	321	2	Y	-0-					4
02	456	N	456	-0-	-0-	-0-	57	1	399	2	Y	-0-					4
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	37	1	301	2	Y	-0-					4

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
10	287	N	287	-0-	-0-	-0-	34	1	253	3	Y	-0-					-0-
11	211	N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	183	3	Y	-0-					-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	26	1	187	2	Y	1					1
							1	9									
01	124	N	89	-0-	-35	-0-	10	1	79	2	Y	-0-					1
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	15	1	107	2	Y	-0-					1
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	19	1	157	2	Y	-0-					1

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
10	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	185	1	1380	3	Y	-0-					-0-
11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	210	1	1365	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1391	-0-	-252	-0-	168	1	1217	2	Y	5					5
							6	9									
01	1550	N	1382	-0-	-168	-0-	155	1	1227	2	Y	-0-					5
02	1484	N	1319	-0-	-165	-0-	165	1	1154	2	Y	-0-					5
*03	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	148	1	1211	2	Y	-0-					5

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	6					6
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					7
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. CONS.)//CONT.// 62561 494 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	176	N	176	-0-	-0-	-0-	21	1	155	3	Y	-0-					-0-
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	20	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	27	1	196	2	Y	1					1
							1	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	24	1	192	2	Y	-0-					1
02	140	N	138	-0-	-2	-0-	17	1	121	2	Y	-0-					1
*03	121	N	121	-0-	-0-	-0-	13	1	108	2	Y	-0-					1

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
10	589	N	573	-0-	-16	-0-	68	1	505	3	N	-0-					8
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	82	1	531	3	N	-0-					8
12	589	N	413	-0-	-176	-0-	50	1	361	2	N	2	5	7			5
							2	9									
01	558	N	454	-0-	-104	-0-	51	1	402	2	N	1					6
							1	9									
02	532	N	433	-0-	-99	-0-	54	1	378	2	N	1					7
							1	9									
*03	557	N	557	-0-	-0-	-0-	61	1	494	2	N	2	3	8			6
							2	9									

GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 226029 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 16505 PERF.10784 - 10988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	N	661	-0-	-0-	-0-	78	1	583	3	N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	1					14
02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	15	2	N	1					15
							1	9									
*03	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	139	1	1131	2	N	-0-					15

MONTE CHRISTO, S. (VICKS. 13000) 62561 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
JOHNSON, F. I. WELL #: 17 RRCID -> 173666 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 16405 PERF.13432 - 13742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	68	1	509	3	N	-0-					17
11	568	N	568	-0-	-0-	-0-	76	1	492	3	N	-0-					17
12	527	N	500	-0-	-27	-0-	61	1	439	2	N	-0-	11	7			6
01	558	N	368	-0-	-190	-0-	41	1	326	2	N	1					7
							1	9									
02	504	N	61	-0-	-443	-0-	8	1	53	2	N	-0-					7
*03	345	N	345	-0-	-0-	-0-	38	1	307	2	N	-0-					7

MONTE CHRISTO, SOUTH (5,800) 62561 568 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
ANDERSON WELL #: 1 RRCID -> 226642 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 3448 - 3458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MONTE CHRISTO, SOUTH (6100) 62561 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BOYT ET AL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 C RRCID -> 171946 COMPL. DATE 12/11/1998 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 6091 - 6103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTE CHRISTO, SOUTH (11,130) 62561 875 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
THREE CITIES WELL #: 1 RRCID -> 120373 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 11922 PERF.11130 - 11174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MORITAS CREEK (8500) 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SLAUGHTER, LILIA BRUNI WELL #: 3 RRCID -> 175423 COMPL. DATE 09/14/1999 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8580 - 8592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	108	1	2334	2	Y	-0-					31
11	2130	X	1987	-0-	-143	-0-	175	1	1812	2	Y	-0-					31
12	1519	X	1234	-0-	-285	-0-	58	1	1176	2	Y	-0-	31	1			-0-
01	2449	X	1649	-0-	-800	-0-	62	1	1587	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	2060	-0-	-152	-0-	63	1	1997	2	Y	-0-					-0-
03	2449	X	1129	-0-	-1320	-0-	40	1	1089	2	Y	-0-					-0-

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 10 RRCID -> 178208 COMPL. DATE 04/05/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8537 - 8672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1985	X	1985	-0-	-0-	-0-	88	1	1886	2	Y	10					48
							11	9									
11	3120	X	1312	-0-	-1808	-0-	114	1	1188	2	Y	9					57
							10	9									
12	1829	X	725	-0-	-1104	-0-	34	1	689	2	Y	2					59
							2	9									
01	1984	X	1324	-0-	-660	-0-	49	1	1262	2	Y	12	40	1			31
							13	9									
02	2639	X	2639	-0-	-0-	-0-	81	1	2536	2	Y	20					51
							22	9									
*03	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	98	1	2700	2	Y	15					66
							17	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 12 C RRCID -> 180437 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8575 - 8601

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	211	1	4540	2	Y	35					69
							39	9									
11	2190	X	2172	-0-	-18	-0-	188	1	1962	2	Y	20					89
							22	9									
12	2945	X	2261	-0-	-684	-0-	106	1	2147	2	Y	7					96
							8	9									
01	3751	X	3522	-0-	-229	-0-	129	1	3343	2	Y	45	80	1			61
							50	9									
02	3388	X	3210	-0-	-178	-0-	98	1	3073	2	Y	35					96
							39	9									
03	3751	X	2778	-0-	-973	-0-	97	1	2659	2	Y	20					116
							22	9									

BRUNI MINERAL TRUST "B" WELL #: 18 RRCID -> 180562 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10781 PERF. 8509 - 8532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3381	-0-	281	281	245	1	3112	2	Y	22	12	1			16
							24	9									
11	3000	N	2796	-0-	-204	77	197	1	2584	2	Y	14	12	1			18
							15	9									
12	3100	N	3094	-0-	-6	71	201	1	2872	2	Y	19	24	1			13
							21	9									
01	2929	X	2858	-0-	-71	-0-	197	1	2644	2	Y	15	13	1			15
							17	9									
02	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	163	1	2145	2	Y	12	12	1			15
							13	9									
*03	2607	X	2607	-0-	-0-	-0-	202	1	2397	2	Y	7	12	1			10
							8	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
10	6820	X	4008	-0-	-2812	-0-	176	1	3782	2	Y	45					139
							50	9									
11	6600	X	4378	-0-	-2222	-0-	381	1	3973	2	Y	22					161
							24	9									
12	4278	X	4144	-0-	-134	-0-	193	1	3908	2	Y	39	132	1			68
							43	9									
01	4278	X	3182	-0-	-1096	-0-	118	1	3038	2	Y	24					92
							26	9									
02	4088	X	3041	-0-	-1047	-0-	93	1	2915	2	Y	30					122
							33	9									
*03	7021	X	7021	-0-	-0-	-0-	245	1	6712	2	Y	58					180
							64	9									

MORITAS CREEK (8500) //CONT.// 62925 725 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL 'B'` WELL #: 10 RRCID -> 276030 COMPL. DATE 11/05/2014 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9110 - 9226

10	3317	X	2876	-0-	-441	-0-	209	1	2654	2	Y	12	7	1			10
							13	9									
11	3210	X	2983	-0-	-227	-0-	210	1	2761	2	Y	11	9	1			12
							12	9									
12	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	195	1	2796	2	Y	12	16	1			8
							13	9									
01	2883	X	2394	-0-	-489	-0-	165	1	2220	2	Y	8	7	1			9
							9	9									
02	2772	X	2182	-0-	-590	-0-	153	1	2021	2	Y	7	7	1			9
							8	9									
03	3069	X	2539	-0-	-530	-0-	197	1	2336	2	Y	5	8	1			6
							6	9									

BRUNI MINERALS C/A-NCT G.U. WELL #: 15 RRCID -> 277360 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8470 - 8518

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					86
11	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-					86
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					86
01	279	N	262	-0-	-17	-0-	261	2	1	9	N	1					87
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			N	-0-					87
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					87

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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2083	X	2083	-0-	-0-	-0-	160	1	1923	2	N	-0-					-0-
11	2094	X	2094	-0-	-0-	-0-	154	1	1940	2	N	-0-					-0-
12	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	167	1	2080	2	N	-0-					-0-
01	1963	X	1963	-0-	-0-	-0-	151	1	1812	3	N	-0-					-0-
02	2218	N	2218	-0-	-0-	-0-	180	1	2038	3	N	-0-					-0-
*03	2311	N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3			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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-					-0-
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
12	27	N	27	-0-	-0-	-0-	2	1	25	2	Y	-0-					-0-
01	21	N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	13	-0-	-15	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	3			Y	-0-					-0-

HAYNES "A" WELL #: 21 RRCID -> 243336 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 15022 PERF.14138 - 14832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	372	X	333	-0-	-39	-0-	70	1	263	2	N	-0-					-0-
11	731	X	731	-0-	-0-	-0-	160	1	571	2	N	-0-					-0-
12	403	X	344	-0-	-59	-0-	45	1	299	2	N	-0-					-0-
01	403	X	400	-0-	-3	-0-	18	1	382	2	N	-0-					-0-
02	672	X	248	-0-	-424	-0-	11	1	237	2	N	-0-					-0-
03	744	X	296	-0-	-448	-0-	14	1	282	2	N	-0-					-0-

LAUREL, F. D. WELL #: 12 RRCID -> 235473 COMPL. DATE 06/29/2008 TOTAL DEPTH 13930 PERF.12196 - 12217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	8544	-0-	-198	-0-	1807	1	6737	2	Y	-0-					-0-
11	8460	X	7937	-0-	-523	-0-	1738	1	6199	2	Y	-0-					-0-
12	8649	X	7762	-0-	-887	-0-	1012	1	6750	2	Y	-0-					-0-
01	8556	X	7508	-0-	-1048	-0-	340	1	7168	2	Y	-0-					-0-
02	7728	X	6641	-0-	-1087	-0-	300	1	6341	2	Y	-0-					-0-
03	8556	X	7392	-0-	-1164	-0-	352	1	7040	2	Y	-0-					-0-

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
10	558	X	506	-0-	-52	-0-	107	1	399	2	N	-0-					-0-
11	540	X	357	-0-	-183	-0-	78	1	279	2	N	-0-					-0-
12	558	X	474	-0-	-84	-0-	62	1	412	2	N	-0-					-0-
01	677	X	677	-0-	-0-	-0-	31	1	646	2	N	-0-					-0-
02	559	X	559	-0-	-0-	-0-	25	1	534	2	N	-0-					-0-
03	496	X	494	-0-	-2	-0-	24	1	470	2	N	-0-					-0-

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
GARZA WELL #: 3 RRCID -> 235037 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 14950 PERF.14034 - 14188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA WELL #: 5 RRCID -> 241977 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14700 PERF.14354 - 14420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2			N	-0-					-0-
11	2352	X	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
12	2325	X	1669	-0-	-656	-0-	1669	2			N	-0-					-0-
01	2573	X	1668	-0-	-905	-0-	1668	2			N	-0-					-0-
02	2324	X	1694	-0-	-630	-0-	1694	2			N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-0-

BOOHER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 250205 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13440 - 13614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. 253162
GARZA, L. WELL #: 5 RRCID -> 168936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13200 PERF.10474 - 12982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES, L.G. WELL #: 2 RRCID -> 118270 COMPL. DATE 09/07/1985 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12884 - 13417

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 4 RRCID -> 122826 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 13639 PERF.12680 - 13554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	385	-0-	-390	-0-	16	1	369	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	376	-0-	-104	-0-	16	1	360	2	Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	14	1	311	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	248	-0-	-124	-0-	10	1	238	2	Y	-0-					-0-
02	364	N	218	-0-	-146	-0-	7	1	211	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 3 T RRCID -> 122838 COMPL. DATE 11/20/1986 TOTAL DEPTH 14219 PERF.13802 - 13952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	127	-0-	-183	-0-	5	1	122	2	N	-0-					-0-
11	300	N	65	-0-	-235	-0-	3	1	62	2	N	-0-					-0-
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	11	1	317	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "4" WELL #: 4 RRCID -> 123172 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13156 - 13738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	664	-0-	-0-	-0-	27	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	37	1	845	2	Y	-0-					-0-
12	687	N	687	-0-	-0-	-0-	30	1	657	2	Y	-0-					-0-
01	741	N	741	-0-	-0-	-0-	31	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	515	-0-	-17	-0-	17	1	498	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 2 T RRCID -> 123173 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 14385 PERF.13350 - 13694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	310	-0-	-31	-0-	13	1	297	2	N	-0-					-0-
11	300	N	196	-0-	-104	-0-	8	1	188	2	N	-0-					-0-
12	298	N	298	-0-	-0-	-0-	13	1	285	2	N	-0-					-0-
01	310	N	266	-0-	-44	-0-	11	1	255	2	N	-0-					-0-
02	196	N	16	-0-	-180	-0-	1	1	15	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	210	1	4961	2	Y	1	3	1			2
							1	9									
11	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	196	1	4500	2	Y	-0-					2
12	4509	X	4509	-0-	-0-	-0-	199	1	4310	2	Y	-0-					2
01	4595	X	4595	-0-	-0-	-0-	192	1	4401	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	141	1	4070	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					1

MUNOZ WELL #: 3 T RRCID -> 124658 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 13665 PERF.11311 - 13442

10	2387	N	2099	-0-	-288	-0-	85	1	2014	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2220	N	2131	-0-	-89	-0-	89	1	2042	2	Y	-0-					-0-
12	2211	N	2211	-0-	-0-	-0-	98	1	2113	2	Y	-0-					-0-
01	2124	N	2124	-0-	-0-	-0-	89	1	2034	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1988	N	1925	-0-	-63	-0-	64	1	1860	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 124924 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 14200 PERF.10666 - 13936

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 1 T RRCID -> 125323 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 13812 PERF.13269 - 13340

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	N	502	-0-	-831	-0-	20	1	482	2	N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	23	1	539	2	N	-0-					-0-
12	536	N	536	-0-	-0-	-0-	24	1	512	2	N	-0-					-0-
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	27	1	621	2	N	-0-					-0-
02	888	N	888	-0-	-0-	-0-	30	1	858	2	N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 2 T RRCID -> 126539 COMPL. DATE 02/01/1988 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12876 - 12936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 1 T RRCID -> 127009 COMPL. DATE 04/15/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12350 - 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
10	3596	X	3596	-0-	-0-	-0-	49	1	3547	2	Y	-0-					-0-
11	4290	X	3124	-0-	-1166	-0-	151	1	2973	2	Y	-0-					-0-
12	4433	X	3347	-0-	-1086	-0-	154	1	3193	2	Y	-0-					-0-
01	4433	X	3725	-0-	-708	-0-	172	1	3553	2	Y	-0-					-0-
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	184	1	4733	2	Y	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 3 T RRCID -> 127136 COMPL. DATE 04/24/1988 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13814 - 13988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	410	N	410	-0-	-0-	-0-	30	1	380	2	N	-0-					-0-
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	65	1	876	2	N	-0-					-0-
12	2930	N	2930	-0-	-0-	-0-	172	1	2758	2	N	-0-					-0-
01	2883	N	2883	-0-	-0-	-0-	169	1	2714	2	N	-0-					-0-
02	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	153	1	2106	2	N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127456 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 13768 PERF.12980 - 13268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	7	1	165	2	Y	-0-					-0-
11	238	N	238	-0-	-0-	-0-	10	1	228	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	6	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	9	1	209	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	67	-0-	-73	-0-	2	1	65	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 127459 COMPL. DATE 05/21/1988 TOTAL DEPTH 14166 PERF.13010 - 13158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	539	-0-	-329	-0-	22	1	517	2	N	-0-					-0-
11	840	N	197	-0-	-643	-0-	8	1	189	2	N	-0-					-0-
12	868	N	141	-0-	-727	-0-	6	1	135	2	N	-0-					-0-
01	527	N	118	-0-	-409	-0-	5	1	113	2	N	-0-					-0-
02	196	N	79	-0-	-117	-0-	3	1	76	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ - GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 127704 COMPL. DATE 04/21/1988 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13139 - 13353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	379	-0-	-241	-0-	15	1	364	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	186	-0-	-354	-0-	8	1	178	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	257	-0-	-363	-0-	11	1	246	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	26	1	586	2	Y	-0-					-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	18	1	515	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES - NORTH WELL #: 2 RRCID -> 128579 COMPL. DATE 10/04/1988 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12798 - 13043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1895	X	1895	-0-	-0-	-0-	26	1	1869	2	N	-0-					-0-
11	2430	X	1811	-0-	-619	-0-	87	1	1724	2	N	-0-					-0-
12	2511	X	1936	-0-	-575	-0-	89	1	1847	2	N	-0-					-0-
01	2511	X	1872	-0-	-639	-0-	86	1	1786	2	N	-0-					-0-
02	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	71	1	1818	2	N	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

IRENE WELL #: 2 T RRCID -> 129881 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 13850 PERF.12931 - 13612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 8 RRCID -> 130981 COMPL. DATE 06/04/1989 TOTAL DEPTH 13822 PERF.12910 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GARZA, L. "B" 2 WELL #: 2 RRCID -> 131232 COMPL. DATE 06/26/1989 TOTAL DEPTH 13860 PERF.12302 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, L. "B" 1-T WELL #: 1 T RRCID -> 133347 COMPL. DATE 01/15/1990 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12460 - 12562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	340	N	340	-0-	-0-	-0-	14	1	326	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	14	1	316	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	337	-0-	-4	-0-	15	1	322	2	Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	14	1	333	2	Y	-0-					-0-
02	309	N	309	-0-	-0-	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 10-T RRCID -> 135790 COMPL. DATE 08/03/1990 TOTAL DEPTH 14333 PERF.13082 - 13154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 1 RRCID -> 141567 COMPL. DATE 06/19/1992 TOTAL DEPTH 13967 PERF.13470 - 13604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	662	-0-	-51	-0-	27	1	635	2	N	-0-					-0-
11	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	50	1	1147	2	N	-0-					-0-
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	46	1	990	2	N	-0-					-0-
01	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	44	1	1011	2	N	-0-					-0-
02	933	N	933	-0-	-0-	-0-	31	1	902	2	N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 24 RRCID -> 143872 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12128 - 12206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1461	-0-	-58	-0-	59	1	1402	2	Y	-0-	2	1			3
11	1470	N	1396	-0-	-74	-0-	58	1	1338	2	Y	-0-					3
12	1519	N	1345	-0-	-174	-0-	59	1	1286	2	Y	-0-					3
01	1457	N	1342	-0-	-115	-0-	56	1	1285	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
02	1316	N	1060	-0-	-256	-0-	35	1	1025	2	Y	-0-	1	1			1
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "B" WELL #: 4-T RRCID -> 146510 COMPL. DATE 08/29/1993 TOTAL DEPTH 14400 PERF.12496 - 13382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	199	1	4718	2	N	-0-			-0-
11	4380	X	3986	-0-	-394	-0-	166	1	3820	2	N	-0-			-0-
12	4526	X	2727	-0-	-1799	-0-	121	1	2606	2	N	-0-			-0-
01	4817	X	4817	-0-	-0-	-0-	201	1	4616	2	N	-0-			-0-
02	4088	X	3945	-0-	-143	-0-	132	1	3813	2	N	-0-			-0-
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT			-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
10	754	N	754	-0-	-0-	-0-	31	1	723	2	N	-0-			-0-
11	600	N	480	-0-	-120	-0-	20	1	460	2	N	-0-			-0-
12	729	N	729	-0-	-0-	-0-	32	1	697	2	N	-0-			-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	30	1	681	2	N	-0-			-0-
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	21	1	602	2	N	-0-			-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT			-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
10	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	304	1	3850	2	N	-0-			-0-
11	3905	X	3905	-0-	-0-	-0-	269	1	3636	2	N	-0-			-0-
12	3813	X	3813	-0-	-0-	-0-	224	1	3589	2	N	-0-			-0-
01	3627	X	3397	-0-	-230	-0-	199	1	3198	2	N	-0-			-0-
02	3276	X	3022	-0-	-254	-0-	205	1	2817	2	N	-0-			-0-
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "B" WELL #: 6 RRCID -> 148712 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12008 - 13414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L.G. WELL #: 14-T RRCID -> 149060 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13178 - 13714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	20	1	466	2	Y	-0-			-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	20	1	449	2	Y	-0-			-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	21	1	461	2	Y	-0-			-0-
01	665	N	665	-0-	-0-	-0-	28	1	637	2	Y	-0-			-0-
02	527	N	527	-0-	-0-	-0-	18	1	509	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 150035 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 14500 PERF.13462 - 13752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

FLORES, L.G. WELL #: 16-T RRCID -> 150546 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12934 - 13466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	485	-0-	-73	-0-	20	1	465	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	454	-0-	-86	-0-	19	1	435	2	Y	-0-			-0-
12	527	N	479	-0-	-48	-0-	21	1	458	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	484	-0-	-12	-0-	20	1	464	2	Y	-0-			-0-
02	420	N	394	-0-	-26	-0-	13	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 152317 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 14433 PERF.12840 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES "D" WELL #: 2 RRCID -> 153718 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11631 - 13254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	101	1	2387	2	N	-0-			-0-
11	2320	X	2320	-0-	-0-	-0-	97	1	2223	2	N	-0-			-0-
12	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	101	1	2185	2	N	-0-			-0-
01	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	114	1	2612	2	N	-0-			-0-
02	2103	X	2103	-0-	-0-	-0-	70	1	2033	2	N	-0-			-0-
03	341	X	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT			-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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	15	1	357	2	N	-0-			-0-
11	540	N	460	-0-	-80	-0-	19	1	441	2	N	-0-			-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	24	1	509	2	N	-0-			-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	17	1	387	2	N	-0-			-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	12	1	348	2	N	-0-			-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES "D" WELL #: 4 RRCID -> 163234 COMPL. DATE 12/29/1996 TOTAL DEPTH 14501 PERF.13158 - 13290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	364	N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	8	1	172	2	N	-0-					-0-
12	310	N	144	-0-	-166	-0-	6	1	138	2	N	-0-					-0-
01	352	N	352	-0-	-0-	-0-	15	1	337	2	N	-0-					-0-
02	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	65	1	1876	2	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	3104	X	2812	-0-	-292	-0-	114	1	2698	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	2908	X	2908	-0-	-0-	-0-	121	1	2787	2	Y	-0-					-0-
12	2947	X	2947	-0-	-0-	-0-	130	1	2817	2	Y	-0-					-0-
01	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	126	1	2885	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	2713	X	2713	-0-	-0-	-0-	91	1	2621	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-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
10	93	N	39	-0-	-54	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
11	150	N	67	-0-	-83	-0-	3	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	9	1	216	2	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 22 RRCID -> 173957 COMPL. DATE 06/23/1999 TOTAL DEPTH 14230 PERF.13058 - 13137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	88	1	2081	2	N	-0-					-0-
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	86	1	1973	2	N	-0-					-0-
12	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	97	1	2101	2	N	-0-					-0-
01	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	89	1	2042	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1304	-0-	-600	-0-	44	1	1260	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 48 RRCID -> 179846 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 12435 PERF.11957 - 12130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	16548					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 56 RRCID -> 182135 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12155 - 12239

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	45	1	1071	2	Y	-0-					-0-
11	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	47	1	1074	2	Y	-0-					-0-
12	1046	N	1046	-0-	-0-	-0-	46	1	1000	2	Y	-0-					-0-
01	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	50	1	1150	2	Y	-0-					-0-
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	30	1	856	2	Y	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 24 RRCID -> 183258 COMPL. DATE 04/26/2001 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12268 - 13444

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MOFFATT-ALONZO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 183580 COMPL. DATE 08/03/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11741 - 11745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 14 RRCID -> 184741 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12710 - 13179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2980	N	2980	-0-	-0-	-0-	121	1	2859	2	N	-0-					-0-
11	3000	N	3849	-0-	849	849	160	1	3689	2	N	-0-					-0-
12	3100	N	3869	-0-	769	1618	171	1	3698	2	N	-0-					-0-
01	3100	N	4099	-0-	999	2617	171	1	3928	2	N	-0-					-0-
02	4974	X	2357	-0-	-2617	-0-	79	1	2278	2	N	-0-					-0-
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 25 RRCID -> 186765 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14130 PERF.13085 - 13152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 26 RRCID -> 187041 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13181 - 13265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L.G. WELL #: 27 RRCID -> 188691 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13327 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 190043 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 13651 PERF.12924 - 12954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

FLORES, L. G. WELL #: 33 RRCID -> 190248 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 14260 PERF.13242 - 14104

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 4 RRCID -> 190709 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12773 - 13442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 65 RRCID -> 190874 COMPL. DATE 05/17/2002 TOTAL DEPTH 12950 PERF.11925 - 12641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 34 RRCID -> 191280 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13418 - 14041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 37 RRCID -> 191648 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13178 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 38 RRCID -> 191680 COMPL. DATE 08/29/2002 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13128 - 13542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

J. O. D. WELL #: 17 RRCID -> 192851 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11882 - 12315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 5 RRCID -> 192852 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 13673 PERF.13124 - 13264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 39 RRCID -> 193097 COMPL. DATE 10/13/2002 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12334 - 12448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 18 RRCID -> 193247 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 13650 PERF.13201 - 13403

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA "D" G. U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 193372 COMPL. DATE 09/26/2002 TOTAL DEPTH 13872 PERF.12284 - 12558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PORRAS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 194252 COMPL. DATE 02/19/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10470 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1424	-0-	-250	-0-	58	1	1366	2	Y	-0-	2	1			2
11	1110	N	917	-0-	-193	-0-	38	1	878	2	Y	1					3
							1	9									
12	1457	N	1154	-0-	-303	-0-	51	1	1102	2	Y	1					4
							1	9									
01	1426	N	1253	-0-	-173	-0-	52	1	1200	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
02	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	40	1	1162	2	Y	1	1	1			4
							1	9									
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					4

YZAGUIRRE - LEO GU WELL #: 11 RRCID -> 194260 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 14050 PERF.13768 - 13854

10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 6 RRCID -> 194795 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12544 - 13370

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 23 RRCID -> 195219 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13813 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2117	N	2117	-0-	-0-	-0-	86	1	2031	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	75	1	1728	2	Y	-0-					-0-
12	1665	N	1665	-0-	-0-	-0-	74	1	1591	2	Y	-0-					-0-
01	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	55	1	1271	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	1426	N	1426	-0-	-0-	-0-	48	1	1378	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 25 RRCID -> 197019 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 15022 PERF. 8952 - 12596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 5 RRCID -> 197685 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12778 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 3 RRCID -> 198863 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12645 - 13788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	35	1	2510	2	N	-0-					-0-
11	2542	X	2542	-0-	-0-	-0-	123	1	2419	2	N	-0-					-0-
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	120	1	2488	2	N	-0-					-0-
01	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	125	1	2573	2	N	-0-					-0-
02	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	109	1	2817	2	N	-0-					-0-
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
HAYNES WELL #: 30 RRCID -> 199182 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 15045 PERF.13226 - 13256

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29493					N	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29493					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 199223 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12680 - 13854

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	116 1 9	1	2738	2	Y	1	2	1			2
11	3000 X	2881	-0-	-119	-0-	120	1	2761	2	Y	-0-					2
12	3100 X	3000	-0-	-100	-0-	133	1	2867	2	Y	-0-					2
01	3007 X	2900	-0-	-107	-0-	121 2 9	1	2777	2	Y	2	2	1			2
02	2688 X	2686	-0-	-2	-0-	90 1 9	1	2595	2	Y	1	1	1			2
03	3007 N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					2

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ WELL #: 8 T RRCID -> 199810 COMPL. DATE 05/15/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12671 - 13786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	837	N	469	-0-	-368	-0-	19	1	450	2	Y	-0-			-0-
11	630	N	365	-0-	-265	-0-	15	1	350	2	Y	-0-			-0-
12	651	N	365	-0-	-286	-0-	16	1	349	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	376	-0-	-89	-0-	16	1	360	2	Y	-0-			-0-
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-			-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT			-0-

BERNARDO GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 200688 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 13910 PERF.13062 - 13700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ WELL #: 9 RRCID -> 200925 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12675 - 13800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 201232 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 14250 PERF.12300 - 14068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

YZAGUIRRE-LEO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 201378 COMPL. DATE 02/10/2004 TOTAL DEPTH 14010 PERF.13686 - 13780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 202106 COMPL. DATE 11/18/2003 TOTAL DEPTH 14560 PERF.14370 - 14386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 11 RRCID -> 202149 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 14020 PERF.12775 - 13478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		556	-0-	556	556	25	1	531	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		1133	-0-	1133	1689	47	1	1086	2	Y	-0-					-0-
02	T. A.		535	-0-	535	2224	18	1	517	2	Y	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	2224					Y	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 31 RRCID -> 203848 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12774 - 13750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES WELL #: 33 RRCID -> 205717 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 13960 PERF.13444 - 13668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	62	N	11	-0-	-51	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
11	60	N	1	-0-	-59	-0-	1	2			N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-					-0-
01	921	N	921	-0-	-0-	-0-	54	1	867	2	N	-0-					-0-
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	83	1	1143	2	N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORRAS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 208615 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 13008 PERF.12014 - 12108

10	372 N	319	-0-	-53	-0-	13	1	306	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	344	-0-	-106	-0-	14	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	335	-0-	-68	-0-	15	1	320	2	Y	-0-					-0-
01	320 N	320	-0-	-0-	-0-	13	1	307	2	Y	-0-					-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	310	2	Y	-0-					-0-
03	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 89 RRCID -> 209637 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12626 - 12718

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	74	1	1759	2	N	-0-					-0-
11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	46	1	1062	2	N	-0-					-0-
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	52	1	1125	2	N	-0-					-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	48	1	1091	2	N	-0-					-0-
02	975 N	975	-0-	-0-	-0-	33	1	942	2	N	-0-					-0-
03	1054 N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 93 RRCID -> 210554 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 12900 PERF.12154 - 12603

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 100 RRCID -> 210967 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 12600 PERF.11705 - 12177

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES NORTH WELL #: 5 RRCID -> 211587 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12740 - 13474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6572	X	5104	-0-	-1468	-0-	69	1	5035	2	N	-0-					-0-
11	4987	X	4987	-0-	-0-	-0-	241	1	4746	2	N	-0-					-0-
12	5053	X	4805	-0-	-248	-0-	221	1	4584	2	N	-0-					-0-
01	5115	X	4726	-0-	-389	-0-	218	1	4508	2	N	-0-					-0-
02	4648	X	4644	-0-	-4	-0-	174	1	4470	2	N	-0-					-0-
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 101 RRCID -> 212244 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 12624 PERF.11873 - 12137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 102 RRCID -> 212712 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 12827 PERF.11945 - 12652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT WELL #: 14R RRCID -> 212858 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 14275 PERF.13006 - 13496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	107	N	107	-0-	-0-	-0-	8	1	99	2	N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	7	1	100	2	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	5	1	83	2	N	-0-					-0-
01	47	N	47	-0-	-0-	-0-	3	1	44	2	N	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA WELL #: 7 RRCID -> 212859 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12218 - 12966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	8	1	191	2	Y	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	8	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	199	2	Y	-0-					-0-
01	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	197	2	Y	-0-					-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	6	1	174	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 104 RRCID -> 212924 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 13330 PERF.11289 - 11357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FLORES, L. G. WELL #: 48 RRCID -> 214162 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 13730 PERF.13084 - 13119

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA-IRENE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214181 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12251 - 13697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, L. G. WELL #: 46 RRCID -> 215030 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 14000 PERF.13220 - 13762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. FLORES WELL #: 12 RRCID -> 215427 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13838 PERF.11592 - 12584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1841	-0-	-205	-0-	75	1	1766	2	N	-0-					-0-
11	1920	N	1914	-0-	-6	-0-	80	1	1834	2	N	-0-					-0-
12	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	86	1	1856	2	N	-0-					-0-
01	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	82	1	1880	2	N	-0-					-0-
02	1792	N	1710	-0-	-82	-0-	57	1	1653	2	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 12 RRCID -> 215806 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 14380 PERF.13121 - 13900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	43400					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	15	N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					1
01	56	N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	68	N	68	-0-	-0-	-0-	3	1	65	2	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	8	1	177	2	N	-0-					-0-
12	195	N	195	-0-	-0-	-0-	9	1	186	2	N	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	2	N	-0-					-0-
02	168	N	141	-0-	-27	-0-	5	1	136	2	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220404 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 13935 PERF.13310 - 13386

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 222719 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 14304 PERF.12894 - 13922

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	62	1	1471	2	Y	-0-					-0-
11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	64	1	1474	2	Y	-0-					-0-
12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	68	1	1476	2	Y	-0-					-0-
01	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	62	1	1423	2	Y	1	1	1			-0-
						1	9									
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	43	1	1248	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

ASCHE WELL #: 113 RRCID -> 222856 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 12680 PERF.11628 - 12466

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 223057 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13487 - 14288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ASCHE WELL #: 112 RRCID -> 223409 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 13100 PERF.11702 - 11728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 227172 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 14500 PERF.12330 - 14184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	393 N	393	-0-	-0-	-0-	29	1	364	2	N	-0-			-0-
11	390 N	370	-0-	-20	-0-	25	1	345	2	N	-0-			-0-
12	403 N	377	-0-	-26	-0-	22	1	355	2	N	-0-			-0-
01	403 N	338	-0-	-65	-0-	20	1	318	2	N	-0-			-0-
02	336 N	324	-0-	-12	-0-	22	1	302	2	N	-0-			-0-
03	372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT			-0-

BUSTAMANTE GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 227507 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.12338 - 14070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES MINERAL TRUST WELL #: 33 RRCID -> 228710 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 14300 PERF.13911 - 14045

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	-0-			-0-
11	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	74	1	1691	2	N	-0-			-0-
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	61	1	1325	2	N	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	46	1	1052	2	N	-0-			-0-
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	26	1	761	2	N	-0-			-0-
03	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES WELL #: 29 RRCID -> 229671 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13813 - 13986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	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 #: 53 RRCID -> 232475 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 14259 PERF.13168 - 13489

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ WELL #: 15 RRCID -> 233978 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 14137 PERF.13104 - 13852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ GAS UNIT 1 WELL #: 16 RRCID -> 235152 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 13900 PERF.12635 - 13724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARZA D GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 236384 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 13160 PERF.12400 - 13012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAYNES "B" WELL #: 9 RRCID -> 238066 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14100 PERF.12100 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MUNOZ-GUTIERREZ GAS UNIT WELL #: 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
10	620	N	563	-0-	-57	-0-	23	1	540	2	N	-0-			-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	40	1	909	2	N	-0-			-0-
12	894	N	894	-0-	-0-	-0-	40	1	854	2	N	-0-			-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	33	1	764	2	N	-0-			-0-
02	784	N	662	-0-	-122	-0-	22	1	640	2	N	-0-			-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYNES-NORTH WELL #: 10 RRCID -> 249358 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 14600 PERF.12564 - 13050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	813	X	813	-0-	-0-	-0-	11	1	802	2	N	-0-			-0-
11	240	X	148	-0-	-92	-0-	7	1	141	2	N	-0-			-0-
12	248	X	32	-0-	-216	-0-	2	1	30	2	N	-0-			-0-
01	806	X	65	-0-	-741	-0-	3	1	62	2	N	-0-			-0-
02	728	X	50	-0-	-678	-0-	2	1	48	2	N	-0-			-0-
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT			-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
10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M. G. GARZA G. U. WELL #: 2 RRCID -> 208728 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 13908 PERF.12870 - 13590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DE GRACIA HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 215803 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 13755 PERF.13550 - 13662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	1246	-0-	-676	-0-	1246	2			N	-0-			-0-
11	1860	X	1327	-0-	-533	-0-	1327	2			N	-0-			-0-
12	1922	X	1219	-0-	-703	-0-	1219	2			N	-0-			-0-
01	1240	X	1203	-0-	-37	-0-	1203	2			N	-0-			-0-
02	1667	X	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			N	-0-			-0-
*03	1516	X	1516	-0-	-0-	-0-	1516	2			N	-0-			-0-

MUNOZ (LOBO) //CONT.// 63836 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
DE LOS SANTOS WELL #: 2 RRCID -> 236380 COMPL. DATE 03/08/2008 TOTAL DEPTH 14850 PERF.14490 - 14650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
GARZA, L. WELL #: 22 RRCID -> 192307 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 13050 PERF.12168 - 12876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1800 N	1869	-0-	69	69	117	1	1752	2	Y	-0-					1
11	1890 N	1821	-0-	-69	-0-	99	1	1722	2	Y	-0-					1
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	Y	-0-					1
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	84	1	1830	2	Y	-0-					1
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	58	1	1596	2	Y	-0-					1
03	1891 N	1863	-0-	-28	-0-	12	1	1851	2	Y	-0-					1

GARZA, L. WELL #: 24 RRCID -> 195281 COMPL. DATE 03/17/2003 TOTAL DEPTH 13036 PERF.11499 - 12883

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 25 RRCID -> 195434 COMPL. DATE 05/26/2003 TOTAL DEPTH 12730 PERF.11964 - 12476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARZA, L. WELL #: 40 RRCID -> 243709 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 13050 PERF.11890 - 12826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	275	1	4114	2	Y	-0-					3
11	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	192	1	3327	2	Y	-0-					3
12	4495 X	3247	-0-	-1248	-0-	108	1	3139	2	Y	-0-					3
01	4650 X	3056	-0-	-1594	-0-	134	1	2922	2	Y	-0-					3
02	4200 X	2721	-0-	-1479	-0-	95	1	2626	2	Y	-0-					3
03	4402 X	3283	-0-	-1119	-0-	22	1	3261	2	Y	-0-					3

MURDOCK PASS, EAST (FRIO 9000) 63863 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MODENA OPERATING LLC 573221
STATE TRACT 1008-S WELL #: 1 RRCID -> 254424 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10956 PERF.11222 - 11232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					27
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					44

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/15/2007

MODENA OPERATING LLC 573221
DUNN-PEACH WELL #: 1 RRCID -> 203676 COMPL. DATE 07/25/2004 TOTAL DEPTH 9179 PERF. 8110 - 8744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
11	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
12	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
01	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
02	H15 VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1
03	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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30
03	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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	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
10	46593 X	41826	-0-	-4767	-0-	41796	2	30 9		N	27					176
11	46029 X	46029	-0-	-0-	-0-	45996	2	33 9		N	30	168	1			38
12	46154 X	46154	-0-	-0-	-0-	46128	2	26 9		N	24					62
01	45567 X	45567	-0-	-0-	-0-	45522	2	45 9		N	41					103
02	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	39720	2	59 9		N	54					157
03	43351 X	41825	-0-	-1526	-0-	41791	2	34 9		N	31	160	1			28

MUSTANG ISLAND (7-A) 64115 260 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 470 WELL #: 2 RRCID -> 188751 COMPL. DATE 03/10/2002 TOTAL DEPTH 9494 PERF. 7652 - 7654

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					87
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					87

MUSTANG ISLAND (10-6930) 64115 676 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT NO. 432 WELL #: 1 RRCID -> 144229 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 9019 PERF. 7247 - 7289

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	26660	22885	-0-	-3775	-0-	73	1	22403	2	N	372	372	1				298
						409	9										
11	25800	25786	-0-	-14	-0-	2247	1	23253	2	N	260	186	1				372
						286	9										
12	26660	25328	-0-	-1332	-0-	1395	1	23694	2	N	217						589
						239	9										
01	25358 #	20791	-0-	-4567	-0-	1028	1	19379	2	N	349						938
						384	9										
*02	23770	14018	-0-	-9752	-0-	615	1	13227	2	N	160	200	1				898
						176	9										
*03	17050	NO RPT	-0-	-17050	-0-					N	NO RPT						898

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

10	14973	15077	-0-	104	104	292	1	14336	2	N	408	384	1				171
						449	9										
11	19550	16968	-0-	-2582	-0-	434	1	16069	2	N	423	419	1				175
						465	9										
12	18679	16826	-0-	-1853	-0-	1047	1	15417	2	N	329	340	1				164
						362	9										
01	16719	15846	-0-	-873	-0-	356	1	15238	2	N	229	274	1				119
						252	9										
02	16380	14952	-0-	-1428	-0-	320	1	14272	2	N	327	241	1				205
						360	9										
03	14973	NO RPT	-0-	-14973	-0-					N	NO RPT						205

MUSTANG ISLAND 749-L (13,900 SD) 64117 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
ST. 749-L S/2 NE/4 WELL #: 1 RRCID -> 189504 COMPL. DATE 08/25/2002 TOTAL DEPTH 15228 PERF.13978 - 14950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5487	#	4053	-0-	-1434	-0-	122	1	3876	2	N	50	42	1			14
							55	9									
11	5190	#	4565	-0-	-625	-0-	94	1	4417	2	N	49	49	1			14
							54	9									
12	5363	#	4541	-0-	-822	-0-	285	1	4213	2	N	39	40	1			13
							43	9									
01	4278	R	4278	-0-	-0-	-0-	97	1	4153	2	N	25	30	1			8
							28	9									
02	4256	#	4031	-0-	-225	-0-	88	1	3901	2	N	38	28	1			18
							42	9									
03	4712	#	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					18

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MUSTANG ISLAND, W. (31-34 SD. N) 64122 496 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 469 WELL #: 1 RRCID -> 265104 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 11507 PERF.10030 - 10034

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	5508					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL 746-L (MARG TEX 10) 64123 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 746-L WELL #: 1 RRCID -> 127705 COMPL. DATE 02/06/1988 TOTAL DEPTH 15082 PERF.13632 - 13802

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	42067	36234	-0-	-5833	-0-	628 650	1 9	34956	2	N	591	494	1			261
11	45800	43255	-0-	-2545	-0-	889 712	1 9	41654	2	N	647	632	1			276
12	15905	43986	-0-	28081	28081	3604 554	1 9	39828	2	N	504	520	1			260
01	76572	45279	-0-	-31293	-0-	5519 395	1 9	39365	2	N	359	429	1			190
02	38500	38248	-0-	-252	-0-	828 550	1 9	36870	2	N	500	371	1			319
03	42067	NO RPT	-0-	-42067	-0-					N	NO RPT					319

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

10	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-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-

MSTG. ISL. BLK 883-S (11700) 64134 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
TR OFFSHORE, LLC 863725
STATE TRACT 882-S WELL #: 1 RRCID -> 201334 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11733 - 11773

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					50

ST TR 748-L GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211201 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 13936 PERF.11690 - 12043

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG. ISL. BLK 889 (FRIO N) 64136 088 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: C 1 RRCID -> 144507 COMPL. DATE 10/17/1992 TOTAL DEPTH 11324 PERF.11236 - 11244

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 217015 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12692 - 12818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXLO11000) 64136 498 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TSL 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 256537 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12074 - 12118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MSTG ISL BLK889(MARG TEXUP11000) 64136 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: A 1 RRCID -> 012261 COMPL. DATE 01/05/1955 TOTAL DEPTH 11704 PERF.11386 - 11432

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAS STATE LEASE 41338 WELL #: F 1 RRCID -> 271199 COMPL. DATE 08/28/2013 TOTAL DEPTH 13500 PERF.11410 - 11484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5890 #	-0-	-0-	-5890	-0-					Y	-0-	22	1			5
11	4980 #	39	-0-	-4941	-0-	30	2	9	9	Y	8	11	1			2
12	4185 #	13	-0-	-4172	-0-	2	1	11	9	Y	10	10	1			2
01	3286 #	-0-	-0-	-3286	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
02	28 #	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

MUY GRANDE 64138 001 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SOLO OIL & GAS COMPANY LLC 801177
PETERS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 282478 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 2000 PERF. 1970 - 1975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ H-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE SWDS WELL #: 1 RRCID -> 147364 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 2210 PERF. 1920 - 2138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 151139 COMPL. DATE 07/23/1994 TOTAL DEPTH 15340 PERF.13574 - 13674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9207	X	7207	-0-	-2000	-0-	7207	2			N	-0-					-0-
11	8910	X	8057	-0-	-853	-0-	8057	2			N	-0-					-0-
12	9923	X	9923	-0-	-0-	-0-	9923	2			N	-0-					-0-
01	8928	X	7626	-0-	-1302	-0-	7626	2			N	-0-					-0-
02	7532	X	6702	-0-	-830	-0-	6702	2			N	-0-					-0-
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FANDANGO) //CONT.// 64138 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180997 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13310 - 13380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	2905	2			N	-0-					-0-
11	3909	X	3909	-0-	-0-	-0-	3909	2			N	-0-					-0-
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-					-0-
01	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	2928	2			N	-0-					-0-
02	3166	X	3166	-0-	-0-	-0-	3166	2			N	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185281 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 14938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5240	X	5240	-0-	-0-	-0-	5240	2			N	-0-					-0-
11	3852	X	3852	-0-	-0-	-0-	3852	2			N	-0-					-0-
12	4872	X	4872	-0-	-0-	-0-	4872	2			N	-0-					-0-
01	4650	X	4339	-0-	-311	-0-	4339	2			N	-0-					-0-
02	4732	X	1913	-0-	-2819	-0-	1913	2			N	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 188685 COMPL. DATE 05/03/2001 TOTAL DEPTH 16561 PERF.13842 - 15073

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (FB-D) //CONT.// 64138 110 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 185280 COMPL. DATE 05/20/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.15288 - 15480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 194229 COMPL. DATE 04/19/2002 TOTAL DEPTH 16381 PERF.15618 - 15744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 182387 COMPL. DATE 10/31/2000 TOTAL DEPTH 16561 PERF.15312 - 16008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	5010	2			N	-0-					-0-
11	4829	X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	2			N	-0-					-0-
12	4609	X	4609	-0-	-0-	-0-	4609	2			N	-0-					-0-
01	4867	X	4537	-0-	-330	-0-	4537	2			N	-0-					-0-
02	4536	X	3218	-0-	-1318	-0-	3218	2			N	-0-					-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS ESTATE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 184775 COMPL. DATE 05/01/2001 TOTAL DEPTH 17950 PERF.13450 - 15900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	5776	-0-	-269	-0-	5776	2			N	-0-					-0-
11	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	5503	2			N	-0-					-0-
12	5441	X	5441	-0-	-0-	-0-	5441	2			N	-0-					-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	4769	2			N	-0-					-0-
02	5208	X	3312	-0-	-1896	-0-	3312	2			N	-0-					-0-
03	5766	X	NO RPT	-0-	-5766	-0-					N	NO RPT					-0-

MUY GRANDE (15900 SAND) //CONT.// 64138 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
PETERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 187143 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.15434 - 15540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					20
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/04/2015

MUY MALO (6TH HINNANT) 64139 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
PUIG C WELL #: 6 RRCID -> 234946 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9382 - 9391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3699	X	3699	-0-	-0-	-0-	3689	2	10	9	Y	9					113
11	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	3949	2	17	9	Y	15	107	1			21
12	3710	X	3710	-0-	-0-	-0-	3700	2	10	9	Y	9					30
01	3534	X	3392	-0-	-142	-0-	3375	2	17	9	Y	15					45
02	3192	X	2661	-0-	-531	-0-	2646	2	15	9	Y	14					59
03	3534	X	3165	-0-	-369	-0-	3151	2	14	9	Y	13	55	1			17

NANCE DIST. 4 (EDWARDS LIME) 64437 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
CACTUS JACK "A" WELL #: 10 RRCID -> 202194 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 9630 - 9974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					90
11	6630	X	4790	-0-	-1840	-0-	4790	2			Y	-0-					90
12	8026	X	8026	-0-	-0-	-0-	8026	2			Y	-0-					90
01	8803	X	8803	-0-	-0-	-0-	8803	2			Y	-0-					90
02	7233	X	7233	-0-	-0-	-0-	7233	2			Y	-0-					90
03	7409	X	5561	-0-	-1848	-0-	5561	2			Y	-0-					90

CACTUS JACK "B" WELL #: 12 RRCID -> 205764 COMPL. DATE 11/14/2004 TOTAL DEPTH 9934 PERF. 9650 - 9934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	265	X	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					45
11	3990	X	3738	-0-	-252	-0-	3738	2			Y	-0-					45
12	4596	X	4596	-0-	-0-	-0-	4596	2			Y	-0-					45
01	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	4247	2			Y	-0-					45
02	3935	X	3935	-0-	-0-	-0-	3935	2			Y	-0-					45
03	4588	X	3171	-0-	-1417	-0-	3171	2			Y	-0-					45

NEELY (BRUNI 1900) 64815 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ADAMI, IRA RAY 003967
ADAMI WELL #: 1 RRCID -> 103507 COMPL. DATE 01/04/1983 TOTAL DEPTH 2009 PERF. 1884 - 1887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TRISTAR OIL & GAS 871133
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
10	14B DENY		3	-0-	3	407	3	2			N	-0-					-0-
11	0	W	2	-0-	2	409	2	2			N	-0-					-0-
12	0	W	2	-0-	2	411	2	2			N	-0-					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	411					N	NO RPT					-0-

WRINKLE INC. 945179
BARTOSH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084973 COMPL. DATE 10/27/1979 TOTAL DEPTH 1950 PERF. 1822 - 1842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS 65440 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
MICO WELL #: 1 RRCID -> 122710 COMPL. DATE 07/28/1986 TOTAL DEPTH 4110 PERF. 3855 - 3865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (WESTAG) 65440 198 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WESTAG CORP. WELL #: 1 T RRCID -> 012286 COMPL. DATE 04/09/1955 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3864 - 3874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1667	N	1667	-0-	-0- B	-0-	1667	2			N	-0-					-0-
11	1377	N	1377	-0-	-0- B	-0-	1377	2			N	-0-					-0-
12	1500	N	1500	-0-	-0- B	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
01	1674	N	1391	-0-	-283 B	-0-	1391	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	373	N	373	-0-	-0- B	-0-	373	2			N	-0-					-0-
11	308	N	308	-0-	-0- B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
12	336	N	336	-0-	-0- B	-0-	336	2			N	-0-					-0-
01	372	N	311	-0-	-61 B	-0-	311	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA, L. & L. WELL #: 2 RRCID -> 139368 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 3710 PERF. 2696 - 2737

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	405	N	405	-0-	-0- B	-0-	405	2			N	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0- B	-0-	334	2			N	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0- B	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	403	N	338	-0-	-65 B	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	369	N	369	-0-	-0- B	-0-	369	2			N	-0-					-0-
11	305	N	305	-0-	-0- B	-0-	305	2			N	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0- B	-0-	332	2			N	-0-					-0-
01	372	N	308	-0-	-64 B	-0-	308	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WESTAG WELL #: 1T RRCID -> 238163 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 3044 - 3102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0- B	-46043					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0- B	-46043					N	NO RPT					-0-

NICHOLS (2950) //CONT.// 65440 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS //CONT.// 275677
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
10	0	#	639	-0-	639 B	-13442	639	2			N	-0-					-0-
11	720	#	528	-0-	-192 B	-13634	528	2			N	-0-					-0-
12	682	#	575	-0-	-107 B	-13741	575	2			N	-0-					-0-
01	651	#	533	-0-	-118 B	-13859	533	2			N	-0-					-0-
02	588	#	NO RPT	-0-	-588 B	-14447					N	NO RPT					-0-
03	651	#	NO RPT	-0-	-651 B	-15098					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
10	73	R	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					31
11	90	#	60	-0-	-30	-0-	60	2			N	-0-					31
12	66	R	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					31
01	62	#	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-					31
02	56	#	NO RPT	-0-	-56	-0-					N	NO RPT					31
03	62	#	NO RPT	-0-	-62	-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
10	346	N	346	-0-	-0-	-0-	346	2			N	-0-					-0-
11	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	2			N	-0-					-0-
12	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-					-0-
01	341	N	289	-0-	-52	-0-	289	2			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 4 RRCID -> 038806 COMPL. DATE 09/03/1993 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 10420 - 11575

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-					7
11	1560	N	-0-	-0-	-1560 B	-0-					Y	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					7
01	4117	X	4117	-0-	-0- B	-0-	410 129	1 9	3578	3	Y	117	99	1			25
02	3314	X	3314	-0-	-0- B	-0-	347 97	1 9	2870	3	Y	88	89	1			24
*03	3162	X	3162	-0-	-0- B	-0-	257 75	1 9	2830	3	Y	68	61	1			31

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE POINT FIELD CONSOLIDAT WELL #: 3 RRCID -> 040870 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10395 - 11862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	347	N	347	-0-	-0- B	-0-	36	1	311	3	Y	-0-					8
11	330	N	330	-0-	-0- B	-0-	37	1	293	3	Y	-0-					8
12	310	N	46	-0-	-264 B	-0-	6	1	40	3	Y	-0-					8
01	341	N	119	-0-	-222 B	-0-	12	1	101	3	Y	5	10	1			3
							6	9									
02	308	N	91	-0-	-217 B	-0-	10	1	81	3	Y	-0-					3
*03	646	N	646	-0-	-0- B	-0-	52	1	571	3	Y	21	15	1			9
							23	9									

NINE MILE POINT CONSOLIDATED U. WELL #: 7 RRCID -> 059044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12640 PERF.10198 - 11107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	231	-0-	-79 B	-0-	24	1	207	3	Y	-0-					3
11	300	N	219	-0-	-81 B	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					3
12	251	N	251	-0-	-0- B	-0-	31	1	220	3	Y	-0-					3
01	246	N	246	-0-	-0- B	-0-	25	1	221	3	Y	-0-	2	1			1
02	232	N	232	-0-	-0- B	-0-	25	1	207	3	Y	-0-					1
*03	276	N	276	-0-	-0- B	-0-	23	1	253	3	Y	-0-					1

NINE MILE POINT CONSOLIDATED GU WELL #: 10 RRCID -> 082781 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11658 - 11668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

NINE MILE PT. FLD CONSL. G.U. WELL #: 15 RRCID -> 099731 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12111 PERF.10498 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8897	X	5101	-0-	-3796 B	-0-	474	1	4134	3	Y	448	531	1			72
							493	9									
11	6810	X	5099	-0-	-1711 B	-0-	524	1	4173	3	Y	365	367	1			70
							402	9									
12	7037	X	6059	-0-	-978 B	-0-	691	1	4916	3	Y	411	397	1			84
							452	9									
01	7664	X	7664	-0-	-0- B	-0-	732	1	6395	3	Y	488	454	1			118
							537	9									
02	6363	X	6363	-0-	-0- B	-0-	644	1	5333	3	Y	351	390	1			79
							386	9									
*03	6887	X	6887	-0-	-0- B	-0-	535	1	5897	3	Y	414	347	1			146
							455	9									

NINE MILE PT. FLD. CONSL. UNIT WELL #: 17 RRCID -> 151428 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10530 - 10550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3458	X	3458	-0-	-0- B	-0-	299	1	2606	3	Y	503	629	1			60
							553	9									
11	2550	X	2010	-0-	-540 B	-0-	172	1	1367	3	Y	428	412	1			76
							471	9									
12	2635	X	2136	-0-	-499 B	-0-	209	1	1485	3	Y	402	397	1			81
							442	9									
01	2635	X	1785	-0-	-850 B	-0-	133	1	1158	3	Y	449	420	1			110
							494	9									
02	1960	X	1875	-0-	-85 B	-0-	165	1	1369	3	Y	310	354	1			66
							341	9									
*03	2263	X	2263	-0-	-0- B	-0-	151	1	1669	3	Y	403	334	1			135
							443	9									

NINE MILE POINT (CONSOL. FLD.) //CONT.// 65525 142 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
NINE MILE PT.FLD.CONSL. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 160285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11507 PERF.10705 - 10867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	152	-0-	-3661 B	-0-	12	1	104	3	Y	33	70	1			7
							36	9									
11	3300	X	780	-0-	-2520 B	-0-	87	1	693	3	Y	-0-					7
12	3410	X	725	-0-	-2685 B	-0-	89	1	636	3	Y	-0-					7
01	1147	X	162	-0-	-985 B	-0-	17	1	145	3	Y	-0-	5	1			2
02	728	X	684	-0-	-44 B	-0-	74	1	610	3	Y	-0-					2
03	806	X	643	-0-	-163 B	-0-	53	1	590	3	Y	-0-					2

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
10	1652	N	1652	-0-	-0- B	-0-	166	1	1450	3	Y	33	42	1			1
							36	9									
11	1569	N	1569	-0-	-0- B	-0-	172	1	1367	3	Y	27	27	1			1
							30	9									
12	1273	N	1273	-0-	-0- B	-0-	152	1	1081	3	Y	36	35	1			2
							40	9									
01	930	N	-0-	-0-	-930 B	-0-					Y	-0-	1	1			1
02	840	N	-0-	-0-	-840 B	-0-					Y	-0-					1
03	930	N	477	-0-	-453 B	-0-	40	1	437	3	Y	-0-					1

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
10	7936	X	60	-0-	-7876 B	-0-	5	1	44	3	Y	10	28	1			7
							11	9									
11	7680	X	337	-0-	-7343 B	-0-	33	1	263	3	Y	37	36	1			8
							41	9									
12	7936	X	35	-0-	-7901 B	-0-	3	1	22	3	Y	9	9	1			8
							10	9									
01	6448	X	-0-	-0-	-6448 B	-0-					Y	-0-	6	1			2
02	308	X	-0-	-0-	-308 B	-0-					Y	-0-					2
*03	751	X	751	-0-	-0- B	-0-	55	1	607	3	Y	81	53	1			30
							89	9									

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 22 RRCID -> 228871 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11112 - 11556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	69	N	69	-0-	-0- B	-0-	7	1	62	3	Y	-0-					1
11	65	N	65	-0-	-0- B	-0-	7	1	58	3	Y	-0-					1
12	62	N	16	-0-	-46 B	-0-	2	1	14	3	Y	-0-					1
01	80	N	80	-0-	-0- B	-0-	6	1	54	3	Y	18	15	1			4
							20	9									
02	56	N	-0-	-0-	-56 B	-0-					Y	-0-					4
*03	156	N	156	-0-	-0- B	-0-	11	1	127	3	Y	16	13	1			7
							18	9									

STATE TRACT 142 WELL #: 1 RRCID -> 228944 COMPL. DATE 07/12/2016 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10116 - 10131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	X	-0-	-0-	-527 B	-0-					Y	-0-					1
11	138	X	138	-0-	-0- B	-0-	14	1	114	3	Y	9	9	1			1
							10	9									
12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					1
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140 B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
TALLEY ISLAND WELL #: 1 RRCID -> 247785 COMPL. DATE 08/01/2011 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10430 - 11738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	B	-0-	17	1	145	3	N	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	B	-0-	15	1	122	3	N	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	B	-0-	13	1	146	3	N	-0-					-0-

NINE MILE POINT FIELD CONS. WELL #: 24 RRCID -> 249386 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11990 PERF.10550 - 10584

10	4123	X	3075	-0-	-1048	B	-0-	309	1	2693	3	Y	66	98	1			13
								73	9									
11	3870	X	2982	-0-	-888	B	-0-	327	1	2604	3	Y	46	45	1			14
								51	9									
12	3162	X	2700	-0-	-462	B	-0-	327	1	2334	3	Y	35	44	1			5
								39	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	B	-0-	395	1	3464	3	Y	75	64	1			16
								83	9									
02	2772	X	1594	-0-	-1178	B	-0-	166	1	1375	3	Y	48	53	1			11
								53	9									
03	3069	X	1707	-0-	-1362	B	-0-	134	1	1474	3	Y	90	71	1			30
								99	9									

PI ENERGY, INC. 664190
TEXAS STATE TRACT 188 WELL #: RRCID -> 049054 COMPL. DATE 02/27/1989 TOTAL DEPTH 11788 PERF.10545 - 10930

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					13

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/27/2012

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

NUECES BAY (OAKVILLE 1900) 66289 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 746 WELL #: 4 RRCID -> 270877 COMPL. DATE 04/24/2013 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 1820 - 1825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
*09	4622	R	4622	-0-	-0-	-0-	688 716	1 9	3218	3	Y	651	632	1	2	8	230
*10	4650	#	4196	-0-	-454	-0-	496 712	1 9	2988	2	Y	647	614	1			263
*11	4170	#	3820	-0-	-350	-0-	498 507	1 9	2815	2	Y	461	475	1			249
*12	4774	#	3584	-0-	-1190	-0-	503 514	1 9	2567	2	Y	467	581	1			135
*01	4774	#	3567	-0-	-1207	-0-	502 531	1 9	2534	2	Y	483	333	1			285
*02	4312	#	3352	-0-	-960	-0-	495 513	1 9	2344	2	Y	466	592	1			159
03	4092	#	2123	-0-	-1969	-0-	343 344	1 9	1436	2	Y	313	352	1	2	8	118

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

10	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-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-

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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 2 RRCID -> 242306 COMPL. DATE 09/04/2010 TOTAL DEPTH 13300 PERF.11435 - 12014

10	3255	X	3117	-0-	-138	-0-	154	1	2905	2	Y	53	55	1			23
							58	9									
11	3150	X	2786	-0-	-364	-0-	116	1	2508	2	Y	147					170
							162	9									
12	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	146	1	3014	2	Y	166	185	1			151
							183	9									
01	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	192	1	3115	2	Y	255	167	1			239
							281	9									
*02	3906	X	3906	-0-	-0-	-0-	153	1	3635	2	Y	107	159	1			187
							118	9									
*03	3503	X	3503	-0-	-0-	-0-	170	1	3169	2	Y	149	165	1			171
							164	9									

STATE TRACT 689 WELL #: 1 RRCID -> 244688 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12050 - 13780

*09	4620	X	4354	-0-	-266	-0-	336	1	3504	3	N	467	348	1	9	8	365
							514	9									
10	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	243	1	4585	2	N	407	540	1			232
							448	9									
11	4530	X	4084	-0-	-446	-0-	163	1	3519	2	N	365	378	1			219
							402	9									
12	4588	X	4273	-0-	-315	-0-	176	1	3635	2	N	420	373	1			266
							462	9									
01	4774	X	4410	-0-	-364	-0-	232	1	3756	2	N	384	366	1			284
							422	9									
*02	5110	X	5110	-0-	-0-	-0-	188	1	4476	2	N	405	504	1	16	8	169
							446	9									
03	4774	X	4353	-0-	-421	-0-	203	1	3783	2	N	334	364	1	18	8	121
							367	9									

STATE TRACT 690/746&750 GU WELL #: 2 RRCID -> 248014 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 12001 PERF.12399 - 13650

*09	15810	X	15766	-0-	-44	-0-	1342	1	14005	3	Y	381	425	1	6	8	145
							419	9									
10	16381	X	16381	-0-	-0-	-0-	812	1	15305	2	Y	240	356	1			29
							264	9									
11	15510	X	13844	-0-	-1666	-0-	603	1	13006	2	Y	214	214	1			29
							235	9									
12	16275	X	14537	-0-	-1738	-0-	654	1	13499	2	Y	349	288	1			90
							384	9									
01	16368	X	14483	-0-	-1885	-0-	826	1	13387	2	Y	245	275	1			60
							270	9									
*02	17998	X	17998	-0-	-0-	-0-	711	1	16925	2	Y	329	296	1	61	8	32
							362	9									
03	16368	X	15342	-0-	-1026	-0-	767	1	14265	2	Y	282	242	1	60	8	12
							310	9									

NUECES BAY DEEP CONSOLIDATED //CONT.// 66297 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
STATE TRACT 692 ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251663 COMPL. DATE 10/19/2014 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12577 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	9000	X	5478	-0-	-3522	-0-	469	1	4893	3	N	105	178	1	5	8	71
							116	9									
10	7719	X	6560	-0-	-1159	-0-	324	1	6106	2	N	118					189
							130	9									
11	7470	X	5602	-0-	-1868	-0-	243	1	5239	2	N	109	169	1			129
							120	9									
12	7719	X	5594	-0-	-2125	-0-	257	1	5298	2	N	35					164
							39	9									
01	6572	X	5999	-0-	-573	-0-	345	1	5589	2	N	59					223
							65	9									
*02	7880	X	7880	-0-	-0-	-0-	310	1	7376	2	N	176	186	1			213
							194	9									
03	6572	X	5312	-0-	-1260	-0-	266	1	4952	2	N	85	167	1			131
							94	9									

NUECES BAY STATE TRACT 688 WELL #: 4 RRCID -> 254425 COMPL. DATE 05/24/2012 TOTAL DEPTH 11058 PERF.10694 - 10701

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 4ST RRCID -> 256726 COMPL. DATE 06/03/2010 TOTAL DEPTH 11343 PERF.13630 - 13668

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2076						Y	-0-					-0-
03	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

*09	2160	N	2028	-0-	-132	-0-	165	1	1721	3	Y	129	125	1	2	8	49
							142	9									
10	3100	N	27255	-0-	24155	24155	1259	1	23718	2	Y	2071	1868	1			252
							2278	9									
11	47501	X	23346	-0-	-24155	-0-	942	1	20339	2	Y	1877	1872	1			257
							2065	9									
12	12839	X	12839	-0-	-0-	-0-	514	1	10620	2	Y	1550	1406	1			401
							1705	9									
01	27249	X	9790	-0-	-17459	-0-	500	1	8100	2	Y	1082	1217	1			266
							1190	9									
*02	62485	X	62485	-0-	-0-	-0-	498	1	57023	2	Y	4513	4241	1			538
							4964	9									
*03	86029	X	86029	-0-	-0-	-0-	652	1	79222	2	Y	5595	5836	1			297
							6155	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 #: 5 RRCID -> 262207 COMPL. DATE 09/16/2011 TOTAL DEPTH 11967 PERF.11574 - 11624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10020	X	3162	-0-	-6858	-0-	267	1	2785	3	Y	100	176	1	6	8	37
							110	9									
10	10292	X	7784	-0-	-2508	-0-	383	1	7218	2	Y	166	132	1			71
							183	9									
11	7320	X	1384	-0-	-5936	-0-	57	1	1228	2	Y	90					161
							99	9									
12	6882	X	209	-0-	-6673	-0-	9	1	188	2	Y	11	162	1			10
							12	9									
01	7781	X	330	-0-	-7451	-0-	18	1	297	2	Y	14	11	1			13
							15	9									
*02	298	X	298	-0-	-0-	-0-	11	1	269	2	Y	16	8	1	12	8	9
							18	9									
03	7781	X	-0-	-0-	-7781	-0-					Y	-0-	8	1			1

MEGO RESOURCES, LLC 559362
STATE TRACT 974 WELL #: 4 RRCID -> 281626 COMPL. DATE 07/27/2016 TOTAL DEPTH 10363 PERF.10772 - 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
10	44423	X	32809	-0-	-11614	-0-	502	1	30735	3	N	1429	1581	1			135
							1572	9									
11	41340	X	32687	-0-	-8653	-0-	539	1	30652	3	N	1360	1166	1			329
							1496	9									
12	39618	X	29454	-0-	-10164	-0-	396	1	27648	3	N	1282	1360	1			251
							1410	9									
01	34658	X	14486	-0-	-20172	-0-	194	1	13213	3	N	981	980	1			252
							1079	9									
02	31304	X	10385	-0-	-20919	-0-	137	1	8995	3	N	1139	1166	1			225
							1253	9									
03	33790	X	19085	-0-	-14705	-0-	205	1	17080	3	N	1636	1316	1			545
							1800	9									

OBLATE (FRIO 10200 SD) 66619 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
FOUR "S" MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 115556 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 13450 PERF.10207 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	11	1	170	2	Y	-0-					-0-
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	34	1	478	2	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	19	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	16	1	215	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	158	-0-	-59	-0-	11	1	147	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
10	2108	#	438	-0-	-1670	-0-	32	1	406	2	Y	-0-					229
11	1830	#	746	-0-	-1084	-0-	45	1	695	2	Y	5					234
							6	9									
12	1829	#	683	-0-	-1146	-0-	45	1	635	2	Y	3	180	1			57
							3	9									
01	619	N	619	-0-	-0-	-0-	39	1	538	2	Y	38					95
							42	9									
02	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	81	1	1089	2	Y	57					152
							63	9									
03	682	N	461	-0-	-221	-0-	31	1	412	2	Y	16					168
							18	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 082590 COMPL. DATE 05/04/1979 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5813 - 5818

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 9 RRCID -> 103512 COMPL. DATE 07/06/2017 TOTAL DEPTH 5540 PERF. 4720 - 4870

10	41878	X	14599	-0-	-27279	-0-	685	1	13783	2	N	-0-					-0-
							131	4									
11	15661	X	15661	-0-	-0-	-0-	986	1	14675	2	N	-0-					-0-
12	16604	X	16604	-0-	-0-	-0-	853	1	15467	2	N	-0-					-0-
							284	4									
01	15150	X	15150	-0-	-0-	-0-	855	1	14207	2	N	-0-					-0-
							88	4									
02	13594	X	13594	-0-	-0-	-0-	775	1	12700	2	N	-0-					-0-
							119	4									
03	14725	X	NO RPT	-0-	-14725	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 38 RRCID -> 132098 COMPL. DATE 09/30/1989 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 5438 - 5448

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS, R. R. WELL #: 3 RRCID -> 156745 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 4351 - 4443

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/20/2017 - P/A 10/20/17

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 4R RRCID -> 209484 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 5553 PERF. 5498 - 5506

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. WELL #: B 10 RRCID -> 161056 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 6008 - 6020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	578	1	1586	2	Y	105	97	1			69
							124	4	116	9							
11	2611	X	2611	-0-	-0-	-0-	805	1	1659	2	Y	134	99	1			104
							147	9									
12	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	675	1	1941	2	Y	131	197	1			38
							247	4	144	9							
01	2663	X	2663	-0-	-0-	-0-	729	1	1689	2	Y	148	125	1			61
							82	4	163	9							
02	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	676	1	1590	2	Y	119	116	1			64
							114	4	131	9							
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					64

WELDER, J. F. UNIT WELL #: C 41 RRCID -> 175349 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5896 - 6045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	515	-0-	-12	-0-	402	1	87	4	Y	24	21	1			18
							26	9									
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	541	1	24	9	Y	22	31	1			9
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	423	1	158	4	Y	40	31	1			18
							44	9									
01	527	N	457	-0-	-70	-0-	374	1	43	4	Y	36	36	1			18
							40	9									
02	543	N	543	-0-	-0-	-0-	428	1	73	4	Y	38	39	1			17
							42	9									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					17

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 8 RRCID -> 175450 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6818 PERF. 5452 - 5562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. UNIT WELL #: B 15 F RRCID -> 180180 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5618 - 5978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (MASSIVE FRIO) //CONT.// 66762 025 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
BURROWS, J.C. & J. S. WELL #: 6 RRCID -> 199296 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 5542 - 6032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 22 RRCID -> 245287 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5432 - 6168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, J. F. HEIRS WELL #: 7SB RRCID -> 249108 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 6419 - 6561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	X	716	-0-	-214	-0-	466 149	1 9	101	4	Y	135	150	1			36
11	739	X	739	-0-	-0-	-0-	611	1	128	9	Y	116	117	1			35
12	882	X	882	-0-	-0-	-0-	515 175	1 9	192	4	Y	159	154	1			40
01	744	X	621	-0-	-123	-0-	452 117	1 9	52	4	Y	106	94	1			52
02	816	X	816	-0-	-0-	-0-	544 179	1 9	93	4	Y	163	177	1			38
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	416 90	1 4	428 127	2 9	Y	115	96	1			84
11	684	X	684	-0-	-0-	-0-	590	1	94	9	Y	85	130	1			39
12	844	X	844	-0-	-0-	-0-	537 107	1 9	200	4	Y	97	86	1			50
01	1054	X	730	-0-	-324	-0-	574 90	1 9	66	4	Y	82	88	1			44
02	952	X	631	-0-	-321	-0-	467 84	1 9	80	4	Y	76	84	1			36
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					36

WELDER, J.F. UNIT WELL #: C 27 RRCID -> 263349 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5820 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ODEM (3100) 66762 133 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER, J. F. WELL #: B 5 RRCID -> 209987 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 5810 PERF. 3088 - 3092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BURROWS, J. C. & J. S. WELL #: 3 RRCID -> 222338 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 5539 PERF. 3112 - 3122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6095	X	6095	-0-	-0-	-0-	286	1	5754	2	Y	-0-					-0-
							55	4									
11	5673	X	5673	-0-	-0-	-0-	357	1	5316	2	Y	-0-					-0-
12	6913	X	5838	-0-	-1075	-0-	300	1	5438	2	Y	-0-					-0-
							100	4									
01	6913	X	5489	-0-	-1424	-0-	310	1	5147	2	Y	-0-					-0-
							32	4									
02	6160	X	4797	-0-	-1363	-0-	273	1	4482	2	Y	-0-					-0-
							42	4									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	53	1	1060	2	N	-0-					-0-
							10	4									
11	888	N	888	-0-	-0-	-0-	56	1	832	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	923	-0-	-844	-0-	47	1	860	2	N	-0-					-0-
							16	4									
01	1116	N	921	-0-	-195	-0-	52	1	864	2	N	-0-					-0-
							5	4									
02	937	N	937	-0-	-0-	-0-	53	1	876	2	N	-0-					-0-
							8	4									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LANE, S. L. WELL #: 5 RRCID -> 161063 COMPL. DATE 08/03/2017 TOTAL DEPTH 5511 PERF. 4585 - 4708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	X	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-					-0-
11	15030	X	1315	-0-	-13715	-0-	244	1	1071	2	N	-0-					-0-
12	15531	X	214	-0-	-15317	-0-	156	1	58	4	N	-0-					-0-
01	15531	X	65	-0-	-15466	-0-	4	1	61	2	N	-0-					-0-
02	5824	X	55	-0-	-5769	-0-	3	1	52	2	N	-0-					-0-
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM (4900) //CONT.// 66762 285 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SMITH, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 161064 COMPL. DATE 11/16/1996 TOTAL DEPTH 7517 PERF. 4712 - 4718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANE, E.H. "A" WELL #: 1 RRCID -> 121644 COMPL. DATE 05/02/1986 TOTAL DEPTH 5425 PERF. 4982 - 4992

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2115	R	2115	-0-	-0-	-0-	2115	2			N	-0-					70
11	1828	R	1828	-0-	-0-	-0-	1821	2	7	9	N	6					76
12	2511	#	1238	-0-	-1273	-0-	1238	2			N	-0-					76
01	2511	#	1510	-0-	-1001	-0-	1488	2	22	9	N	20					96
02	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	2003	2	6	9	N	5					101
*03	3100	N	4188	-0-	1088	1088	1996	2	2192	9	N	1993	1992	1			102

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
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	335	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	22	1	332	2	Y	-0-					-0-
12	376	N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	351	2	Y	-0-					-0-
							6	4									
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	20	1	339	2	Y	-0-					-0-
							2	4									
02	336	N	322	-0-	-14	-0-	18	1	301	2	Y	-0-					-0-
							3	4									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, J.F. UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 130838 COMPL. DATE 05/26/1989 TOTAL DEPTH 6817 PERF. 5115 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ELLIS R. R. WELL #: 5 RRCID -> 154637 COMPL. DATE 04/28/1995 TOTAL DEPTH 5549 PERF. 5172 - 5185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/25/2017 - P/A 10/25/17

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
BOMER, E. T. WELL #: 4 RRCID -> 154624 COMPL. DATE 09/08/1997 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 4508 - 4818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2017 - P/A 10/30/17

ODEM (5200 FRIO MIDDLE, S) //CONT.// 66762 418 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
J. F. WELDER UNIT WELL #: C 22 RRCID -> 154900 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 5170 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. F. WELDER UNIT WELL #: C 31 RRCID -> 175229 COMPL. DATE 08/25/1971 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	682	#	364	-0-	-318	-0-	299	1	65	4	N	-0-					-0-
11	540	#	426	-0-	-114	-0-	426	1			N	-0-					-0-
12	493	R	493	-0-	-0-	-0-	359	1	134	4	N	-0-					-0-
01	446	R	446	-0-	-0-	-0-	400	1	46	4	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	347	1	59	4	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	992	#	664	-0-	-328	-0-	453	1	99	4	Y	102	87	1			62
							112	9									
11	731	R	731	-0-	-0-	-0-	614	1	117	9	Y	106	82	1			86
12	743	R	743	-0-	-0-	-0-	458	1	171	4	Y	104	159	1			31
							114	9									
01	713	#	561	-0-	-152	-0-	455	1	52	4	Y	49	54	1			26
							54	9									
02	672	N	592	-0-	-80	-0-	440	1	75	4	Y	70	62	1			34
							77	9									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					34

ODEM (6700 STRINGER) 66762 836 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
WAGNER OIL COMPANY 891175
WELDER HEIRS, J.F. WELL #: 2SR RRCID -> 228965 COMPL. DATE 03/25/2017 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6952 - 6994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59688	X	26725	-0-	-32963	-0-	157	1	26229	2	Y	308	390	1			95
							339	9									
11	59688	X	24275	-0-	-35413	-0-	144	1	23886	2	Y	223	246	1			72
							245	9									
12	36115		23662	-0-	-12453	-0-	1208	1	21888	2	Y	150	176	1			46
							401	4	165	9							
01	36115		27235	-0-	-8880	-0-	1532	1	25445	2	Y	92	89	1			49
							157	4	101	9							
02	32620		22090	-0-	-10530	-0-	1248	1	20458	2	Y	175	184	1			40
							191	4	193	9							
03	26722	#	NO RPT	-0-	-26722	-0-					Y	NO RPT					40

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					339
03	14B	DENY	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					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

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.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ODEM, EAST (3200) 66763 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
DOLPHIN PETROLEUM, LP 222226
SCULL WELL #: 1 RRCID -> 162303 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 3164 - 3170

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ODEM, NORTH (FRIO BASAL F-2) 66764 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
BAYLOR WHATLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 212855 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 7061 - 7065

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OHERN (1600) 66892 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
PEARL, BILL H. PRODUCTIONS, INC. 647284
BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 1 RRCID -> 012361 COMPL. DATE 03/24/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1619 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	160	X	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES, BRENNAN, -A- WELL #: 4 RRCID -> 012364 COMPL. DATE 07/11/1928 TOTAL DEPTH N/A PERF. 1582 - 1593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRENNAN-BENAVIDES WELL #: 57 RRCID -> 110510 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 1524 - 1568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OLMITOS (5500) 67216 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS WELL #: 1D RRCID -> 149502 COMPL. DATE 03/20/1994 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 5510 - 5521

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OLMITOS (7080) 67216 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
OLMITOS RANCH INC. WELL #: 1 RRCID -> 096195 COMPL. DATE 04/27/1981 TOTAL DEPTH 7524 PERF. 7091 - 7214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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
10	1023	N	1008	-0-	-15	-0-	226	1	782	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	780	-0-	-180	-0-	177	1	603	2	Y	-0-					-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	175	1	898	2	Y	-0-					-0-
01	829	N	829	-0-	-0-	-0-	195	1	634	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	444	-0-	-284	-0-	126	1	318	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					-0-

ONEIL (4550) 67346 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
POCO LLC 668802
WELDER RANCH WELL #: 14W RRCID -> 282962 COMPL. DATE 12/06/2017 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 4368 - 4378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

O'NEIL (4800) 67346 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WELDER RANCH WELL #: 7 RRCID -> 129719 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4802 - 4808

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1736	N	1477	-0-	-259	-0-	331	1	1146	2	Y	-0-					22
11	1470	N	1394	-0-	-76	-0-	316	1	1078	2	Y	-0-					22
12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	235	1	1204	2	Y	-0-					22
01	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	328	1	1068	2	Y	-0-					22
02	1288	N	1197	-0-	-91	-0-	339	1	858	2	Y	-0-					22
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					22

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
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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1209	N	1205	-0-	-4	-0-	270	1	935	2	Y	-0-					-0-
11	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	244	1	833	2	Y	-0-					-0-
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	170	1	872	2	Y	-0-					-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	249	1	810	2	Y	-0-					-0-
02	1008	N	917	-0-	-91	-0-	260	1	657	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-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
10	468	N	468	-0-	-0-	-0-	105	1	363	2	Y	-0-					4
11	362	N	362	-0-	-0-	-0-	82	1	280	2	Y	-0-					4
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	Y	-0-					4
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	98	1	319	2	Y	-0-					4
02	336	N	215	-0-	-121	-0-	61	1	154	2	Y	-0-					4
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	775	N	608	-0-	-167	-0-	136	1	472	2	Y	-0-					64
11	510	N	465	-0-	-45	-0-	96	1	328	2	Y	37	56	1			45
							41	9									
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	77	1	392	2	Y	35	59	1			21
							39	9									
01	362	N	362	-0-	-0-	-0-	72	1	234	2	Y	51	61	1			11
							56	9									
02	465	N	465	-0-	-0-	-0-	123	1	312	2	Y	27					38
							30	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					38

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

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORANGE GROVE (2200) 67506 455 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
RWJ OPERATING LLC 739805
SCHMIDT,H.G. WELL #: 2 RRCID -> 078613 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 5098 PERF. N/A

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ORANGE GROVE (3900) 67506 630 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
FRANKE WELL #: 1 RRCID -> 238505 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5840 PERF. 3864 - 3880

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			77
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			77

ORANGE GROVE (4300) 67506 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
HAPPNER WELL #: 1 RRCID -> 239716 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 5859 PERF. 4424 - 4431

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			142
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			142

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ARMADA RESOURCES CORPORATION 030835
PARR, HILDA WELL #: 141R RRCID -> 263944 COMPL. DATE 10/18/2011 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7228 - 7254

10	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
11	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			70

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
PARR, HILDA WELL #: 4A RRCID -> 114773 COMPL. DATE 11/29/1984 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7233 - 7240

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PARR, HILDA WELL #: 6 RRCID -> 116586 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4298 - 4312

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179

PARR, HILDA WELL #: 9 RRCID -> 117298 COMPL. DATE 07/26/1990 TOTAL DEPTH 5100 PERF. 3720 - 4697

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					64
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 102 RRCID -> 209800 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 5514 - 5808

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14
01	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT					14
02	1596	X	NO RPT	-0-	-1596	-0-					N	NO RPT					14
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					14

PARR, HILDA WELL #: 121 RRCID -> 210836 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 7636 PERF. 6506 - 7254

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 106 RRCID -> 210933 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7148 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 105C RRCID -> 210976 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 4922 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 111 RRCID -> 212935 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 6190 PERF. 4988 - 5972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					176

PARR-LAWRENCE GU WELL #: 1 RRCID -> 215514 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7185 - 7193

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

MARCHBANKS-CADENA 'B' WELL #: 115 RRCID -> 215828 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5980 - 6326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					81
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					91
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					101
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					113
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					123
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					123

MARCHBANKS-CADENA GAS UNIT #1 WELL #: 116 RRCID -> 215945 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5678 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	220	1	132	9	N	120					120
11	342	X	342	-0-	-0-	-0-	210	1	132	9	N	120	180	1			60
12	355	X	355	-0-	-0-	-0-	220	1	135	9	N	123	183	1			-0-
01	248	X	246	-0-	-2	-0-	180	1	66	9	N	60					60
02	236	X	236	-0-	-0-	-0-	170	1	66	9	N	60					120
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					120

MARCHBANKS-CADENA WELL #: 109 RRCID -> 216852 COMPL. DATE 05/14/2009 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5080 - 5190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
GREEN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 330179
PARR, HILDA WELL #: 136 RRCID -> 216875 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 5232 - 5240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					148
02	1148	X	NO RPT	-0-	-1148	-0-					N	NO RPT					148
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					148

MILLER ET AL WELL #: 124 RRCID -> 218182 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5752 - 6438

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					32

MARCHBANKS CADENA ET AL WELL #: 131 RRCID -> 233158 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 6680 PERF. 5868 - 6490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	14B2	EXT	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR, HILDA WELL #: 139CT RRCID -> 258771 COMPL. DATE 12/19/2010 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 6608 - 7184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

PARR, HILDA WELL #: 141 RRCID -> 261367 COMPL. DATE 05/12/2011 TOTAL DEPTH 7579 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ORCONES (FRIO-VKSBG CONS.) //CONT.// 67558 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
MILLER WEST WELL #: 1 RRCID -> 277647 COMPL. DATE 06/01/2015 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5116 - 5118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14061 05/02/2017

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
10		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/07/2005

OWEN (OLMOS) 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. 253162
TRUST, JAMES 953 WELL #: 10 RRCID -> 127368 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 7090 PERF. 6792 - 6911

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-					5
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					5
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					5
01	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					5
02	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					5
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-					5

TRUST, JAMES "951" WELL #: 11 RRCID -> 127593 COMPL. DATE 05/19/1988 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 6864 - 6980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	-0-	-0-	-270	-0-					Y	-0-					-0-
12	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
*03	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			Y	-0-					-0-

ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
MATRIX LAND CO. WELL #: 2 RRCID -> 063312 COMPL. DATE 08/17/1975 TOTAL DEPTH 5917 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	920	-0-	-72	-0-	36	1	884	2	N	-0-					13
11	930	N	895	-0-	-35	-0-	9	1	886	2	N	-0-					13
12	1333	N	940	-0-	-393	-0-	940	2			N	-0-					13
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	2			N	-0-					13
02	840	N	747	-0-	-93	-0-	102	1	645	2	N	-0-					13
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	896	2			N	-0-					13

MATRIX LAND CO. WELL #: 3 RRCID -> 065727 COMPL. DATE 12/20/1975 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2240	-0-	-333	-0-	86	1	2154	2	Y	-0-					12
11	2490	X	2411	-0-	-79	-0-	24	1	2387	2	Y	-0-					12
12	2715	X	2715	-0-	-0-	-0-	2715	2			Y	-0-					12
01	2635	X	2444	-0-	-191	-0-	2444	2			Y	-0-					12
02	2380	X	1999	-0-	-381	-0-	273	1	1726	2	Y	-0-					12
03	2728	X	2722	-0-	-6	-0-	2722	2			Y	-0-					12

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
10	2762	N	1207	-0-	-1555	-0-	46	1	1161	2	Y	-0-					-0-
11	1230	N	1209	-0-	-21	-0-	12	1	1197	2	Y	-0-					-0-
12	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	2			Y	-0-					-0-
01	1716	N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			Y	-0-					-0-
02	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	182	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*03	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			Y	-0-					-0-

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
10	1488	N	64	-0-	-1424	-0-	2	1	62	2	Y	-0-					1
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	19	2			Y	-0-					1
12	1891	X	12	-0-	-1879	-0-	12	2			Y	-0-					1
01	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-					1
02	2800	N	11316	-0-	8516	8516	1546	1	9770	2	Y	-0-					1
*03	3100	N	13946	-0-	10846	19362	13910	2	36	9	Y	33					34

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
10	3100	N	1441	-0-	-1659	560	55	1	1386	2	Y	-0-					-0-
*11	1874	N	1314	-0-	-560	-0-	14	1	1300	2	Y	-0-					-0-
*12	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			Y	-0-					-0-
*01	1426	N	677	-0-	-749	-0-	677	2			Y	-0-					-0-
*02	2800	N	7711	-0-	4911	4911	1053	1	6658	2	Y	-0-					-0-
*03	3100	N	18504	-0-	15404	20315	18467	2	37	9	Y	34					34

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
10	1116	N	1087	-0-	-29	-0-	42	1	1045	2	N	-0-					12
11	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	11	1	1076	2	N	-0-					12
12	3100	X	1056	-0-	-2044	-0-	1056	2			N	-0-					12
01	1085	N	1009	-0-	-76	-0-	1009	2			N	-0-					12
02	1008	N	385	-0-	-623	-0-	53	1	332	2	N	-0-					12
03	1054	N	456	-0-	-598	-0-	456	2			N	-0-					12

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
*10	182	X	-0-	-0-	-182	-0-					Y	-0-					-0-

CONVERTED TO FRESH WATER.. 10/24/2017 - P/A 10/24/17

AUGUSTA-KENTON WELL #: 2 RRCID -> 247848 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8585 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	564	-0-	-118	-0-	43	1	521	2	Y	-0-					6
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	41	1	519	2	Y	-0-					6
12	589	N	555	-0-	-34	-0-	31	1	524	2	Y	-0-					6
01	558	N	539	-0-	-19	-0-	32	1	507	2	Y	-0-					6
02	532	N	498	-0-	-34	-0-	34	1	464	2	Y	-0-					6
03	558	N	531	-0-	-27	-0-	39	1	492	2	Y	-0-					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

AUGUSTA-KENTON WELL #: 1 RRCID -> 248719 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	X	2335	-0-	-145	-0-	178	1	2153	2	N	4					82
							4	9									
11	2400	X	2221	-0-	-179	-0-	163	1	2058	2	N	-0-					82
12	2542	X	1961	-0-	-581	-0-	110	1	1842	2	N	8					90
							9	9									
01	2449	X	2196	-0-	-253	-0-	129	1	2059	2	N	7					97
							8	9									
02	2100	X	2085	-0-	-15	-0-	141	1	1944	2	N	-0-					97
03	2325	X	2324	-0-	-1	-0-	174	1	2150	2	N	-0-					97

AUGUSTA-KENTON WELL #: 3 RRCID -> 248936 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8635 - 8669

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	62	1	760	2	Y	-0-					13
11	810	N	801	-0-	-9	-0-	59	1	742	2	Y	-0-					13
12	868	N	820	-0-	-48	-0-	47	1	773	2	Y	-0-					13
01	837	N	810	-0-	-27	-0-	48	1	762	2	Y	-0-					13
02	756	N	743	-0-	-13	-0-	51	1	692	2	Y	-0-					13
*03	823	N	823	-0-	-0-	-0-	62	1	761	2	Y	-0-					13

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
10	1798	X	1615	-0-	-183	-0-	62	1	1553	2	N	-0-					-0-
11	1740	X	1416	-0-	-324	-0-	15	1	1401	2	N	-0-					-0-
12	1736	X	1638	-0-	-98	-0-	1638	2			N	-0-					-0-
01	1674	X	1498	-0-	-176	-0-	1498	2			N	-0-					-0-
02	2501	X	2501	-0-	-0-	-0-	2501	2			N	-0-					-0-
03	1643	X	1340	-0-	-303	-0-	1323	2	17	9	N	15					15

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
10	31	X	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-					51
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					51
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					51
02	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-					51
03	15	X	-0-	-0-	-15	-0-					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
10	3437	X	3437	-0-	-0-	-0-	3426	2	11	9	N	10					104
11	4056	X	4056	-0-	-0-	-0-	4045	2	11	9	N	10					114
12	3534	X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	2			N	-0-					114
01	5485	X	5485	-0-	-0-	-0-	2508	1	2918	2	N	54					168
							59	9									
02	6475	X	6475	-0-	-0-	-0-	6468	2	7	9	N	6	6	1			168
*03	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3171	2			N	-0-					168

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
10	15190	X	14439	-0-	-751	-0-	553	1	13886	2	Y	-0-					59
11	14700	X	12918	-0-	-1782	-0-	131	1	12787	2	Y	-0-					59
12	14415	X	5707	-0-	-8708	-0-	5705	2	2	9	Y	2					61
01	14849	X	3045	-0-	-11804	-0-	3034	2	11	9	Y	10					71
02	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	2004	1	12664	2	Y	5					76
							6	9									
*03	18974	X	18974	-0-	-0-	-0-	18967	2	7	9	Y	6	12	1			70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
10	4123	X	4101	-0-	-22	-0-	536	1	3565	2	N	-0-					70
11	4020	X	3973	-0-	-47	-0-	502	1	3468	2	N	3					73
							3	9									
12	4278	X	4006	-0-	-272	-0-	473	1	3533	2	N	-0-					73
01	4154	X	3926	-0-	-228	-0-	1180	1	2744	2	N	2					75
							2	9									
02	3752	X	3196	-0-	-556	-0-	477	1	2704	2	N	14					89
							15	9									
03	4092	X	3817	-0-	-275	-0-	354	1	3463	2	N	-0-					89

CERRITO WELL #: 5H RRCID -> 258120 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 6090 - 10283

10	12989	X	11121	-0-	-1868	-0-	11121	2			Y	-0-					35
11	12570	X	11329	-0-	-1241	-0-	11328	2	1	9	Y	1					36
12	12617	X	10765	-0-	-1852	-0-	10763	2	2	9	Y	2					38
01	12121	X	10632	-0-	-1489	-0-	64	1	10526	2	Y	38					76
							42	9									
02	10584	X	7269	-0-	-3315	-0-	7260	2	9	9	Y	8					84
03	11718	X	7270	-0-	-4448	-0-	7256	2	14	9	Y	13					97

CERRITO B STATE UNIT WELL #: 7H RRCID -> 258367 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 5862 PERF. 6395 - 11655

10	8215	X	6915	-0-	-1300	-0-	905	1	6009	2	N	1					72
							1	9									
11	7800	X	6754	-0-	-1046	-0-	854	1	5900	2	N	-0-					72
12	7874	X	6731	-0-	-1143	-0-	794	1	5937	2	N	-0-					72
01	7626	X	6187	-0-	-1439	-0-	1860	1	4327	2	N	-0-					72
02	6664	X	4889	-0-	-1775	-0-	729	1	4139	2	N	19					91
							21	9									
03	6975	X	5708	-0-	-1267	-0-	528	1	5180	2	N	-0-					91

CERRITO STATE UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259473 COMPL. DATE 07/12/2010 TOTAL DEPTH 5759 PERF. 8045 - 11195

10	6417	X	5286	-0-	-1131	-0-	5286	2			N	-0-					60
11	6210	X	5500	-0-	-710	-0-	5500	2			N	-0-					60
12	6417	X	5282	-0-	-1135	-0-	5274	2	8	9	N	7					67
01	6169	X	6095	-0-	-74	-0-	37	1	6049	2	N	8					75
							9	9									
02	6018	X	6018	-0-	-0-	-0-	6015	2	3	9	N	3					78
*03	6390	X	6390	-0-	-0-	-0-	6383	2	7	9	N	6					84

AUGUSTA-KENTON WELL #: 5H RRCID -> 260331 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6830 - 11814

10	3131	X	2125	-0-	-1006	-0-	162	1	1963	2	N	-0-					99
11	2580	X	2019	-0-	-561	-0-	148	1	1859	2	N	11					110
							12	9									
12	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	250	1	4155	2	N	22					132
							24	9									
01	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	264	1	4208	2	N	23					155
							25	9									
02	4012	X	4012	-0-	-0-	-0-	270	1	3725	2	N	15					170
							17	9									
03	4433	X	4343	-0-	-90	-0-	324	1	4002	2	N	15					185
							17	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
10	3100	N	2181	-0-	-919	6891	2181	2			Y	-0-					9
11	3000	N	2054	-0-	-946	5945	2053	2	1	9	Y	1					10
12	3100	N	2161	-0-	-939	5006	2161	2			Y	-0-					10
01	3100	N	1798	-0-	-1302	3704	11	1	1779	2	Y	7					17
							8	9									
02	2800	N	1721	-0-	-1079	2625	1720	2	1	9	Y	1					18
*03	3100	N	1304	-0-	-1796	829	1300	2	4	9	Y	4					22

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
10	651	N	546	-0-	-105	-0-	546	2			Y	-0-					43
11	630	N	563	-0-	-67	-0-	563	2			Y	-0-					43
12	682	N	525	-0-	-157	-0-	525	2			Y	-0-					43
01	558	N	442	-0-	-116	-0-	3	1	436	2	Y	3					46
							3	9									
02	532	N	280	-0-	-252	-0-	254	2	26	9	Y	24					70
03	527	N	325	-0-	-202	-0-	323	2	2	9	Y	2					72

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
10	8742	X	5493	-0-	-3249	-0-	5493	2			N	-0-					154
11	8460	X	6002	-0-	-2458	-0-	6002	2			N	-0-					154
12	7843	X	7052	-0-	-791	-0-	7051	2	1	9	N	1					155
01	7258	X	7258	-0-	-0-	-0-	43	1	7198	2	N	15					170
							17	9									
02	6689	X	6689	-0-	-0-	-0-	6689	2			N	-0-					170
03	7037	X	6630	-0-	-407	-0-	6630	2			N	-0-					170

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
10	18135	X	17988	-0-	-147	-0-	1461	1	16527	2	N	-0-					14
11	17550	X	16793	-0-	-757	-0-	1159	1	15634	2	N	-0-					14
12	17856	X	6133	-0-	-11723	-0-	549	1	5584	2	N	-0-					14
01	17980	X	1129	-0-	-16851	-0-	1129	2			N	-0-					14
02	16240	X	8078	-0-	-8162	-0-	8072	2	6	9	N	5					19
03	17980	X	11580	-0-	-6400	-0-	11563	2	17	9	N	15					34

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
10	11842	X	10659	-0-	-1183	-0-	962	1	9697	2	N	-0-					125
11	11010	X	9698	-0-	-1312	-0-	205	1	9493	2	N	-0-					125
12	11377	X	7183	-0-	-4194	-0-	269	1	6914	2	N	-0-					125
01	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	509	1	10731	2	N	9					134
							10	9									
02	9884	X	6301	-0-	-3583	-0-	6301	2			N	-0-					134
03	10664	X	9351	-0-	-1313	-0-	507	1	8844	2	N	-0-					134

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
10	12679	X	12101	-0-	-578	-0-	1093	1	11008	2	N	-0-					84
11	12000	X	11046	-0-	-954	-0-	232	1	10814	2	N	-0-					84
12	12431	X	8177	-0-	-4254	-0-	306	1	7871	2	N	-0-					84
01	12401	X	12401	-0-	-0-	-0-	561	1	11823	2	N	15					99
							17	9									
02	11032	X	6876	-0-	-4156	-0-	6876	2			N	-0-					99
03	12090	X	11426	-0-	-664	-0-	618	1	10807	2	N	1					100
							1	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

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
10	11966	X	11089	-0-	-877	-0-	901	1	10188	2	N	-0-					14
11	10830	X	10332	-0-	-498	-0-	713	1	9619	2	N	-0-					14
12	11067	X	3753	-0-	-7314	-0-	336	1	3417	2	N	-0-					14
01	11098	X	1370	-0-	-9728	-0-	1370	2			N	-0-					14
02	10024	X	5150	-0-	-4874	-0-	5132	2	18	9	N	16					30
03	11098	X	7382	-0-	-3716	-0-	7375	2	7	9	N	6					36

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
10	6200	X	5908	-0-	-292	-0-	227	1	5681	2	N	-0-					-0-
11	6000	X	5575	-0-	-425	-0-	56	1	5519	2	N	-0-					-0-
*12	6231	X	5330	-0-	-901	-0-	5330	2			N	-0-					-0-
01	6014	X	3432	-0-	-2582	-0-	3432	2			N	-0-					-0-
02	14416	X	14416	-0-	-0-	-0-	14416	2			N	-0-					-0-
*03	6754	X	6754	-0-	-0-	-0-	6752	2	2	9	N	2					2

MATRIX CERRITO UNIT B WELL #: 18H RRCID -> 266405 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 5828 PERF. 6025 - 10035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4867	X	4137	-0-	-730	-0-	4137	2			N	-0-					47
11	4530	X	3862	-0-	-668	-0-	3862	2			N	-0-					47
12	4526	X	2729	-0-	-1797	-0-	2729	2			N	-0-					47
01	10644	X	10644	-0-	-0-	-0-	4879	1	5754	2	N	10					57
							11	9									
02	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	4429	2	26	9	N	24	12	1			69
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	5067	2	13	9	N	12					81

CERRITO-SANCHEZ STATE UNIT WELL #: 19H RRCID -> 266407 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 5961 PERF. 6207 - 12022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19933	X	18050	-0-	-1883	-0-	565	1	17485	2	N	-0-					139
11	18930	X	17392	-0-	-1538	-0-	483	1	16908	2	N	1					140
							1	9									
12	19344	X	13452	-0-	-5892	-0-	550	1	12902	2	N	-0-					140
01	18724	X	18632	-0-	-92	-0-	258	1	18333	2	N	37					177
							41	9									
02	16576	X	16297	-0-	-279	-0-	447	1	15848	2	N	2					179
							2	9									
03	18042	X	17237	-0-	-805	-0-	446	1	16791	2	N	-0-					179

MATRIX CERRITO UNIT A WELL #: 17H RRCID -> 266711 COMPL. DATE 12/03/2011 TOTAL DEPTH 5839 PERF. 6112 - 10093

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7223	X	6573	-0-	-650	-0-	6573	2			N	-0-					80
11	6870	X	6264	-0-	-606	-0-	6264	2			N	-0-					80
12	6851	X	4624	-0-	-2227	-0-	4624	2			N	-0-					80
01	12150	X	12150	-0-	-0-	-0-	5575	1	6575	2	N	-0-					80
02	6020	X	5138	-0-	-882	-0-	5112	2	26	9	N	24	14	1			90
03	6572	X	5853	-0-	-719	-0-	5850	2	3	9	N	3					93

MATRIX CERRITO UNIT C WELL #: 21H RRCID -> 266712 COMPL. DATE 12/02/2011 TOTAL DEPTH 5909 PERF. 8687 - 13228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5597	-0-	-417	-0-	5597	2			N	-0-					145
11	5730	X	5114	-0-	-616	-0-	5114	2			N	-0-					145
12	5766	X	4086	-0-	-1680	-0-	4086	2			N	-0-					145
01	5766	X	3617	-0-	-2149	-0-	1656	1	1952	2	N	8					153
							9	9									
02	5208	X	4189	-0-	-1019	-0-	4057	2	132	9	N	120	120	1			153
03	5611	X	4175	-0-	-1436	-0-	4175	2			N	-0-	63	1			90

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
10	19933	X	18002	-0-	-1931	-0-	563	1	17438	2	N	1					94
							1	9									
11	18840	X	17018	-0-	-1822	-0-	473	1	16545	2	N	-0-					94
12	19251	X	13103	-0-	-6148	-0-	537	1	12564	2	N	2					96
							2	9									
01	18631	X	18313	-0-	-318	-0-	254	1	18013	2	N	42					138
							46	9									
02	16520	X	15427	-0-	-1093	-0-	423	1	14975	2	N	26					164
							29	9									
03	18011	X	16230	-0-	-1781	-0-	419	1	15811	2	N	-0-					164

GILPIN WELL #: 1H RRCID -> 267989 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6051 PERF. 6321 - 10607

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4578	-0-	-258	-0-	173	1	4405	2	N	-0-					219
11	4680	X	4342	-0-	-338	-0-	169	1	4172	2	N	1					220
							1	9									
12	4898	X	4375	-0-	-523	-0-	250	1	4096	2	N	26	171	1			75
							29	9									
01	5446	X	5446	-0-	-0-	-0-	331	1	5087	2	N	25					100
							28	9									
02	5008	X	5008	-0-	-0-	-0-	231	1	4724	2	N	48					148
							53	9									
*03	5385	X	5385	-0-	-0-	-0-	303	1	5005	2	N	70	168	1			50
							77	9									

CALLAGHAN A WELL #: 1 RRCID -> 268922 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 6669 - 6709

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

AUGUSTA-KENTON WELL #: 6H RRCID -> 269499 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6884 - 12275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6510	X	5634	-0-	-876	-0-	429	1	5205	2	N	-0-					68
11	6300	X	4938	-0-	-1362	-0-	364	1	4574	2	N	-0-					68
12	7039	X	7039	-0-	-0-	-0-	399	1	6640	2	N	-0-					68
01	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	410	1	6523	2	N	2					70
							2	9									
02	6124	X	6124	-0-	-0-	-0-	414	1	5710	2	N	-0-					70
03	7037	X	6638	-0-	-399	-0-	497	1	6141	2	N	-0-					70

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
10	7223	X	6542	-0-	-681	-0-	498	1	6044	2	N	-0-					52
11	7871	X	7871	-0-	-0-	-0-	580	1	7291	2	N	-0-					52
12	7347	X	7333	-0-	-14	-0-	416	1	6917	2	N	-0-					52
01	7099	X	6365	-0-	-734	-0-	376	1	5983	2	N	5					57
							6	9									
02	7336	X	3787	-0-	-3549	-0-	256	1	3529	2	N	2					59
							2	9									
03	8122	X	5351	-0-	-2771	-0-	401	1	4948	2	N	2					61
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	7634	-0-	-2100	-0-	581	1	7053	2	N	-0-					109
11	9030	X	8607	-0-	-423	-0-	634	1	7972	2	N	1					110
							1	9									
12	9238	X	8428	-0-	-810	-0-	478	1	7950	2	N	-0-					110
01	8680	X	7947	-0-	-733	-0-	470	1	7477	2	N	-0-					110
02	8036	X	6996	-0-	-1040	-0-	473	1	6519	2	N	4					114
							4	9									
03	8897	X	7888	-0-	-1009	-0-	590	1	7295	2	N	3					117
							3	9									

GILPIN WELL #: 2H RRCID -> 271224 COMPL. DATE 10/04/2013 TOTAL DEPTH 5993 PERF. 6272 - 14160

10	13485	X	12614	-0-	-871	-0-	476	1	12075	2	N	57					132
							63	9									
11	12750	X	12028	-0-	-722	-0-	467	1	11493	2	N	62	25	1			169
							68	9									
12	12958	X	11976	-0-	-982	-0-	688	1	11246	2	N	38					207
							42	9									
01	12617	X	11839	-0-	-778	-0-	722	1	11077	2	N	36	190	1			53
							40	9									
02	11396	X	10500	-0-	-896	-0-	488	1	9950	2	N	56					109
							62	9									
03	12617	X	11374	-0-	-1243	-0-	648	1	10670	2	N	51	76	1			84
							56	9									

GILPIN WELL #: 3H RRCID -> 272527 COMPL. DATE 09/29/2013 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 6275 - 14205

10	13733	X	12587	-0-	-1146	-0-	475	1	12049	2	N	57					190
							63	9									
11	13050	X	12038	-0-	-1012	-0-	467	1	11502	2	N	63	153	1			100
							69	9									
12	13175	X	11925	-0-	-1250	-0-	685	1	11199	2	N	37					137
							41	9									
01	12586	X	11738	-0-	-848	-0-	715	1	10973	2	N	45					182
							50	9									
02	11368	X	10345	-0-	-1023	-0-	480	1	9799	2	N	60	179	1			63
							66	9									
03	12586	X	11184	-0-	-1402	-0-	636	1	10480	2	N	62	112	1			13
							68	9									

GARNER-SCHUBERT WELL #: 1H RRCID -> 274928 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5731 PERF. 6310 - 9258

10	9641	X	8743	-0-	-898	-0-	984	1	7706	2	Y	48					113
							53	9									
11	9330	X	8653	-0-	-677	-0-	557	1	8024	2	Y	65					178
							72	9									
12	9641	X	8793	-0-	-848	-0-	474	1	8093	2	Y	205	224	1			159
							226	9									
01	9331	X	8173	-0-	-1158	-0-	1286	1	6853	2	Y	31					190
							34	9									
02	8204	X	7520	-0-	-684	-0-	688	1	6799	2	Y	30					220
							33	9									
03	8928	X	8227	-0-	-701	-0-	762	1	7409	2	Y	51	128	1			143
							56	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
10	7502	X	7130	-0-	-372	-0-	503	1	6385	2	N	220	130	1			274
							242	9									
11	7260	X	6735	-0-	-525	-0-	580	1	5940	2	N	195	200	1			269
							215	9									
12	11687	X	6855	-0-	-4832	-0-	583	1	6118	2	N	140	222	1			187
							154	9									
01	7440	X	6909	-0-	-531	-0-	808	1	5839	2	N	238	216	1			209
							262	9									
02	6496	X	6037	-0-	-459	-0-	458	1	5360	2	N	199	182	1			226
							219	9									
03	7130	X	6660	-0-	-470	-0-	540	1	5898	2	N	202	361	1			67
							222	9									

CERRITO-MATRIX UNIT B WELL #: 23H RRCID -> 275434 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5913 PERF. 5550 - 13349

10	23777	X	20965	-0-	-2812	-0-	20965	2			N	-0-					77
11	22500	X	19728	-0-	-2772	-0-	58	1	19670	2	N	-0-					77
12	22878	X	14216	-0-	-8662	-0-	169	1	14043	2	N	4					81
							4	9									
01	21669	X	7070	-0-	-14599	-0-	2782	1	4284	2	N	4					85
							4	9									
02	19236	X	18430	-0-	-806	-0-	18417	2	13	9	N	12	8	1			89
03	20956	X	18617	-0-	-2339	-0-	18615	2	2	9	N	2	12	1			79

CERRITO-MATRIX UNIT C WELL #: 24H RRCID -> 275436 COMPL. DATE 04/16/2014 TOTAL DEPTH 5888 PERF. 6266 - 13699

10	26784	X	23647	-0-	-3137	-0-	23644	2	3	9	N	3					106
11	25470	X	22946	-0-	-2524	-0-	68	1	22878	2	N	-0-					106
12	25792	X	16522	-0-	-9270	-0-	197	1	16323	2	N	2					108
							2	9									
01	24676	X	9537	-0-	-15139	-0-	3750	1	5776	2	N	10					118
							11	9									
02	27460	X	27460	-0-	-0-	-0-	27409	2	51	9	N	46	11	1			153
*03	28188	X	28188	-0-	-0-	-0-	28177	2	11	9	N	10	24	1			139

CERRITO-MATRIX UNIT A WELL #: 22H RRCID -> 275507 COMPL. DATE 04/15/2014 TOTAL DEPTH 5916 PERF. 6422 - 13762

10	24800	X	20272	-0-	-4528	-0-	20272	2			N	-0-					54
11	23520	X	19385	-0-	-4135	-0-	58	1	19327	2	N	-0-					54
12	23653	X	13864	-0-	-9789	-0-	164	1	13700	2	N	-0-					54
01	22320	X	5878	-0-	-16442	-0-	2308	1	3555	2	N	14					68
							15	9									
02	19628	X	14097	-0-	-5531	-0-	14068	2	29	9	N	26	7	1			87
03	20274	X	15056	-0-	-5218	-0-	15046	2	10	9	N	9	8	1			88

CERRITO STATE WELL #: 29H RRCID -> 275529 COMPL. DATE 12/18/2012 TOTAL DEPTH 5975 PERF. 6229 - 12128

10	11067	X	11054	-0-	-13	-0-	11054	2			Y	-0-					43
11	10710	X	10042	-0-	-668	-0-	10042	2			Y	-0-					43
12	11067	X	10402	-0-	-665	-0-	10402	2			Y	-0-					43
01	11067	X	8701	-0-	-2366	-0-	53	1	8645	2	Y	3					46
							3	9									
02	9996	X	8738	-0-	-1258	-0-	8712	2	26	9	Y	24					70
03	11067	X	10213	-0-	-854	-0-	10211	2	2	9	Y	2					72

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231

GARNER-SCHUBERT WELL #: 2H RRCID -> 275556 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 5652 PERF. 6156 - 9232

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8525	X	7445	-0-	-1080	-0-	838	1	6567	2	Y	36					111
							40	9									
11	8250	X	7861	-0-	-389	-0-	507	1	7308	2	Y	42					153
							46	9									
12	8525	X	7734	-0-	-791	-0-	421	1	7196	2	Y	106	144	1			115
							117	9									
01	8277	X	7222	-0-	-1055	-0-	1132	1	6027	2	Y	57					172
							63	9									
02	7336	X	6589	-0-	-747	-0-	600	1	5925	2	Y	58					230
							64	9									
03	8122	X	7165	-0-	-957	-0-	663	1	6451	2	Y	46	60	1			216
							51	9									

VELA-GILPIN UNIT WELL #: 1H RRCID -> 276067 COMPL. DATE 08/07/2014 TOTAL DEPTH 6087 PERF. 6614 - 14464

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11346	X	10672	-0-	-674	-0-	766	1	9722	2	N	167	237	1			230
							184	9									
11	10980	X	10188	-0-	-792	-0-	889	1	9120	2	N	163	153	1			240
							179	9									
12	23405	X	10350	-0-	-13055	-0-	888	1	9330	2	N	120	156	1			204
							132	9									
01	11284	X	10310	-0-	-974	-0-	1232	1	8902	2	N	160	156	1			208
							176	9									
02	9772	X	8994	-0-	-778	-0-	695	1	8126	2	N	157	194	1			171
							173	9									
03	10664	X	10082	-0-	-582	-0-	831	1	9077	2	N	158	188	1			141
							174	9									

CERRITO-SANCHEZ A STATE UNIT WELL #: 28H RRCID -> 277718 COMPL. DATE 12/21/2012 TOTAL DEPTH 5732 PERF. 6153 - 12593

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15035	X	13895	-0-	-1140	-0-	13895	2			N	-0-					135
11	13860	X	13379	-0-	-481	-0-	13377	2	2	9	N	2					137
12	13949	X	13949	-0-	-0-	-0-	13949	2			N	-0-					137
01	13888	X	13380	-0-	-508	-0-	80	1	13267	2	N	30					167
							33	9									
02	12544	X	10765	-0-	-1779	-0-	10759	2	6	9	N	5					172
03	13950	X	12620	-0-	-1330	-0-	12620	2			N	-0-					172

MATRIX LAND CO. WELL #: 30H RRCID -> 277765 COMPL. DATE 02/10/2013 TOTAL DEPTH 6148 PERF. 6155 - 11942

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11656	X	10202	-0-	-1454	-0-	391	1	9811	2	Y	-0-					52
11	11280	X	9723	-0-	-1557	-0-	99	1	9624	2	Y	-0-					52
12	11625	X	10936	-0-	-689	-0-	10934	2	2	9	Y	2					54
01	11625	X	10622	-0-	-1003	-0-	10611	2	11	9	Y	10					64
02	9632	X	8517	-0-	-1115	-0-	1163	1	7348	2	Y	5					69
							6	9									
*03	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11573	2	6	9	Y	5	12	1			62

CERRITO WELL #: 25H RRCID -> 277903 COMPL. DATE 03/13/2015 TOTAL DEPTH 5865 PERF. 6486 - 13565

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	45074	X	37291	-0-	-7783	-0-	37291	2			N	-0-					79
11	43620	X	35226	-0-	-8394	-0-	35226	2			N	-0-					79
12	41757	X	25878	-0-	-15879	-0-	25878	2			N	-0-					79
01	39556	X	36744	-0-	-2812	-0-	36664	2	80	9	N	73					152
02	56834	X	56834	-0-	-0-	-0-	24630	1	32200	2	N	4					156
							4	9									
03	37293	X	30676	-0-	-6617	-0-	30665	2	11	9	N	10					166

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC//CONT.// 254231
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
10	38409	X	31292	-0-	-7117	-0-	31292	2			N	-0-					94
11	37170	X	29324	-0-	-7846	-0-	29324	2			N	-0-					94
12	35278	X	21149	-0-	-14129	-0-	21149	2			N	-0-					94
01	33108	X	29240	-0-	-3868	-0-	29185	2	55	9	N	50					144
02	45672	X	45672	-0-	-0-	-0-	19764	1	25884	2	N	22					166
							24	9									
03	31279	X	25028	-0-	-6251	-0-	25021	2	7	9	N	6					172

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
10	38967	X	32008	-0-	-6959	-0-	32008	2			N	-0-					52
11	37710	X	30076	-0-	-7634	-0-	30076	2			N	-0-					52
12	35774	X	20843	-0-	-14931	-0-	20843	2			N	-0-					52
01	33914	X	29346	-0-	-4568	-0-	29291	2	55	9	N	50					102
02	46521	X	46521	-0-	-0-	-0-	20139	1	26347	2	N	32					134
							35	9									
03	32023	X	25484	-0-	-6539	-0-	25470	2	14	9	N	13					147

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
10	961	N	840	-0-	-121	-0-	840	2			N	-0-					-0-
11	870	N	744	-0-	-126	-0-	744	2			N	-0-					-0-
12	806	N	763	-0-	-43	-0-	763	2			N	-0-					-0-
01	837	N	755	-0-	-82	-0-	755	2			N	-0-					-0-
02	700	N	581	-0-	-119	-0-	581	2			N	-0-					-0-
*03	893	N	893	-0-	-0-	-0-	893	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
10	2294	N	2016	-0-	-278	-0-	2016	2			N	-0-					-0-
11	2040	N	1935	-0-	-105	-0-	1935	2			N	-0-					-0-
12	2015	N	1897	-0-	-118	-0-	1897	2			N	-0-					-0-
01	2015	N	1907	-0-	-108	-0-	1907	2			N	-0-					-0-
02	1820	N	1732	-0-	-88	-0-	1732	2			N	-0-					-0-
*03	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3968	X	3729	-0-	-239	-0-	424	1	3305	2	N	-0-					21
11	3840	X	2529	-0-	-1311	-0-	185	1	2344	2	N	-0-					21
12	3937	X	3041	-0-	-896	-0-	75	1	2966	2	N	-0-					21
01	3937	X	2919	-0-	-1018	-0-	77	1	2842	2	N	-0-					21
*02	3556	X	2652	-0-	-904	-0-	46	1	2604	3	N	2					23
							2	9									
03	3720	X	3090	-0-	-630	-0-	41	1	3049	3	N	-0-					23

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
10	5704	X	5666	-0-	-38	-0-	1221	1	4445	2	N	-0-					17
11	5520	X	4701	-0-	-819	-0-	1214	1	3487	2	N	-0-					17
12	6508	X	6508	-0-	-0-	-0-	1831	1	4677	2	N	-0-					17
01	5704	X	4355	-0-	-1349	-0-	1980	1	2375	2	N	-0-					17
02	5124	X	4440	-0-	-684	-0-	524	1	3901	3	N	14					31
							15	9									
03	5673	X	5102	-0-	-571	-0-	590	1	4506	3	N	5					36
							6	9									

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
10	4805	X	2999	-0-	-1806	-0-	322	1	2656	2	N	19					93
							21	9									
11	4704	X	4704	-0-	-0-	-0-	328	1	4368	2	N	7					100
							8	9									
12	4805	X	4720	-0-	-85	-0-	115	1	4537	2	N	62	125	1			37
							68	9									
01	4712	X	4695	-0-	-17	-0-	121	1	4504	2	N	64					101
							70	9									
*02	3976	X	3733	-0-	-243	-0-	64	1	3633	3	N	33	66	1			68
							36	9									
03	4805	X	4106	-0-	-699	-0-	54	1	4017	3	N	32					100
							35	9									

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	6293	X	4552	-0-	-1741	-0-	545	1	4007	2	N	-0-					9
11	6090	X	3709	-0-	-2381	-0-	283	1	3426	2	N	-0-					9
12	5580	X	4071	-0-	-1509	-0-	101	1	3970	2	N	-0-					9
01	5580	X	4481	-0-	-1099	-0-	118	1	4363	2	N	-0-					9
*02	4116	X	4066	-0-	-50	-0-	261	1	3805	3	N	-0-					9
*03	6744	X	6744	-0-	-0-	-0-	353	1	6391	3	N	-0-					9

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
HACHAR WELL #: 1H RRCID -> 261666 COMPL. DATE 11/07/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6990 - 10632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1429	-0-	-121	-0-	27	1	1402	2	N	-0-					41
11	1470	X	1306	-0-	-164	-0-	16	1	1290	2	N	-0-					41
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	40	1	1442	2	N	-0-					41
01	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	24	1	2638	2	N	-0-					41
02	1288	X	1230	-0-	-58	-0-	9	1	1220	3	N	1	1	8			41
							1	9									
03	1426	X	909	-0-	-517	-0-	27	1	882	3	N	-0-					41

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 15H RRCID -> 265158 COMPL. DATE 08/08/2013 TOTAL DEPTH 5215 PERF. 5910 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	10200	X	8458	-0-	-1742	-0-	248	1	8201	2	N	8					129
							9	9									
*10	10354	X	7682	-0-	-2672	-0-	318	1	7364	2	N	-0-					129
*11	9810	X	9285	-0-	-525	-0-	239	1	9046	2	N	-0-	100	1			29
*12	10127	X	10127	-0-	-0-	-0-	259	1	9868	2	N	-0-					29
*01	10002	X	10002	-0-	-0-	-0-	266	1	9664	2	N	65	65	1			29
							72	9									
02	7896	X	7830	-0-	-66	-0-	139	1	7688	3	N	3					32
							3	9									
03	9641	X	8621	-0-	-1020	-0-	116	1	8492	3	N	12					44
							13	9									

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
10	7347	X	6606	-0-	-741	-0-	425	1	6181	2	N	-0-					75
11	8015	X	8015	-0-	-0-	-0-	1859	1	6145	2	N	10	1	8			84
							11	9									
12	17598	X	17598	-0-	-0-	-0-	9713	1	7885	2	N	-0-					84
01	7347	X	4420	-0-	-2927	-0-	383	1	4037	2	N	-0-					84
*02	7198	X	7198	-0-	-0-	-0-	389	1	6767	3	N	38	2	8			120
							42	9									
*03	9336	X	9336	-0-	-0-	-0-	508	1	8828	3	N	-0-					120

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
10	11209	X	11209	-0-	-0-	-0-	1278	1	9931	2	N	-0-					106
11	12061	X	12061	-0-	-0-	-0-	884	1	11175	2	N	2	87	1	2	8	19
							2	9									
12	11487	X	11487	-0-	-0-	-0-	285	1	11201	2	N	1	1	8			19
							1	9									
01	11266	X	11266	-0-	-0-	-0-	296	1	10970	2	N	-0-					19
*02	9657	X	9657	-0-	-0-	-0-	167	1	9482	3	N	7	1	8			25
							8	9									
*03	10153	X	10153	-0-	-0-	-0-	134	1	10019	3	N	-0-					25

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
10	20646	X	17556	-0-	-3090	-0-	725	1	16820	2	N	10					99
							11	9									
11	19560	X	19009	-0-	-551	-0-	487	1	18477	2	N	41					140
							45	9									
12	19871	X	19520	-0-	-351	-0-	499	1	19013	2	N	7	110	1			37
							8	9									
01	19685	X	19064	-0-	-621	-0-	511	1	18552	2	N	1					38
							1	9									
*02	16044	X	15637	-0-	-407	-0-	277	1	15335	3	N	23					61
							25	9									
03	19654	X	16918	-0-	-2736	-0-	229	1	16679	3	N	9					70
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 266989 COMPL. DATE 01/12/2018 TOTAL DEPTH 6753 PERF. 6871 - 11859

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9424	X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-					108
11	7080	X	-0-	-0-	-7080	-0-					N	-0-					108
12	7533	X	-0-	-0-	-7533	-0-					N	-0-					108
01	7533	X	3713	-0-	-3820	-0-	91	1	3622	2	N	-0-					108
*02	8279	X	8279	-0-	-0-	-0-	359	1	7919	3	N	1					109
							1	9									
*03	9044	X	9044	-0-	-0-	-0-	393	1	8640	3	N	10					119
							11	9									

REUTHINGER WELL #: 3H RRCID -> 266992 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 8759 PERF. 9169 - 12170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10419	X	10419	-0-	-0-	-0-	90	1	10329	2	N	-0-					-0-
11	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	179	1	8461	2	N	-0-					-0-
12	8426	X	8426	-0-	-0-	-0-	323	1	8103	2	N	-0-					-0-
01	9698	X	9698	-0-	-0-	-0-	1006	1	8692	2	N	-0-					-0-
02	9408	X	8802	-0-	-606	-0-	255	1	8547	3	N	-0-					-0-
03	10416	X	8089	-0-	-2327	-0-	270	1	7819	3	N	-0-					-0-

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
10	6014	X	5162	-0-	-852	-0-	213	1	4948	2	N	1					94
							1	9									
*11	5520	X	4407	-0-	-1113	-0-	113	1	4292	2	N	2					96
							2	9									
*12	5766	X	3672	-0-	-2094	-0-	94	1	3578	2	N	-0-	72	1			24
*01	5766	X	3829	-0-	-1937	-0-	103	1	3726	2	N	-0-					24
*02	4676	X	4422	-0-	-254	-0-	79	1	4343	3	N	-0-					24
03	5177	X	4937	-0-	-240	-0-	67	1	4855	3	N	14					38
							15	9									

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
10	13547	X	10050	-0-	-3497	-0-	511	1	9539	2	N	-0-					65
11	12210	X	8699	-0-	-3511	-0-	138	1	8561	2	N	-0-					65
12	12090	X	7160	-0-	-4930	-0-	89	1	6992	2	N	72	53	1			84
							79	9									
01	12090	X	8538	-0-	-3552	-0-	209	1	8326	2	N	3					87
							3	9									
*02	10572	X	10572	-0-	-0-	-0-	745	1	9770	3	N	52	102	1	3	8	34
							57	9									
*03	11125	X	11125	-0-	-0-	-0-	410	1	10700	3	N	14					48
							15	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 16H RRCID -> 267793 COMPL. DATE 08/09/2013 TOTAL DEPTH 6437 PERF. 6635 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8414	X	8414	-0-	-0-	-0-	431	1	7983	2	N	-0-					81
11	7620	X	6159	-0-	-1461	-0-	704	1	5443	2	N	11	70	1			22
							12	9									
12	8215	X	8215	-0-	-0-	-0-	2007	1	6208	2	N	-0-					22
01	7874	X	7035	-0-	-839	-0-	1848	1	5187	2	N	-0-					22
*02	7694	X	7694	-0-	-0-	-0-	280	1	7378	3	N	33	1	8			54
							36	9									
*03	7904	X	7904	-0-	-0-	-0-	285	1	7619	3	N	-0-					54

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	12731	X	12731	-0-	-0-	-0-	126	1	12591	2	N	13					81
							14	9									
11	13470	X	6703	-0-	-6767	-0-	395	1	6307	2	N	1					82
							1	9									
12	13919	X	7612	-0-	-6307	-0-	1552	1	6059	2	N	1	1	8			82
							1	9									
01	13919	X	10909	-0-	-3010	-0-	1139	1	9753	2	N	15	73	1			24
							17	9									
*02	11508	X	6910	-0-	-4598	-0-	390	1	6508	3	N	11					35
							12	9									
*03	15429	X	15429	-0-	-0-	-0-	607	1	14821	3	N	1					36
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 17H RRCID -> 268247 COMPL. DATE 09/06/2013 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 5675 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	2594	-0-	-630	-0-	304	1	2290	2	N	-0-					52
11	3030	X	2388	-0-	-642	-0-	179	1	2209	2	N	-0-					52
12	3038	X	2491	-0-	-547	-0-	62	1	2428	2	N	1					53
							1	9									
01	2666	X	2463	-0-	-203	-0-	65	1	2398	2	N	-0-					53
02	2352	X	1773	-0-	-579	-0-	31	1	1742	3	N	-0-					53
*03	2604	X	1676	-0-	-928	-0-	22	1	1654	3	N	-0-					53

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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	375	2	N	-0-					7
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	16	1	197	2	N	-0-					7
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	14	1	553	2	N	-0-					7
01	522	N	522	-0-	-0-	-0-	14	1	508	2	N	-0-					7
*02	469	N	469	-0-	-0-	-0-	30	1	439	3	N	-0-					7
*03	587	N	587	-0-	-0-	-0-	31	1	556	3	N	-0-					7

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
10	13764	X	7724	-0-	-6040	-0-	393	1	7331	2	N	-0-					84
11	13320	X	6962	-0-	-6358	-0-	111	1	6851	2	N	-0-					84
12	13020	X	10992	-0-	-2028	-0-	138	1	10795	2	N	54					138
							59	9									
01	13020	X	5892	-0-	-7128	-0-	144	1	5726	2	N	20	141	1			17
							22	9									
*02	6972	X	5227	-0-	-1745	-0-	39	1	5159	3	N	26	5	8			38
							29	9									
*03	14475	X	14475	-0-	-0-	-0-	134	1	14337	3	N	4					42
							4	9									

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
10	24087	X	19447	-0-	-4640	-0-	986	1	18414	2	N	43	171	1			97
							47	9									
11	20910	X	18725	-0-	-2185	-0-	298	1	18427	2	N	-0-					97
12	21607	X	12818	-0-	-8789	-0-	161	1	12587	2	N	64	134	1			27
							70	9									
01	21328	X	17621	-0-	-3707	-0-	432	1	17189	2	N	-0-					27
02	19208	X	17756	-0-	-1452	-0-	769	1	16963	3	N	22					49
							24	9									
03	19437	X	17666	-0-	-1771	-0-	764	1	16816	3	N	78					127
							86	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517

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
10	16368	X	13344	-0-	-3024	-0-	114	1	13230	2	N	-0-					-0-
11	14550	X	13131	-0-	-1419	-0-	273	1	12858	2	N	-0-					-0-
12	14508	X	10736	-0-	-3772	-0-	411	1	10325	2	N	-0-					-0-
01	16275	X	16094	-0-	-181	-0-	1669	1	14425	2	N	-0-					-0-
02	14700	X	12838	-0-	-1862	-0-	372	1	12466	3	N	-0-					-0-
03	13578	X	11059	-0-	-2519	-0-	369	1	10690	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 19H RRCID -> 268723 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 6161 PERF. 6642 - 12192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	7608	-0-	-793	-0-	388	1	7220	2	N	-0-					64
11	7980	X	5240	-0-	-2740	-0-	595	1	4622	2	N	21					85
							23	9									
12	8684	X	8684	-0-	-0-	-0-	2118	1	6565	2	N	1					86
							1	9									
01	7967	X	5928	-0-	-2039	-0-	1554	1	4374	2	N	-0-					86
*02	8042	X	8042	-0-	-0-	-0-	293	1	7720	3	N	26	1	8			111
							29	9									
*03	7882	X	7882	-0-	-0-	-0-	284	1	7594	3	N	4					115
							4	9									

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
10	4371	X	3721	-0-	-650	-0-	250	1	3471	2	N	-0-					-0-
11	4470	X	3776	-0-	-694	-0-	31	1	3745	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3702	-0-	-917	-0-	31	1	3671	2	N	-0-					-0-
01	4123	X	3513	-0-	-610	-0-	29	1	3484	2	N	-0-					-0-
02	3724	X	2861	-0-	-863	-0-	22	1	2839	3	N	-0-					-0-
*03	3908	X	3908	-0-	-0-	-0-	36	1	3872	3	N	-0-					-0-

A.E. PUIG - STATE GAS UNIT 1 WELL #: 6H RRCID -> 268912 COMPL. DATE 08/15/2014 TOTAL DEPTH 8237 PERF. 8660 - 12720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12307	X	9185	-0-	-3122	-0-	93	1	9092	2	N	-0-					117
11	10200	X	7800	-0-	-2400	-0-	69	1	7731	2	N	-0-					117
12	12586	X	9613	-0-	-2973	-0-	91	1	9509	2	N	12					129
							13	9									
01	12586	X	6495	-0-	-6091	-0-	60	1	6401	2	N	31					160
							34	9									
*02	8316	X	6179	-0-	-2137	-0-	199	1	5979	3	N	1	145	1			16
							1	9									
03	9207	X	7113	-0-	-2094	-0-	278	1	6821	3	N	13					29
							14	9									

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	3	1	125	2	Y	-0-					-0-
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	81	1	1517	2	Y	-0-					-0-
*02	806	N	806	-0-	-0-	-0-	31	1	773	3	Y	2					2
							2	9									
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	23	1	499	3	Y	-0-					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	6417	X	5709	-0-	-708	-0-	652	1	5056	2	N	1	86	1			57
							1	9									
11	6090	X	5501	-0-	-589	-0-	402	1	5081	2	N	16					73
							18	9									
12	6200	X	5883	-0-	-317	-0-	146	1	5736	2	N	1					74
							1	9									
01	6014	X	5838	-0-	-176	-0-	153	1	5674	2	N	10					84
							11	9									
*02	5152	X	5076	-0-	-76	-0-	88	1	4982	3	N	5					89
							6	9									
03	5704	X	5134	-0-	-570	-0-	68	1	5066	3	N	-0-					89

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
10	6510	X	5716	-0-	-794	-0-	630	1	5045	2	N	37					286
							41	9									
11	6120	X	5737	-0-	-383	-0-	408	1	5298	2	N	28	190	1			124
							31	9									
12	6293	X	5768	-0-	-525	-0-	140	1	5516	2	N	102	61	1	1	8	164
							112	9									
01	6014	X	5389	-0-	-625	-0-	5213	1	140	2	N	33					197
							36	9									
*02	5152	X	4824	-0-	-328	-0-	82	1	4654	3	N	80	127	1	1	8	149
							88	9									
03	5921	X	5245	-0-	-676	-0-	69	1	5140	3	N	33					182
							36	9									

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
10	17143	X	12220	-0-	-4923	-0-	117	1	12103	2	N	-0-					48
11	15090	X	11364	-0-	-3726	-0-	304	1	11059	2	N	1	1	8			48
							1	9									
12	15593	X	12398	-0-	-3195	-0-	476	1	11922	2	N	-0-					48
01	14508	X	12022	-0-	-2486	-0-	1655	1	10367	2	N	-0-					48
*02	11032	X	9717	-0-	-1315	-0-	73	1	9644	3	N	-0-					48
03	12214	X	9847	-0-	-2367	-0-	91	1	9756	3	N	-0-					48

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
10	16337	X	14006	-0-	-2331	-0-	579	1	13415	2	N	11					161
							12	9									
11	15480	X	14759	-0-	-721	-0-	379	1	14377	2	N	3					164
							3	9									
12	15748	X	15358	-0-	-390	-0-	389	1	14841	2	N	116	248	1			32
							128	9									
01	14883	X	14883	-0-	-0-	-0-	399	1	14484	2	N	-0-					32
*02	12768	X	12325	-0-	-443	-0-	218	1	12048	3	N	54					86
							59	9									
03	15252	X	13490	-0-	-1762	-0-	182	1	13301	3	N	6					92
							7	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	12028	X	11037	-0-	-991	-0-	564	1	10473	2	N	-0-					109
11	11580	X	8927	-0-	-2653	-0-	1018	1	7886	2	N	21	102	1			28
							23	9									
12	11811	X	11695	-0-	-116	-0-	2841	1	8844	2	N	9					37
							10	9									
01	11408	X	10828	-0-	-580	-0-	2826	1	7973	2	N	26					63
							29	9									
*02	10304	X	9422	-0-	-882	-0-	344	1	9061	3	N	15					78
							17	9									
03	11036	X	9968	-0-	-1068	-0-	359	1	9605	3	N	4					82
							4	9									

ELLEN C. WELL #: 1H RRCID -> 270112 COMPL. DATE 11/05/2017 TOTAL DEPTH 8492 PERF. 8935 - 14500

10	21855	X	9643	-0-	-12212	-0-	120	1	9523	2	N	-0-					27
11	20760	X	10487	-0-	-10273	-0-	88	1	10399	2	N	-0-					27
12	21080	X	13095	-0-	-7985	-0-	285	1	12810	2	N	-0-					27
01	12679	X	12249	-0-	-430	-0-	242	1	12007	2	N	-0-					27
*02	11452	X	9314	-0-	-2138	-0-	278	1	9032	3	N	4	1	8			30
							4	9									
03	10850	X	10293	-0-	-557	-0-	326	1	9966	3	N	1					31
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 31H RRCID -> 270122 COMPL. DATE 07/25/2014 TOTAL DEPTH 4948 PERF. 4970 - 11140

*04	11008	X	11008	-0-	-0-	-0-	11001	2	7	9	N	6	6	8			108
*05	12834	X	11109	-0-	-1725	-0-	11109	2			N	-0-					108
*06	11940	X	10502	-0-	-1438	-0-	10501	2	1	9	N	1	1	8			108
*07	12059	X	10620	-0-	-1439	-0-	411	1	10208	2	N	1	1	8			108
							1	9									
*08	11625	X	10244	-0-	-1381	-0-	410	1	9834	2	N	-0-					108
*09	11010	X	8684	-0-	-2326	-0-	255	1	8429	2	N	-0-					108
*10	12056	X	12056	-0-	-0-	-0-	499	1	11557	2	N	-0-					108
*11	10500	X	9924	-0-	-576	-0-	255	1	9669	2	N	-0-	78	1			30
*12	11143	X	11143	-0-	-0-	-0-	285	1	10858	2	N	-0-					30
*01	11167	X	11167	-0-	-0-	-0-	300	1	10867	2	N	-0-					30
02	10892	X	8368	-0-	-2524	-0-	149	1	8219	3	N	-0-					30
03	12059	X	9317	-0-	-2742	-0-	126	1	9190	3	N	1	1	8			30
							1	9									

G. B. MINERALS WELL #: 2H RRCID -> 270150 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 10075 PERF.10519 - 15670

10	5146	X	3546	-0-	-1600	-0-	39	1	3507	2	N	-0-					-0-
11	4230	X	2708	-0-	-1522	-0-	22	1	2686	2	N	-0-					-0-
12	3565	X	3341	-0-	-224	-0-	28	1	3313	2	N	-0-					-0-
01	3286	X	3187	-0-	-99	-0-	26	1	3161	2	N	-0-					-0-
*02	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	24	1	3190	3	N	-0-					-0-
*03	5082	X	5082	-0-	-0-	-0-	47	1	5035	3	N	-0-					-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
10	5146	X	4649	-0-	-497	-0-	148	1	4497	2	N	4					110
							4	9									
11	4980	X	3792	-0-	-1188	-0-	853	1	2938	2	N	1					111
							1	9									
12	4960	X	4546	-0-	-414	-0-	3260	1	1286	2	N	-0-					111
01	4960	X	3817	-0-	-1143	-0-	33	1	3784	2	N	-0-					111
*02	4200	X	3613	-0-	-587	-0-	477	1	3136	3	N	-0-					111
*03	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	451	1	3854	3	N	2					113
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 30H RRCID -> 270214 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 5920 - 11920

10	20367	X	18101	-0-	-2266	-0-	2059	1	16020	2	N	20					173
							22	9									
11	19320	X	17576	-0-	-1744	-0-	1282	1	16230	2	N	58	161	1	1	8	69
							64	9									
12	19747	X	18053	-0-	-1694	-0-	446	1	17562	2	N	41	1	8			109
							45	9									
*01	19251	X	18015	-0-	-1236	-0-	472	1	17534	2	N	8					117
							9	9									
*02	16352	X	15644	-0-	-708	-0-	271	1	15373	3	N	-0-					117
03	18166	X	16580	-0-	-1586	-0-	218	1	16329	3	N	30	1	8			146
							33	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 32H RRCID -> 270268 COMPL. DATE 08/08/2014 TOTAL DEPTH 5182 PERF. 5782 - 11360

10	11687	X	10727	-0-	-960	-0-	1251	1	9474	2	N	2	89	1			19
							2	9									
11	11010	X	10189	-0-	-821	-0-	754	1	9434	2	N	1					20
							1	9									
12	11284	X	9151	-0-	-2133	-0-	227	1	8923	2	N	1	1	8			20
							1	9									
01	10788	X	10215	-0-	-573	-0-	268	1	9936	2	N	10					30
							11	9									
*02	9688	X	8544	-0-	-1144	-0-	148	1	8383	3	N	12					42
							13	9									
*03	10726	X	8425	-0-	-2301	-0-	111	1	8314	3	N	-0-					42

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 33H RRCID -> 270270 COMPL. DATE 08/11/2014 TOTAL DEPTH 5627 PERF. 5260 - 11440

*09	10860	X	8557	-0-	-2303	-0-	1218	1	7322	2	N	15					87
							17	9									
*10	10788	X	10587	-0-	-201	-0-	1256	1	9331	2	N	-0-					87
*11	10200	X	9225	-0-	-975	-0-	700	1	8524	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*12	12184	X	12184	-0-	-0-	-0-	302	1	11881	2	N	1	1	8			87
							1	9									
*01	11623	X	11623	-0-	-0-	-0-	305	1	11318	2	N	-0-					87
*02	10476	X	10476	-0-	-0-	-0-	181	1	10295	3	N	-0-					87
*03	11069	X	11069	-0-	-0-	-0-	146	1	10923	3	N	-0-					87

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	10571	X	9700	-0-	-871	-0-	1114	1	8574	2	N	11	96	1			31
							12	9									
11	9990	X	8960	-0-	-1030	-0-	660	1	8296	2	N	4					35
							4	9									
12	10137	X	8289	-0-	-1848	-0-	205	1	8073	2	N	10	1	8			44
							11	9									
01	10526	X	10526	-0-	-0-	-0-	276	1	10250	2	N	-0-					44
*02	8887	X	8887	-0-	-0-	-0-	153	1	8711	3	N	21					65
							23	9									
03	9703	X	9317	-0-	-386	-0-	123	1	9193	3	N	1	1	8			65
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES. WELL #: 38H RRCID -> 270351 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4947 PERF. 5450 - 11660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18166	X	16853	-0-	-1313	-0-	689	1	16067	2	N	88					163
							97	9									
11	17190	X	16685	-0-	-505	-0-	427	1	16212	2	N	42	1	8			204
							46	9									
12	17463	X	17463	-0-	-0-	-0-	446	1	16992	2	N	23	1	8			226
							25	9									
01	17422	X	17035	-0-	-387	-0-	456	1	16544	2	N	32					258
							35	9									
*02	15232	X	14088	-0-	-1144	-0-	249	1	13763	3	N	69	181	1			146
							76	9									
*03	17236	X	15110	-0-	-2126	-0-	204	1	14906	3	N	-0-					146

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
10	16213	X	14572	-0-	-1641	-0-	599	1	13973	2	N	-0-					69
11	15210	X	14584	-0-	-626	-0-	375	1	14208	2	N	1	1	8			69
							1	9									
12	15334	X	15334	-0-	-0-	-0-	391	1	14903	2	N	36	1	8			104
							40	9									
01	15196	X	15196	-0-	-0-	-0-	406	1	14723	2	N	61					165
							67	9									
*02	13160	X	12427	-0-	-733	-0-	219	1	12130	3	N	71					236
							78	9									
03	15066	X	13385	-0-	-1681	-0-	181	1	13197	3	N	6					242
							7	9									

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
10	10778	X	10778	-0-	-0-	-0-	118	1	10628	2	N	29					140
							32	9									
11	8772	X	8772	-0-	-0-	-0-	78	1	8662	2	N	29	37	1			132
							32	9									
12	8638	X	8638	-0-	-0-	-0-	191	1	8444	2	N	3					135
							3	9									
01	12374	X	12374	-0-	-0-	-0-	248	1	12106	2	N	18	111	1			42
							20	9									
*02	13413	X	13413	-0-	-0-	-0-	398	1	12949	3	N	60	5	8			97
							66	9									
*03	15098	X	15098	-0-	-0-	-0-	478	1	14610	3	N	9					106
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	17050	X	15082	-0-	-1968	-0-	1744	1	13325	2	N	12					195
							13	9									
11	16170	X	13839	-0-	-2331	-0-	1051	1	12760	2	N	25	162	1			58
							28	9									
12	16461	X	13366	-0-	-3095	-0-	330	1	13005	2	N	28	1	8			85
							31	9									
01	15934	X	13860	-0-	-2074	-0-	363	1	13485	2	N	11					96
							12	9									
*02	14196	X	12922	-0-	-1274	-0-	223	1	12678	3	N	19					115
							21	9									
03	15097	X	13688	-0-	-1409	-0-	180	1	13493	3	N	14					129
							15	9									

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
10	25327	X	16949	-0-	-8378	-0-	1933	1	14983	2	N	30	105	1			115
							33	9									
11	22740	X	15781	-0-	-6959	-0-	1157	1	14580	2	N	40	93	1	1	8	61
							44	9									
12	23777	X	16516	-0-	-7261	-0-	408	1	16061	2	N	43	1	8			103
							47	9									
01	23777	X	16879	-0-	-6898	-0-	443	1	16430	2	N	5					108
							6	9									
*02	20580	X	15063	-0-	-5517	-0-	261	1	14793	3	N	8					116
							9	9									
03	16957	X	15853	-0-	-1104	-0-	209	1	15644	3	N	-0-					116

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
*08	15128	X	12615	-0-	-2513	-0-	1706	1	10903	2	N	5					46
							6	9									
*09	14040	X	10575	-0-	-3465	-0-	1481	1	9094	2	N	-0-					46
*10	14043	X	12054	-0-	-1989	-0-	1404	1	10650	2	N	-0-					46
*11	13200	X	10873	-0-	-2327	-0-	812	1	10061	2	N	-0-					46
*12	13268	X	11122	-0-	-2146	-0-	276	1	10846	2	N	-0-					46
*01	12617	X	11150	-0-	-1467	-0-	292	1	10858	2	N	-0-					46
02	10892	X	9965	-0-	-927	-0-	172	1	9764	3	N	26					72
							29	9									
03	12059	X	11841	-0-	-218	-0-	156	1	11682	3	N	3					75
							3	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD. - STATE WELL #: 2H RRCID -> 270815 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 5294 PERF. 5694 - 9455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14570	X	12438	-0-	-2132	-0-	1169	1	11269	2	N	-0-					60
11	13800	X	8533	-0-	-5267	-0-	126	1	8407	2	N	-0-					60
12	14105	X	8643	-0-	-5462	-0-	1531	1	7111	2	N	1	1	8			60
							1	9									
01	14105	X	10854	-0-	-3251	-0-	2463	1	8391	2	N	-0-					60
*02	11228	X	10730	-0-	-498	-0-	520	1	10181	3	N	26					86
							29	9									
*03	12680	X	12680	-0-	-0-	-0-	664	1	12016	3	N	-0-					86

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	16461	X	12310	-0-	-4151	-0-	1418	1	10885	2	N	6	81	1			24
							7	9									
*11	14100	X	11873	-0-	-2227	-0-	880	1	10986	2	N	6	2	8			28
							7	9									
*12	14446	X	13149	-0-	-1297	-0-	326	1	12821	2	N	2	2	8			28
							2	9									
*01	14446	X	13005	-0-	-1441	-0-	341	1	12664	2	N	-0-					28
02	12992	X	11616	-0-	-1376	-0-	201	1	11415	3	N	-0-					28
03	12307	X	12291	-0-	-16	-0-	162	1	12128	3	N	1	1	8			28
							1	9									

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
10	14043	X	12751	-0-	-1292	-0-	3	1	12703	2	N	41					71
							45	9									
11	13320	X	12419	-0-	-901	-0-	12385	2	34	9	N	31					102
12	13330	X	13091	-0-	-239	-0-	330	1	12697	2	N	58					160
							64	9									
01	13834	X	13834	-0-	-0-	-0-	697	1	13087	2	N	45	157	1			48
							50	9									
*02	13783	X	13783	-0-	-0-	-0-	536	1	13180	3	N	61	1	8			108
							67	9									
*03	13955	X	13955	-0-	-0-	-0-	628	1	13292	3	N	32					140
							35	9									

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
10	DLQ G-10		27965	-0-	27965	27965	678	1	27267	2	Y	18	2	8			31
							20	9									
11	DLQ G-10		24745	-0-	24745	52710	598	1	24136	2	Y	10	2	8			39
							11	9									
12	DLQ G-10		23881	-0-	23881	76591	598	1	23272	3	Y	10	27	1	8	8	14
							11	9									
01	99203	X	22612	-0-	-76591	-0-	595	1	22013	3	Y	4					18
							4	9									
*02	18757	X	18757	-0-	-0-	-0-	330	1	18399	3	Y	25	8	8			35
							28	9									
03	23901	X	19153	-0-	-4748	-0-	254	1	18887	3	Y	11					46
							12	9									

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
10	DLQ G-10		29998	-0-	29998	29998	758	1	29221	2	Y	17					33
							19	9									
11	DLQ G-10		25929	-0-	25929	55927	637	1	25282	2	Y	9					42
							10	9									
12	DLQ G-10		24494	-0-	24494	80421	624	1	23869	3	Y	1	28	1			15
							1	9									
01	103291	X	22870	-0-	-80421	-0-	612	1	22254	3	Y	4					19
							4	9									
*02	19435	X	19435	-0-	-0-	-0-	342	1	19072	3	Y	19	3	8			35
							21	9									
03	24924	X	19935	-0-	-4989	-0-	264	1	19658	3	Y	12					47
							13	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 5H RRCID -> 270885 COMPL. DATE 06/18/2015 TOTAL DEPTH 4822 PERF. 5745 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		39064	-0-	39064	39064	1004	1 24 9	38036	2	Y	22					49
11	DLQ G-10		33503	-0-	33503	72567	817	1 12 9	32674	2	Y	11					60
12	DLQ G-10		31918	-0-	31918	104485	807	1 2 9	31109	3	Y	2	40	1			22
01	134703	X	30218	-0-	-104485	-0-	802	1 4 9	29412	3	Y	4					26
*02	25558	X	25558	-0-	-0-	-0-	450	1 13 9	25095	3	Y	12					38
03	32426	X	26521	-0-	-5905	-0-	351	1 17 9	26153	3	Y	15					53

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
10	14911	X	14069	-0-	-842	-0-	1628	1	12441	2	N	-0-					108
11	14100	X	12749	-0-	-1351	-0-	943	1 21 9	11785	2	N	19	93	1	1	8	33
12	14384	X	12110	-0-	-2274	-0-	300	1 2 9	11808	2	N	2	1	8			34
*01	13919	X	11810	-0-	-2109	-0-	309	1 20 9	11481	2	N	18					52
*02	12712	X	10924	-0-	-1788	-0-	189	1	10735	3	N	-0-					52
03	14074	X	11658	-0-	-2416	-0-	153	1 4 9	11501	3	N	4					56

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
10	11439	X	10585	-0-	-854	-0-	1207	1 8 9	9370	2	N	7					167
11	10950	X	9900	-0-	-1050	-0-	723	1 21 9	9156	2	N	19	91	1	1	8	94
12	11160	X	11086	-0-	-74	-0-	275	1 7 9	10804	2	N	6	1	8			99
01	11417	X	11417	-0-	-0-	-0-	299	1 10 9	11108	2	N	9					108
*02	9688	X	9688	-0-	-0-	-0-	168	1 1 9	9519	3	N	1					109
03	10571	X	10242	-0-	-329	-0-	135	1 6 9	10101	3	N	5					114

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
10	DLQ G-10		34766	-0-	34766	34766	899	1 22 9	33845	2	Y	20					34
11	DLQ G-10		28600	-0-	28600	63366	704	1 11 9	27885	2	Y	10					44
12	DLQ G-10		26288	-0-	26288	89654	671	1 2 9	25615	3	Y	2	30	1			16
01	113901	X	24247	-0-	-89654	-0-	650	1 4 9	23593	3	Y	4					20
*02	20275	X	20275	-0-	-0-	-0-	357	1 18 9	19900	3	Y	16					36
03	27280	X	20765	-0-	-6515	-0-	275	1 13 9	20477	3	Y	12					48

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	13733	X	5870	-0-	-7863	-0-	298	1	5572	2	N	-0-					17
11	13230	X	6497	-0-	-6733	-0-	103	1	6394	2	N	-0-					17
12	13671	X	6549	-0-	-7122	-0-	81	1	6351	2	N	106	1	8			122
							117	9									
01	12896	X	5721	-0-	-7175	-0-	139	1	5525	2	N	52	155	1			19
							57	9									
*02	7224	X	5215	-0-	-2009	-0-	39	1	5120	3	N	51					70
							56	9									
03	6727	X	6035	-0-	-692	-0-	55	1	5896	3	N	76					146
							84	9									

BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 272355 COMPL. DATE 10/15/2015 TOTAL DEPTH 7047 PERF. 7140 - 13650

10	8959	X	6807	-0-	-2152	-0-	346	1	6461	2	N	-0-					17
11	8670	X	5524	-0-	-3146	-0-	88	1	5436	2	N	-0-					17
12	8649	X	5963	-0-	-2686	-0-	74	1	5764	2	N	114					131
							125	9									
01	8618	X	5940	-0-	-2678	-0-	145	1	5762	2	N	30	81	1			80
							33	9									
02	6160	X	4393	-0-	-1767	-0-	33	1	4360	3	N	-0-					80
03	6820	X	5746	-0-	-1074	-0-	53	1	5630	3	N	57					137
							63	9									

RETAMA RANCH WELL #: 3H RRCID -> 274872 COMPL. DATE 08/06/2015 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6442 - 13629

10	27851	X	27851	-0-	-0-	-0-	6	1	27762	2	N	75	157	1			15
							83	9									
11	29480	X	29480	-0-	-0-	-0-	29456	2	24	9	N	22					37
12	27686	X	27686	-0-	-0-	-0-	698	1	26848	2	N	127					164
							140	9									
01	35201	X	35201	-0-	-0-	-0-	1762	1	33097	2	N	311	426	1			49
							342	9									
*02	29218	X	29218	-0-	-0-	-0-	915	1	27945	3	N	325	155	1	2	8	217
							358	9									
*03	42310	X	42310	-0-	-0-	-0-	1229	1	40870	3	N	192	178	1			231
							211	9									

NEEDMORE WELL #: 4H RRCID -> 275279 COMPL. DATE 07/09/2014 TOTAL DEPTH 5353 PERF. 5145 - 11761

10	12800	X	12800	-0-	-0-	-0-	1038	1	11725	2	N	34					104
							37	9									
11	11280	X	8798	-0-	-2482	-0-	351	1	8446	2	N	1	1	8			104
							1	9									
12	11656	X	9002	-0-	-2654	-0-	396	1	8597	2	N	8	1	8			111
							9	9									
01	11222	X	9903	-0-	-1319	-0-	348	1	9536	2	N	17					128
							19	9									
*02	11564	X	8793	-0-	-2771	-0-	508	1	8265	3	N	18					146
							20	9									
03	12803	X	10031	-0-	-2772	-0-	637	1	9392	3	N	2					148
							2	9									

REUTHINGER WELL #: 6H RRCID -> 275290 COMPL. DATE 10/07/2015 TOTAL DEPTH 8896 PERF. 8878 - 13761

10	15624	X	12769	-0-	-2855	-0-	110	1	12659	2	N	-0-					-0-
11	15120	X	12810	-0-	-2310	-0-	266	1	12544	2	N	-0-					-0-
12	15624	X	8431	-0-	-7193	-0-	323	1	8108	2	N	-0-					-0-
01	15624	X	12035	-0-	-3589	-0-	1248	1	10787	2	N	-0-					-0-
02	13944	X	12604	-0-	-1340	-0-	365	1	12239	3	N	-0-					-0-
03	13237	X	11490	-0-	-1747	-0-	383	1	11107	3	N	-0-					-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
10	21971	X	21971	-0-	-0-	-0-	594	1	21377	2	N	-0-					57
11	19998	X	19998	-0-	-0-	-0-	512	1	19482	2	N	4	4	8			57
							4	9									
12	18857	X	18857	-0-	-0-	-0-	467	1	18358	2	N	29	2	8			84
							32	9									
01	18538	X	17396	-0-	-1142	-0-	760	1	16636	2	N	-0-					84
*02	19852	X	14594	-0-	-5258	-0-	245	1	14347	3	N	2	2	8			84
							2	9									
*03	21979	X	15308	-0-	-6671	-0-	196	1	15112	3	N	-0-					84

NEEDMORE WELL #: 10H RRCID -> 275440 COMPL. DATE 07/04/2014 TOTAL DEPTH 5250 PERF. 5460 - 12085

10	6242	X	6242	-0-	-0-	-0-	505	1	5690	2	N	43					85
							47	9									
11	5577	X	5577	-0-	-0-	-0-	223	1	5351	2	N	3	3	8			85
							3	9									
12	5332	X	5067	-0-	-265	-0-	224	1	4842	2	N	1	1	8			85
							1	9									
01	5454	X	5454	-0-	-0-	-0-	191	1	5213	2	N	45					130
							50	9									
*02	5628	X	4227	-0-	-1401	-0-	239	1	3881	3	N	97	1	8			226
							107	9									
03	6231	X	5096	-0-	-1135	-0-	323	1	4756	3	N	15					241
							17	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 45H RRCID -> 275521 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 5514 PERF. 5346 - 13449

*04	11881	X	11881	-0-	-0-	-0-	105	1	11776	2	N	-0-					30
*05	14105	X	11757	-0-	-2348	-0-	138	1	11619	2	N	-0-					30
*06	13440	X	10858	-0-	-2582	-0-	128	1	10729	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*07	13113	X	11342	-0-	-1771	-0-	610	1	10731	2	N	1	1	8			30
							1	9									
*08	12679	X	10400	-0-	-2279	-0-	962	1	9438	2	N	-0-					30
*09	11910	X	8957	-0-	-2953	-0-	519	1	8438	2	N	-0-					30
*10	11749	X	9904	-0-	-1845	-0-	996	1	8908	2	N	-0-					30
*11	10980	X	9870	-0-	-1110	-0-	462	1	9408	2	N	-0-					30
*12	11697	X	11697	-0-	-0-	-0-	489	1	11206	2	N	2	2	8			30
							2	9									
*01	11625	X	11625	-0-	-0-	-0-	522	1	11103	2	N	-0-					30
*02	9842	X	9842	-0-	-0-	-0-	164	1	9678	3	N	-0-					30
*03	10587	X	10587	-0-	-0-	-0-	132	1	10455	3	N	-0-					30

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 43H RRCID -> 275553 COMPL. DATE 10/09/2014 TOTAL DEPTH 5548 PERF. 5800 - 11575

*08	8153	X	7221	-0-	-932	-0-	959	1	6244	2	N	16					131
							18	9									
*09	7680	X	6707	-0-	-973	-0-	923	1	5784	2	N	-0-					131
*10	7812	X	6771	-0-	-1041	-0-	775	1	5996	2	N	-0-					131
*11	7320	X	6445	-0-	-875	-0-	474	1	5970	2	N	1	1	8			131
							1	9									
*12	7409	X	6572	-0-	-837	-0-	163	1	6408	2	N	1	1	8			131
							1	9									
*01	7223	X	6472	-0-	-751	-0-	170	1	6302	2	N	-0-					131
*02	6272	X	5681	-0-	-591	-0-	98	1	5583	3	N	-0-					131
03	6789	X	6004	-0-	-785	-0-	79	1	5915	3	N	9					140
							10	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	30495	X	30495	-0-	-0-	-0-	802	1	29627	2	N	60					175
							66	9									
11	30735	X	30735	-0-	-0-	-0-	768	1	29964	2	N	3	3	8			175
							3	9									
*12	27052	X	27052	-0-	-0-	-0-	680	1	26337	2	N	32	2	8			205
							35	9									
*01	26165	X	26165	-0-	-0-	-0-	1136	1	25029	2	N	-0-					205
*02	27552	X	22415	-0-	-5137	-0-	377	1	22029	3	N	8	8	2			205
							9	9									
03	30783	X	23213	-0-	-7570	-0-	297	1	22910	3	N	5					210
							6	9									

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
10	12152	X	11570	-0-	-582	-0-	484	1	11086	2	N	-0-					174
*11	11460	X	10257	-0-	-1203	-0-	262	1	9949	2	N	42					216
							46	9									
*12	11594	X	6975	-0-	-4619	-0-	178	1	6797	2	N	-0-	181	1			35
*01	11346	X	8306	-0-	-3040	-0-	223	1	8083	2	N	-0-					35
*02	10444	X	9622	-0-	-822	-0-	171	1	9451	3	N	-0-					35
*03	11563	X	10641	-0-	-922	-0-	144	1	10497	3	N	-0-					35

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
10	11098	X	8960	-0-	-2138	-0-	370	1	8590	2	N	-0-					160
*11	10410	X	9144	-0-	-1266	-0-	235	1	8895	2	N	13					173
							14	9									
*12	10571	X	8670	-0-	-1901	-0-	222	1	8448	2	N	-0-	161	1			12
*01	10106	X	8404	-0-	-1702	-0-	225	1	8179	2	N	-0-					12
*02	8664	X	8664	-0-	-0-	-0-	154	1	8509	3	N	1					13
							1	9									
*03	9455	X	9192	-0-	-263	-0-	124	1	9064	3	N	4	1	8			16
							4	9									

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
10	27466	X	23640	-0-	-3826	-0-	629	1	23009	2	N	2					142
							2	9									
11	25770	X	22257	-0-	-3513	-0-	731	1	21489	2	N	34	91	1			85
							37	9									
12	26040	X	22157	-0-	-3883	-0-	557	1	21600	2	N	-0-					85
*01	24862	X	22095	-0-	-2767	-0-	795	1	21267	2	N	30	93	1			22
							33	9									
*02	21364	X	18847	-0-	-2517	-0-	327	1	18520	3	N	-0-					22
03	23653	X	20438	-0-	-3215	-0-	270	1	20167	3	N	1	1	8			22
							1	9									

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
10	22196	X	19051	-0-	-3145	-0-	506	1	18526	2	N	17					127
							19	9									
11	20730	X	17265	-0-	-3465	-0-	568	1	16687	2	N	9	91	1			45
							10	9									
12	20770	X	17199	-0-	-3571	-0-	432	1	16767	2	N	-0-					45
*01	19685	X	17035	-0-	-2650	-0-	613	1	16387	2	N	32	47	1			30
							35	9									
*02	17220	X	14820	-0-	-2400	-0-	257	1	14563	3	N	-0-					30
03	19065	X	15844	-0-	-3221	-0-	209	1	15632	3	N	3	1	8			32
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	30597	X	17996	-0-	-12601	-0-	17957	2	39	9	N	35					162
11	28980	X	26657	-0-	-2323	-0-	869	1	25616	2	N	156	250	1	1	8	67
							172	9									
12	29233	X	28715	-0-	-518	-0-	1776	1	26861	2	N	71	1	8			137
							78	9									
01	28799	X	26602	-0-	-2197	-0-	5914	1	20561	2	N	115	172	1			80
							127	9									
*02	31408	X	31408	-0-	-0-	-0-	614	1	30700	3	N	85	50	1			115
							94	9									
*03	32792	X	32792	-0-	-0-	-0-	550	1	32161	3	N	74	2	8			187
							81	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 50H RRCID -> 276011 COMPL. DATE 10/10/2014 TOTAL DEPTH 5418 PERF. 6000 - 12660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	35450	X	35450	-0-	-0-	-0-	35413	2	37	9	N	34	180	1			104
11	32850	X	30531	-0-	-2319	-0-	992	1	29377	2	N	147	99	1	1	8	151
							162	9									
12	33108	X	30869	-0-	-2239	-0-	1903	1	28874	2	N	84	193	1	1	8	41
							92	9									
01	39149	X	39149	-0-	-0-	-0-	8706	1	30375	2	N	62	9	1			94
							68	9									
*02	40145	X	40145	-0-	-0-	-0-	785	1	39290	3	N	64	138	1			20
							70	9									
*03	40340	X	40340	-0-	-0-	-0-	677	1	39585	3	N	71	6	8			85
							78	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 44H RRCID -> 276014 COMPL. DATE 06/09/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5252 - 70914

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17949	X	15223	-0-	-2726	-0-	1554	1	13663	2	N	5	75	1			30
							6	9									
*11	16800	X	14843	-0-	-1957	-0-	693	1	14149	2	N	1					31
							1	9									
*12	17174	X	13842	-0-	-3332	-0-	577	1	13265	2	N	-0-					31
*01	16771	X	14600	-0-	-2171	-0-	654	1	13946	2	N	-0-					31
*02	13748	X	12450	-0-	-1298	-0-	207	1	12243	3	N	-0-					31
03	15345	X	13454	-0-	-1891	-0-	167	1	13287	3	N	-0-					31

HACHAR WELL #: 3H RRCID -> 276034 COMPL. DATE 10/04/2017 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 8739 - 14703

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19034	X	17710	-0-	-1324	-0-	367	1	17343	2	N	-0-					-0-
11	17490	X	16864	-0-	-626	-0-	203	1	16661	2	N	-0-					-0-
12	17701	X	16768	-0-	-933	-0-	423	1	16345	2	N	-0-					-0-
01	17081	X	12425	-0-	-4656	-0-	104	1	12321	2	N	-0-					-0-
02	15988	X	12459	-0-	-3529	-0-	94	1	12365	3	N	-0-					-0-
03	17701	X	16694	-0-	-1007	-0-	502	1	16192	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 4H RRCID -> 276249 COMPL. DATE 09/03/2015 TOTAL DEPTH 6722 PERF. 7189 - 14272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40827	X	31992	-0-	-8835	-0-	358	1	31632	2	N	2	150	1			17
							2	9									
11	37260	X	29699	-0-	-7561	-0-	270	1	29189	2	N	218	172	1			63
							240	9									
12	37851	X	28759	-0-	-9092	-0-	634	1	27909	2	N	196	181	1			78
							216	9									
01	36022	X	25236	-0-	-10786	-0-	507	1	24665	2	N	58					136
							64	9									
*02	30408	X	21369	-0-	-9039	-0-	152	1	20999	3	N	198	242	1	1	8	91
							218	9									
03	31992	X	21155	-0-	-10837	-0-	161	1	20932	3	N	56					147
							62	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	22289	X	15786	-0-	-6503	-0-	3	1	15691	2	N	84					101
							92	9									
11	21300	X	20891	-0-	-409	-0-	20854	2	37	9	N	34					135
12	21514	X	17637	-0-	-3877	-0-	446	1	17173	2	N	16					151
							18	9									
01	25386	X	25386	-0-	-0-	-0-	1280	1	24043	2	N	57	92	1			116
							63	9									
*02	19465	X	19465	-0-	-0-	-0-	614	1	18750	3	N	92	93	1	2	8	113
							101	9									
*03	26607	X	26607	-0-	-0-	-0-	743	1	25814	3	N	45					158
							50	9									

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
10	15934	X	12723	-0-	-3211	-0-	110	1	12613	2	N	-0-					-0-
11	14790	X	12726	-0-	-2064	-0-	265	1	12461	2	N	-0-					-0-
12	15283	X	9994	-0-	-5289	-0-	384	1	9610	2	N	-0-					-0-
01	14508	X	11914	-0-	-2594	-0-	1236	1	10678	2	N	-0-					-0-
02	11900	X	11115	-0-	-785	-0-	322	1	10793	3	N	-0-					-0-
03	13144	X	11842	-0-	-1302	-0-	395	1	11447	3	N	-0-					-0-

REUTHINGER WELL #: 7H RRCID -> 276487 COMPL. DATE 09/24/2015 TOTAL DEPTH 8757 PERF. 8845 - 15111

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	32891	X	25422	-0-	-7469	-0-	219	1	25203	2	N	-0-					-0-
11	30750	X	23447	-0-	-7303	-0-	487	1	22960	2	N	-0-					-0-
12	31775	X	17116	-0-	-14659	-0-	657	1	16459	2	N	-0-					-0-
01	27807	X	24154	-0-	-3653	-0-	2506	1	21648	2	N	-0-					-0-
02	25116	X	22900	-0-	-2216	-0-	663	1	22237	3	N	-0-					-0-
*03	25519	X	25519	-0-	-0-	-0-	851	1	24668	3	N	-0-					-0-

PINA WELL #: 1H RRCID -> 276879 COMPL. DATE 12/02/2016 TOTAL DEPTH 7348 PERF. 7819 - 14421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12648	X	8475	-0-	-4173	-0-	85	1	8390	2	N	-0-					181
11	10560	X	7699	-0-	-2861	-0-	72	1	7623	2	N	4	169	1	1	8	15
							4	9									
12	10912	X	7077	-0-	-3835	-0-	66	1	7011	2	N	-0-					15
01	15734	X	15734	-0-	-0-	-0-	2331	1	13363	2	N	36					51
							40	9									
*02	7688	X	7688	-0-	-0-	-0-	57	1	7585	3	N	42					93
							46	9									
03	8463	X	7102	-0-	-1361	-0-	66	1	7026	3	N	9					102
							10	9									

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
10	22723	X	21444	-0-	-1279	-0-	1739	1	19682	2	N	21					132
							23	9									
11	21900	X	19895	-0-	-2005	-0-	792	1	19103	2	N	-0-					132
12	22630	X	17876	-0-	-4754	-0-	785	1	17091	2	N	-0-					132
01	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	911	1	25067	2	N	-0-					132
*02	20102	X	20102	-0-	-0-	-0-	151	1	19950	3	N	1					133
							1	9									
03	21452	X	19994	-0-	-1458	-0-	185	1	19807	3	N	2					135
							2	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
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
10	DLQ G-10		40773	-0-	40773	40773	1067	1	39682	2	Y	22					51
							24	9									
11	DLQ G-10		37521	-0-	37521	78294	901	1	36605	2	Y	14					65
							15	9									
12	DLQ G-10		35548	-0-	35548	113842	885	1	34661	3	Y	2	44	1			23
							2	9									
01	146063	X	32221	-0-	-113842	-0-	843	1	31371	3	Y	6					29
							7	9									
*02	26286	X	26286	-0-	-0-	-0-	463	1	25813	3	Y	9					38
							10	9									
03	36084	X	28178	-0-	-7906	-0-	373	1	27787	3	Y	16					54
							18	9									

ELLEN C. WELL #: 3H RRCID -> 277295 COMPL. DATE 08/31/2017 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 8948 - 14781

10	56606	X	51011	-0-	-5595	-0-	633	1	50378	2	N	-0-					-0-
11	52890	X	47276	-0-	-5614	-0-	398	1	46878	2	N	-0-					-0-
12	52917	X	46218	-0-	-6699	-0-	1008	1	45210	2	N	-0-					-0-
01	57412	X	45699	-0-	-11713	-0-	904	1	44795	2	N	-0-					-0-
02	51856	X	42195	-0-	-9661	-0-	1258	1	40937	3	N	-0-					-0-
03	51026	X	42331	-0-	-8695	-0-	1341	1	40990	3	N	-0-					-0-

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 52H RRCID -> 277321 COMPL. DATE 01/12/2015 TOTAL DEPTH 5270 PERF. 4950 - 13313

10	DLQ G-10		15838	-0-	15838	15838	655	1	15183	2	Y	-0-					154
11	DLQ G-10		12054	-0-	12054	27892	310	1	11744	2	Y	-0-					154
12	DLQ G-10		14254	-0-	14254	42146	363	1	13839	2	Y	47	181	1			20
							52	9									
01	54873	X	12727	-0-	-42146	-0-	341	1	12386	2	Y	-0-					20
*02	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	229	1	12658	3	Y	16					36
							18	9									
*03	15841	X	13914	-0-	-1927	-0-	188	1	13725	3	Y	1					37
							1	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 53H RRCID -> 277322 COMPL. DATE 11/07/2014 TOTAL DEPTH 5188 PERF. 4997 - 13306

10	DLQ G-10		11902	-0-	11902	11902	491	1	11411	2	Y	-0-					57
11	DLQ G-10		9108	-0-	9108	21010	234	1	8871	2	Y	3					60
							3	9									
12	DLQ G-10		11316	-0-	11316	32326	284	1	10834	2	Y	180	180	1			60
							198	9									
01	42499	X	10173	-0-	-32326	-0-	272	1	9884	2	Y	15					75
							17	9									
*02	10421	X	10421	-0-	-0-	-0-	183	1	10103	3	Y	123					160
							135	9									
03	11904	X	11074	-0-	-830	-0-	148	1	10790	3	Y	124	2	8			34
							136	9									

ATLANTIC INLAND GROUP WELL #: 1H RRCID -> 277343 COMPL. DATE 12/16/2015 TOTAL DEPTH 7022 PERF. 6960 - 15353

10	15934	X	9849	-0-	-6085	-0-	109	1	9714	2	N	24					164
							26	9									
11	15600	X	14398	-0-	-1202	-0-	114	1	14283	2	N	1	1	8			164
							1	9									
12	16120	X	11054	-0-	-5066	-0-	135	1	10829	2	N	82	192	1	1	8	53
							90	9									
01	15296	X	15296	-0-	-0-	-0-	362	1	14924	2	N	9					62
							10	9									
*02	13656	X	13656	-0-	-0-	-0-	852	1	12728	3	N	69	2	8			129
							76	9									
*03	15114	X	15114	-0-	-0-	-0-	828	1	14233	3	N	48					177
							53	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
NEEDMORE WELL #: 9H RRCID -> 277364 COMPL. DATE 12/03/2015 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 6005 - 12035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		23300	-0-	23300	23300	604	1	22682	2	Y	13					25
							14	9									
11	DLQ G-10		19872	-0-	19872	43172	489	1	19375	2	Y	7					32
							8	9									
12	DLQ G-10		18380	-0-	18380	61552	469	1	17909	3	Y	2	22	1			12
							2	9									
01	78380	X	16828	-0-	-61552	-0-	451	1	16377	3	Y	-0-					12
*02	15717	X	15717	-0-	-0-	-0-	276	1	15417	3	Y	22					34
							24	9									
03	20770	X	17578	-0-	-3192	-0-	233	1	17334	3	Y	10					44
							11	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 55H RRCID -> 277429 COMPL. DATE 11/23/2014 TOTAL DEPTH 4931 PERF. 5800 - 13007

*07	26784	X	23249	-0-	-3535	-0-	899	1	22315	2	Y	32	1	8			155
							35	9									
*08	25823	X	22243	-0-	-3580	-0-	891	1	21352	2	Y	-0-					155
*09	24270	X	19220	-0-	-5050	-0-	564	1	18656	2	Y	-0-					155
*10	DLQ G-10		21657	-0-	21657	21657	890	1	20767	2	Y	-0-					155
*11	DLQ G-10		21194	-0-	21194	42851	544	1	20650	2	Y	-0-	142	1			13
*12	DLQ G-10		19699	-0-	19699	62550	504	1	19195	2	Y	-0-					13
*01	83418	X	20868	-0-	-62550	-0-	560	1	20308	2	Y	-0-					13
*02	17002	X	17002	-0-	-0-	-0-	302	1	16700	3	Y	-0-					13
03	20739	X	18858	-0-	-1881	-0-	255	1	18603	3	Y	-0-					13

HACHAR WELL #: 4H RRCID -> 277523 COMPL. DATE 04/13/2016 TOTAL DEPTH 8884 PERF. 9103 - 14415

10	37014	X	32040	-0-	-4974	-0-	668	1	31372	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	29546	-0-	-5224	-0-	357	1	29189	2	N	-0-					-0-
12	34968	X	29950	-0-	-5018	-0-	759	1	29191	2	N	-0-					-0-
01	33821	X	28870	-0-	-4951	-0-	244	1	28626	2	N	-0-					-0-
02	29344	X	27299	-0-	-2045	-0-	205	1	27094	3	N	-0-					-0-
*03	32762	X	32762	-0-	-0-	-0-	986	1	31776	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 6H RRCID -> 277541 COMPL. DATE 08/30/2017 TOTAL DEPTH 6655 PERF. 6698 - 14898

10	116777	X	74366	-0-	-42411	-0-	16	1	74129	2	N	201	165	1			82
							221	9									
11	103830	X	72141	-0-	-31689	-0-	71677	2	464	9	N	422	368	1			136
12	100006	X	75831	-0-	-24175	-0-	5	1	75574	2	N	229	168	1			197
							252	9									
01	86676	X	63684	-0-	-22992	-0-	1110	1	62193	2	N	346	356	1			187
							381	9									
*02	78288	X	50838	-0-	-27450	-0-	380	1	50194	3	N	240	183	1	3	8	241
							264	9									
03	74555	X	53118	-0-	-21437	-0-	404	1	52485	3	N	208	356	1			93
							229	9									

REUTHINGER WELL #: 9H RRCID -> 277544 COMPL. DATE 10/11/2017 TOTAL DEPTH 8779 PERF. 9082 - 14542

10	29574	X	15514	-0-	-14060	-0-	133	1	15381	2	N	-0-					-0-
11	24720	X	15088	-0-	-9632	-0-	314	1	14774	2	N	-0-					-0-
12	25544	X	12137	-0-	-13407	-0-	466	1	11671	2	N	-0-					-0-
01	22661	X	14910	-0-	-7751	-0-	1546	1	13364	2	N	-0-					-0-
*02	14423	X	14423	-0-	-0-	-0-	418	1	14005	3	N	-0-					-0-
03	15593	X	15405	-0-	-188	-0-	514	1	14891	3	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
BENAVIDES FAMILY MINERALS GU 3 WELL #: 2H RRCID -> 277571 COMPL. DATE 11/19/2015 TOTAL DEPTH 6714 PERF. 7245 - 13125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	47523	X	40727	-0-	-6796	-0-	2090	1	38616	2	N	19	163	1			23
							21	9									
11	41190	X	36365	-0-	-4825	-0-	579	1	35786	2	N	-0-					23
12	42966	X	27172	-0-	-15794	-0-	342	1	26775	2	N	50					73
							55	9									
01	42966	X	35249	-0-	-7717	-0-	864	1	34363	2	N	20					93
							22	9									
*02	38192	X	29911	-0-	-8281	-0-	1293	1	28548	3	N	64	89	1			68
							70	9									
03	40734	X	31090	-0-	-9644	-0-	1351	1	29737	3	N	2					70
							2	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 54H RRCID -> 277723 COMPL. DATE 12/15/2014 TOTAL DEPTH 4871 PERF. 5176 - 12681

10	DLQ G-10		14277	-0-	14277	14277	587	1	13684	2	Y	5					67
							6	9									
*11	DLQ G-10		14089	-0-	14089	28366	361	1	13707	2	Y	19					86
							21	9									
*12	DLQ G-10		13024	-0-	13024	41390	333	1	12691	2	Y	-0-					86
*01	55538	X	14148	-0-	-41390	-0-	380	1	13768	2	Y	-0-					86
*02	11845	X	11845	-0-	-0-	-0-	210	1	11635	3	Y	-0-					86
03	14570	X	13048	-0-	-1522	-0-	176	1	12872	3	Y	-0-					86

PUIG WELL #: 13H RRCID -> 277753 COMPL. DATE 02/11/2015 TOTAL DEPTH 5744 PERF. 5971 - 10854

10	24769	X	20657	-0-	-4112	-0-	2377	1	18280	2	N	-0-					80
11	23250	X	7835	-0-	-15415	-0-	67	1	7768	2	N	-0-					80
12	25978	X	25978	-0-	-0-	-0-	2900	1	23078	2	N	-0-					80
01	23064	X	22162	-0-	-902	-0-	2037	1	20125	2	N	-0-					80
*02	20272	X	15476	-0-	-4796	-0-	783	1	14659	3	N	31	4	8			107
							34	9									
03	20646	X	16857	-0-	-3789	-0-	824	1	16030	3	N	3					110
							3	9									

ROSA V. BENAVIDES WELL #: 56H RRCID -> 277850 COMPL. DATE 01/18/2015 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 5043 - 14007

*10	DLQ G-10		7819	-0-	7819	7819	323	1	7495	2	Y	1					120
							1	9									
*11	DLQ G-10		7407	-0-	7407	15226	190	1	7217	2	Y	-0-					120
*12	DLQ G-10		6627	-0-	6627	21853	169	1	6458	2	Y	-0-					120
*01	29052	X	7199	-0-	-21853	-0-	193	1	7006	2	Y	-0-	110	1			10
*02	5938	X	5938	-0-	-0-	-0-	105	1	5833	3	Y	-0-					10
03	7843	X	7300	-0-	-543	-0-	99	1	7193	3	Y	7					17
							8	9									

LA CRUZ TRES LAND, LTD - STATE WELL #: 6H RRCID -> 278020 COMPL. DATE 08/23/2017 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5193 - 14393

10	84847	X	73789	-0-	-11058	-0-	1949	1	71823	2	N	15	40	5			35
							17	9									
11	74203	X	74203	-0-	-0-	-0-	1859	1	72335	2	N	8	8	8			35
							9	9									
12	75010	X	75010	-0-	-0-	-0-	1899	1	73105	2	N	5	5	8			35
							6	9									
01	75578	X	62585	-0-	-12993	-0-	2726	1	59853	2	N	5					40
							6	9									
*02	68264	X	58915	-0-	-9349	-0-	990	1	57905	3	N	18					58
							20	9									
03	76663	X	61662	-0-	-15001	-0-	788	1	60871	3	N	3					61
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
RETAMA RANCH WELL #: 7H RRCID -> 279130 COMPL. DATE 11/03/2017 TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6789 - 12852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*07	37262	X	27029	-0-	-10233	-0-	2	1	27005	2	N	20	179	1	1	8	-0-
							22	9									
*08	34534	X	16246	-0-	-18288	-0-	16085	2	161	9	Y	146					146
09	30960	X	26354	-0-	-4606	-0-	5	1	26308	2	Y	37	175	1			8
							41	9									
10	31992	X	18678	-0-	-13314	-0-	4	1	18610	2	Y	58	1	8			65
							64	9									
11	27210	X	17324	-0-	-9886	-0-	17211	2	113	9	Y	103	1	8			167
12	27125	X	20011	-0-	-7114	-0-	505	1	19421	2	Y	77	180	1			64
							85	9									
01	27218	X	17618	-0-	-9600	-0-	885	1	16631	2	Y	93	104	1			53
							102	9									
*02	24584	X	21854	-0-	-2730	-0-	847	1	20814	3	Y	175	2	8			226
							193	9									
*03	27764	X	27764	-0-	-0-	-0-	1228	1	26404	3	Y	120	179	1			167
							132	9									

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	38812	X	26311	-0-	-12501	-0-	226	1	26085	2	N	-0-					-0-
11	34770	X	25420	-0-	-9350	-0-	528	1	24892	2	N	-0-					-0-
12	35619	X	16883	-0-	-18736	-0-	647	1	16236	2	N	-0-					-0-
01	32860	X	23735	-0-	-9125	-0-	2461	1	21274	2	N	-0-					-0-
02	28756	X	20134	-0-	-8622	-0-	583	1	19551	3	N	-0-					-0-
03	26319	X	19505	-0-	-6814	-0-	650	1	18855	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 9 RRCID -> 280786 COMPL. DATE 09/11/2016 TOTAL DEPTH 7189 PERF. 7202 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165844	X	165844	-0-	-0-	-0-	1835	1	162754	2	N	1141	1099	1	3	8	161
							1255	9									
11	160590	X	157145	-0-	-3445	-0-	1420	1	154754	2	N	883	854	1	4	8	186
							971	9									
12	171213	X	163781	-0-	-7432	-0-	3626	1	159002	2	N	1048	909	1			325
							1153	9									
01	173476	X	157602	-0-	-15874	-0-	3164	1	153308	2	N	1027	1061	1			291
							1130	9									
*02	156688	X	150605	-0-	-6083	-0-	1075	1	148603	3	N	843	973	1	15	8	146
							927	9									
03	165850	X	160723	-0-	-5127	-0-	1220	1	158588	3	N	832	547	1			431
							915	9									

RETAMA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 281491 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 6746 PERF. 6346 - 6591

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7409	X	959	-0-	-6450	-0-	923	2	36	9	N	33					48
11	6960	X	1176	-0-	-5784	-0-	1176	2			N	-0-					48
12	5518	X	1701	-0-	-3817	-0-	43	1	1658	2	N	-0-					48
01	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	231	1	4335	2	N	-0-					48
*02	4980	X	4980	-0-	-0-	-0-	194	1	4763	3	N	21	1	8			68
							23	9									
*03	3918	X	3918	-0-	-0-	-0-	158	1	3757	3	N	3					71
							3	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LAREDO ENERGY OPERATING, LLC //CONT.// 486517
ELLEN C. WELL #: 10H RRCID -> 281864 COMPL. DATE 05/03/2017 TOTAL DEPTH 6552 PERF. 7627 - 12925

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57133	X	33096	-0-	-24037	-0-	352	1	32738	2	N	5					94
							6	9									
11	53100	X	29429	-0-	-23671	-0-	248	1	29162	2	N	17	1	8			110
							19	9									
12	48050	X	29782	-0-	-18268	-0-	643	1	29130	2	N	8	1	8			117
							9	9									
01	34689	X	31222	-0-	-3467	-0-	610	1	30591	2	N	19	112	1			24
							21	9									
*02	31332	X	29072	-0-	-2260	-0-	866	1	28184	3	N	20	7	8			37
							22	9									
03	33108	X	28153	-0-	-4955	-0-	891	1	27249	3	N	12					49
							13	9									

RETAMA RANCH WELL #: 9 RRCID -> 281890 COMPL. DATE 01/07/2017 TOTAL DEPTH 6869 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		346	-0-	346	346	17	1	329	2	N	-0-					-0-
*02	SHUT IN		83	-0-	83	429	3	1	73	3	N	6					6
							7	9									
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	429					N	-0-					6

REUTHINGER WELL #: 12H RRCID -> 282255 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 8399 PERF. 9029 - 12831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177562	X	59998	-0-	-117564	-0-	59998	2			N	-0-					-0-
11	75420	X	56160	-0-	-19260	-0-	56160	2			N	-0-					-0-
12	77934	X	36353	-0-	-41581	-0-	36353	2			N	-0-					-0-
01	77934	X	34876	-0-	-43058	-0-	3618	1	31258	2	N	-0-					-0-
02	70392	X	30670	-0-	-39722	-0-	888	1	29782	3	N	-0-					-0-
03	59985	X	22086	-0-	-37899	-0-	736	1	21350	3	N	-0-					-0-

ELLEN C. WELL #: 11H RRCID -> 282434 COMPL. DATE 08/27/2017 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8931 - 14058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DELQ PR		117529	-0-	117529	272419	1410	1	116119	2	N	-0-					-0-
11	368896	X	96477	-0-	-272419	-0-	812	1	95665	2	N	-0-					-0-
12	116746	X	92926	-0-	-23820	-0-	2005	1	90921	2	N	-0-					-0-
01	116746	X	82100	-0-	-34646	-0-	1605	1	80495	2	N	-0-					-0-
02	105448	X	67979	-0-	-37469	-0-	511	1	67468	3	N	-0-					-0-
03	116746	X	68145	-0-	-48601	-0-	520	1	67625	3	N	-0-					-0-

RETAMA RANCH WELL #: 10H RRCID -> 282458 COMPL. DATE 08/20/2017 TOTAL DEPTH 6822 PERF. 6647 - 15913

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372200	X	178394	-0-	-193806	-0-	39	1	176760	2	N	1450	1428	1	5	8	29
							1595	9									
11	169710	X	158589	-0-	-11121	-0-	157852	2	737	9	N	670	504	1	8	8	187
12	175367	X	139339	-0-	-36028	-0-	3518	1	135340	2	N	437	365	1			259
							481	9									
01	175367	X	124137	-0-	-51230	-0-	6261	1	117624	2	N	229	457	1			31
							252	9									
*02	158396	X	99708	-0-	-58688	-0-	98793	3	915	9	N	832	300	1	3	8	560
03	175367	X	94469	-0-	-80898	-0-	94034	3	435	9	N	395	554	1			401

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
SANCHEZ-HARTE -C- WELL #: 1 RRCID -> 045662 COMPL. DATE 01/06/1969 TOTAL DEPTH 6036 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	64	1	537	3	N	-0-					-0-
11	570	N	563	-0-	-7	-0-	70	1	493	3	N	-0-					-0-
12	527	N	515	-0-	-12	-0-	51	1	464	3	N	-0-					-0-
01	512	N	512	-0-	-0-	-0-	49	1	463	3	N	-0-					-0-
02	532	N	502	-0-	-30	-0-	51	1	451	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 3 RRCID -> 052165 COMPL. DATE 03/11/1972 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	50	N	50	-0-	-0-	-0-	17	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	87	-0-	-93	-0-	33	1	54	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	116	-0-	-70	-0-	47	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	70	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	76	1	113	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 3 RRCID -> 053339 COMPL. DATE 08/07/1972 TOTAL DEPTH 7426 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	150	1	1231	3	Y	-0-					-0-
11	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	144	1	1193	3	Y	-0-					-0-
12	1430	N	1430	-0-	-0-	-0-	177	1	1253	3	Y	-0-					-0-
01	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	156	1	1219	3	Y	-0-					-0-
02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	243	1	1093	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 1 RRCID -> 053345 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7419 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	9	1	77	3	N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	12	1	95	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	113	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	115	N	115	-0-	-0-	-0-	13	1	101	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	20	1	88	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 4 RRCID -> 053396 COMPL. DATE 08/16/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	55	1	106	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	169	-0-	-71	-0-	63	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	209	-0-	-39	-0-	85	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	61	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	161	-0-	-7	-0-	65	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E. A. WELL #: 4 RRCID -> 053516 COMPL. DATE 05/24/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	610	N	610	-0-	-0-	-0-	67	1	543	3	Y	-0-					-0-
11	570	N	557	-0-	-13	-0-	60	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	546	-0-	-43	-0-	67	1	479	3	Y	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	63	1	494	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	499	-0-	-33	-0-	91	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 054179 COMPL. DATE 11/29/1972 TOTAL DEPTH 7230 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	11	1	415	3	N	-0-					6
11	450	N	358	-0-	-92	-0-	10	1	348	3	N	-0-					6
12	403	N	319	-0-	-84	-0-	1	1	318	3	N	-0-					6
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	17	1	377	3	N	-0-					6
02	351	N	351	-0-	-0-	-0-	16	1	335	3	N	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

RETTIG WELL #: 1 RRCID -> 054218 COMPL. DATE 11/17/1972 TOTAL DEPTH 7612 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	2	1	91	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	91	-0-	-59	-0-	1	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	74	-0-	-112	-0-	26	1	48	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 1 RRCID -> 054321 COMPL. DATE 11/07/1972 TOTAL DEPTH 5820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	197	-0-	-13	-0-	9	1	188	3	Y	-0-					-0-
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
02	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 054805 COMPL. DATE 01/08/1973 TOTAL DEPTH 7330 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	6	1	242	3	N	-0-					-0-
11	273	N	273	-0-	-0-	-0-	7	1	266	3	N	-0-					-0-
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	1	1	259	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	12	1	283	3	N	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	12	1	260	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	12	1	434	3	Y	-0-					-0-
11	422	N	422	-0-	-0-	-0-	6	1	416	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	340	-0-	-125	-0-	120	1	220	3	Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	108	1	544	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 055107 COMPL. DATE 01/19/1973 TOTAL DEPTH 7200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	48	1	378	3	N	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	63	1	321	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	83	1	331	3	N	-0-					-0-
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	79	1	344	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	382	N	382	-0-	-0-	-0-	71	1	311	3	N	-0-					-0-
03	0	N	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

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LANDS WELL #: 3 RRCID -> 057125 COMPL. DATE 11/30/1973 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	34	1	63	3	N	-0-					-0-
12	93	N	83	-0-	-10	-0-	6	1	77	3	N	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	5	1	71	3	N	-0-					-0-
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	5	1	60	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 060164 COMPL. DATE 09/27/1974 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	29	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	127	N	127	-0-	-0-	-0-	17	1	110	3	Y	-0-					-0-
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	11	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	130	N	130	-0-	-0-	-0-	11	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-	20	1	98	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG,L.F. WELL #: 1 RRCID -> 061350 COMPL. DATE 10/15/1973 TOTAL DEPTH 6310 PERF. N/A

10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	51	1	250	3	N	-0-					-0-
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	128	1	160	3	N	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	131	1	142	3	N	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	141	1	121	3	N	-0-					-0-
02	280	N	141	-0-	-139	-0-	18	1	123	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 2 RRCID -> 061434 COMPL. DATE 01/11/1974 TOTAL DEPTH 6315 PERF. N/A

10	547	N	547	-0-	-0-	-0-	92	1	455	3	Y	-0-					-0-
11	600	N	489	-0-	-111	-0-	218	1	271	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	450	-0-	-139	-0-	216	1	234	3	Y	-0-					-0-
01	417	N	417	-0-	-0-	-0-	224	1	193	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	294	-0-	-154	-0-	37	1	257	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 4 RRCID -> 061473 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6230 - 6286

10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	175	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	1020	N	839	-0-	-181	-0-	374	1	465	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	980	-0-	-74	-0-	471	1	509	3	Y	-0-					-0-
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	400	1	345	3	Y	-0-					-0-
02	843	N	843	-0-	-0-	-0-	106	1	737	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	136	1	671	3	N	-0-			-0-
11	949	N	949	-0-	-0-	-0-	423	1	526	3	N	-0-			-0-
12	837	N	682	-0-	-155	-0-	328	1	354	3	N	-0-			-0-
01	691	N	691	-0-	-0-	-0-	371	1	320	3	N	-0-			-0-
02	896	N	702	-0-	-194	-0-	88	1	614	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PUIG,LUIS F. WELL #: 5 RRCID -> 061717 COMPL. DATE 04/29/1974 TOTAL DEPTH 6400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	34	1	171	3	N	-0-			-0-
11	300	N	140	-0-	-160	-0-	62	1	78	3	N	-0-			-0-
12	248	N	167	-0-	-81	-0-	80	1	87	3	N	-0-			-0-
01	171	N	171	-0-	-0-	-0-	92	1	79	3	N	-0-			-0-
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67	1	471	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 6 RRCID -> 062275 COMPL. DATE 06/10/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HACHAR, N.D. ESTATE WELL #: 1553 RRCID -> 062278 COMPL. DATE 08/29/1973 TOTAL DEPTH 6255 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		232	-0-	232	232	91	1	141	3	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		433	-0-	433	665	122	1	311	3	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		332	-0-	332	997	79	1	253	3	N	-0-			-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	997					N	NO RPT			-0-

PUIG, LUIS F. WELL #: 3 RRCID -> 062462 COMPL. DATE 04/12/1974 TOTAL DEPTH 6275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	55	1	271	3	N	-0-			-0-
11	390	N	240	-0-	-150	-0-	107	1	133	3	N	-0-			-0-
12	372	N	209	-0-	-163	-0-	101	1	108	3	N	-0-			-0-
01	186	N	186	-0-	-0-	-0-	100	1	86	3	N	-0-			-0-
02	224	N	117	-0-	-107	-0-	15	1	102	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OWEN, E. A., ET. AL WELL #: 5 RRCID -> 063921 COMPL. DATE 09/19/1975 TOTAL DEPTH 7512 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
CARPENTER, PETER WELL #: 1 RRCID -> 065437 COMPL. DATE 02/03/1976 TOTAL DEPTH 7768 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	61	1	511	3	N	-0-					-0-
11	592	N	592	-0-	-0-	-0-	73	1	519	3	N	-0-					-0-
12	620	N	522	-0-	-98	-0-	52	1	470	3	N	-0-					-0-
01	589	N	589	-0-	-0-	-0-	57	1	531	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	560	N	528	-0-	-32	-0-	54	1	474	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, A. E. WELL #: 1137 RRCID -> 065768 COMPL. DATE 05/13/1975 TOTAL DEPTH 7550 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	22	X	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 066414 COMPL. DATE 01/15/1976 TOTAL DEPTH 5860 PERF. N/A

10	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	498	1	900	3	N	-0-					-0-
11	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	516	1	845	3	N	-0-					-0-
12	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	545	1	841	3	N	-0-					-0-
01	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	377	1	966	3	N	-0-					-0-
02	1260	N	1210	-0-	-50	-0-	288	1	922	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 066491 COMPL. DATE 12/05/1975 TOTAL DEPTH 6010 PERF. N/A

10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	147	1	267	3	N	-0-					-0-
11	450	N	394	-0-	-56	-0-	149	1	245	3	N	-0-					-0-
12	465	N	394	-0-	-71	-0-	155	1	239	3	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	114	1	292	3	N	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	95	1	306	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES, G. G. WELL #: 2 RRCID -> 066492 COMPL. DATE 11/08/1975 TOTAL DEPTH 6169 PERF. N/A

10	858	N	858	-0-	-0-	-0-	306	1	552	3	N	-0-					-0-
11	990	N	742	-0-	-248	-0-	282	1	460	3	N	-0-					-0-
12	930	N	728	-0-	-202	-0-	286	1	442	3	N	-0-					-0-
01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	207	1	528	3	N	-0-					-0-
02	915	N	915	-0-	-0-	-0-	217	1	698	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. ESTATE WELL #: 1 D RRCID -> 066622 COMPL. DATE 05/10/1975 TOTAL DEPTH 8594 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 1 RRCID -> 067650 COMPL. DATE 07/28/1976 TOTAL DEPTH 7362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 1490 WELL #: 1 RRCID -> 068757 COMPL. DATE 07/21/1976 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

GLORIA WELL #: 1 RRCID -> 069202 COMPL. DATE 11/07/1976 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	130	1	1095	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1779	-0-	-51	-0-	221	1	1558	3	N	-0-					-0-
12	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	176	1	1613	3	N	-0-					-0-
01	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	183	1	1715	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1519	-0-	-133	-0-	155	1	1364	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

H.I. PALAFOX WELL #: 1298 RRCID -> 070211 COMPL. DATE 06/02/1974 TOTAL DEPTH 4221 PERF. 3965 - 4128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POLIS, A. K. WELL #: 1 RRCID -> 070624 COMPL. DATE 03/10/1977 TOTAL DEPTH 7742 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	54	1	459	3	N	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	65	1	458	3	N	-0-					-0-
12	527	N	459	-0-	-68	-0-	45	1	414	3	N	-0-					-0-
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	48	1	448	3	N	-0-					-0-
02	476	N	411	-0-	-65	-0-	42	1	369	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENAVIDES WELL #: 3 RRCID -> 072332 COMPL. DATE 07/26/1977 TOTAL DEPTH 5800 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	58	1	488	3	N	-0-					-0-
11	601	N	601	-0-	-0-	-0-	74	1	527	3	N	-0-					-0-
12	625	N	625	-0-	-0-	-0-	62	1	563	3	N	-0-					-0-
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	53	1	497	3	N	-0-					-0-
02	560	N	486	-0-	-74	-0-	50	1	436	3	N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	8	1	285	3	N	-0-					-0-
11	240	N	87	-0-	-153	-0-	1	1	86	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOE RODRIGUEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076528 COMPL. DATE 02/24/1977 TOTAL DEPTH 5940 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-STATE WELL #: 1 RRCID -> 105501 COMPL. DATE 02/23/1983 TOTAL DEPTH 7862 PERF. 5658 - 5744

10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	10	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-
01	276	N	276	-0-	-0-	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
02	217	N	217	-0-	-0-	-0-	217	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 3 RRCID -> 112932 COMPL. DATE 09/06/1984 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7136 - 7238

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 15T RRCID -> 113863 COMPL. DATE 11/25/1984 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7020 - 7145

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	59	X	59	-0-	-0-	-0-	11	1	48	3	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 17T RRCID -> 115078 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6951 - 7083

10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	50	1	390	3	N	-0-					-0-
11	435	N	435	-0-	-0-	-0-	72	1	363	3	N	-0-					-0-
12	430	N	430	-0-	-0-	-0-	86	1	344	3	N	-0-					-0-
01	462	N	462	-0-	-0-	-0-	87	1	375	3	N	-0-					-0-
02	441	N	441	-0-	-0-	-0-	82	1	359	3	N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	4296	X	4296	-0-	-0-	-0-	1454	1	2842	3	N	-0-					-0-
11	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	1426	1	2381	3	N	-0-					-0-
12	4047	X	4047	-0-	-0-	-0-	1637	1	2410	3	N	-0-					-0-
01	4386	X	4386	-0-	-0-	-0-	1823	1	2562	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	3663	X	3663	-0-	-0-	-0-	1474	1	2189	3	N	-0-					-0-
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 18K RRCID -> 115668 COMPL. DATE 03/20/1985 TOTAL DEPTH 7175 PERF. 6881 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	25	N	25	-0-	-0-	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	134	1	262	3	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	90	1	151	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	106	1	157	3	Y	-0-					-0-
01	298	N	298	-0-	-0-	-0-	123	1	174	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	99	1	147	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	110	1	417	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	540	N	526	-0-	-14	-0-	72	1	454	3	N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	46	1	511	3	N	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	37	1	392	3	N	-0-					-0-
02	504	N	358	-0-	-146	-0-	60	1	298	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	75	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	94	-0-	-176	-0-	1	1	93	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	126	-0-	-91	-0-	44	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	23	1	116	3	Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	133	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN, E.A. WELL #: 2 RRCID -> 118510 COMPL. DATE 08/12/1985 TOTAL DEPTH 7532 PERF. 7216 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25K RRCID -> 119150 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7407

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	148	1	563	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	89	1	555	3	N	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	-0-	61	1	671	3	N	-0-					-0-
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	58	1	605	3	N	-0-					-0-
02	647	N	647	-0-	-0-	-0-	109	1	538	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 1 D RRCID -> 129439 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5851 - 5861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3245	-0-	-227	-0-	344	1	2901	3	Y	-0-					11
11	3360	X	3096	-0-	-264	-0-	384	1	2712	3	Y	-0-	11	1			-0-
12	3410	X	3063	-0-	-347	-0-	302	1	2761	3	Y	-0-					-0-
01	3348	X	2915	-0-	-433	-0-	281	1	2633	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	2996	X	2756	-0-	-240	-0-	281	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 2D RRCID -> 130328 COMPL. DATE 03/20/1989 TOTAL DEPTH 6180 PERF. 5816 - 5826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3606	-0-	-207	-0-	382	1	3224	3	Y	-0-					6
11	4230	X	3450	-0-	-780	-0-	428	1	3022	3	Y	-0-	6	1			-0-
12	4371	X	3516	-0-	-855	-0-	347	1	3169	3	Y	-0-					-0-
01	3844	X	3409	-0-	-435	-0-	329	1	3080	3	Y	-0-					-0-
02	3388	X	3140	-0-	-248	-0-	320	1	2820	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND COMPANY 2164 WELL #: 2 B RRCID -> 131078 COMPL. DATE 06/01/2012 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 6122 - 6136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	180	N	167	-0-	-13	-0-	36	1	131	3	N	-0-	25	1			-0-
12	214	N	214	-0-	-0-	-0-	134	1	80	3	N	-0-					-0-
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	169	1	65	3	N	-0-					-0-
02	199	N	199	-0-	-0-	-0-	141	1	58	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 7D RRCID -> 139592 COMPL. DATE 09/06/1991 TOTAL DEPTH 6195 PERF. 6069 - 6086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	136	1	1148	3	N	-0-					15
11	1200	N	1179	-0-	-21	-0-	146	1	1033	3	N	-0-	15	1			-0-
12	1333	N	1246	-0-	-87	-0-	123	1	1123	3	N	-0-					-0-
01	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	116	1	1083	3	N	-0-					-0-
02	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	115	1	1017	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	200	N	200	-0-	-0-	-0-	34	1	166	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	47	1	170	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	118	1	70	3	Y	-0-					-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	117	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	163	-0-	-33	-0-	116	1	47	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	542	N	542	-0-	-0-	-0-	91	1	451	3	Y	-0-					-0-
11	724	N	724	-0-	-0-	-0-	323	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	349	-0-	-85	-0-	168	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	3	Y	-0-					-0-
02	672	N	431	-0-	-241	-0-	54	1	376	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L.F. WELL #: 9 RRCID -> 144853 COMPL. DATE 04/05/1993 TOTAL DEPTH 6343 PERF. 6167 - 6183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	279	1	1377	3	Y	-0-					-0-
11	1710	X	994	-0-	-716	-0-	443	1	551	3	Y	-0-					-0-
12	1767	X	1045	-0-	-722	-0-	502	1	543	3	Y	-0-					-0-
01	1581	X	1293	-0-	-288	-0-	694	1	598	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	1809	X	1809	-0-	-0-	-0-	226	1	1583	3	Y	-0-					-0-
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 6 RRCID -> 147139 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7049 - 7178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 7 RRCID -> 147158 COMPL. DATE 11/14/1993 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7112 - 7242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	629	N	629	-0-	-0-	-0-	213	1	416	3	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	194	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	489	-0-	-7	-0-	198	1	291	3	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	220	1	309	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	184	1	273	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, A.E. / STATE WELL #: 19 RRCID -> 148449 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6172 - 6199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	741	N	741	-0-	-0-	-0-	125	1	616	3	N	-0-					-0-
11	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	994	1	1235	3	N	-0-					-0-
12	2699	N	2699	-0-	-0-	-0-	1297	1	1402	3	N	-0-					-0-
01	2552	N	2552	-0-	-0-	-0-	1371	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	2072	N	1446	-0-	-626	-0-	181	1	1265	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 10 RRCID -> 150429 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 6405 PERF. 6241 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	157	1	774	3	Y	-0-					-0-
11	793	N	793	-0-	-0-	-0-	353	1	440	3	Y	-0-					-0-
12	964	N	964	-0-	-0-	-0-	463	1	501	3	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	620	1	534	3	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	119	1	832	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	360	N	360	-0-	-0-	-0-	61	1	299	3	Y	-0-					-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	160	1	199	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	112	-0-	-229	-0-	54	1	58	3	Y	-0-					-0-
01	89	N	89	-0-	-0-	-0-	48	1	41	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	181	-0-	-155	-0-	23	1	158	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 12 RRCID -> 150834 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6291 - 6320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	835	N	835	-0-	-0-	-0-	140	1	695	3	Y	-0-					-0-
11	861	N	861	-0-	-0-	-0-	384	1	477	3	Y	-0-					-0-
12	806	N	721	-0-	-85	-0-	347	1	374	3	Y	-0-					-0-
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	419	1	361	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	811	-0-	-1	-0-	101	1	710	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 13 RRCID -> 150970 COMPL. DATE 09/04/1994 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 6324 - 6354

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	659	N	659	-0-	-0-	-0-	111	1	548	3	Y	-0-					-0-
11	690	N	-0-	-0-	-690	-0-					Y	-0-					-0-
12	496	N	338	-0-	-158	-0-	163	1	175	3	Y	-0-					-0-
01	425	N	425	-0-	-0-	-0-	228	1	197	3	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	53	1	370	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 8 RRCID -> 151436 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7388 PERF. 7169 - 7189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	122	1	239	3	Y	-0-					-0-
11	324	N	324	-0-	-0-	-0-	121	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	273	-0-	-37	-0-	110	1	163	3	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	176	1	247	3	Y	-0-					-0-
02	389	N	389	-0-	-0-	-0-	156	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 5 RRCID -> 151439 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 7416 PERF. 7226 - 7260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	33	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	148	1	185	3	Y	-0-					-0-
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	113	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	138	1	118	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	197	-0-	-111	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	181	1	896	3	Y	-0-					-0-
11	939	N	939	-0-	-0-	-0-	419	1	520	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	668	-0-	-386	-0-	321	1	347	3	Y	-0-					-0-
01	631	N	631	-0-	-0-	-0-	339	1	291	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	868	N	752	-0-	-116	-0-	94	1	658	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. WELL #: 2 RRCID -> 153272 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 5976 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1505	N	1505	-0-	-0-	-0-	255	1	1250	3	Y	-0-					-0-
11	1680	N	1596	-0-	-84	-0-	344	1	1252	3	Y	-0-					-0-
12	1767	N	1456	-0-	-311	-0-	911	1	545	3	Y	-0-					-0-
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1032	1	395	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1304	-0-	-180	-0-	927	1	377	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 6 RRCID -> 153281 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 6070 - 6087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	358	N	358	-0-	-0-	-0-	38	1	320	3	N	-0-					14
11	390	N	358	-0-	-32	-0-	44	1	314	3	N	-0-	14	1			-0-
12	372	N	355	-0-	-17	-0-	35	1	320	3	N	-0-					-0-
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	36	1	333	3	N	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	34	1	304	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	806	N	806	-0-	-0-	-0-	85	1	721	3	N	-0-					12
11	840	N	824	-0-	-16	-0-	102	1	722	3	N	-0-					12
12	899	N	853	-0-	-46	-0-	84	1	769	3	N	-0-					12
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	79	1	746	3	N	-0-					12
02	756	N	734	-0-	-22	-0-	75	1	659	3	N	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	52	1	440	3	Y	-0-					1
11	420	N	412	-0-	-8	-0-	51	1	361	3	Y	-0-					1
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	46	1	420	3	Y	-0-					1
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	48	1	454	3	Y	-0-					1
*02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	50	1	440	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 2 RRCID -> 159443 COMPL. DATE 07/05/1996 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7353 - 7400

10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	53	1	199	3	Y	-0-					-0-
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	35	1	220	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	22	1	237	3	Y	-0-					-0-
01	256	N	256	-0-	-0-	-0-	22	1	234	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	230	-0-	-22	-0-	39	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 3 RRCID -> 159669 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 7296 PERF. 7062 - 7113

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	21	1	165	3	N	-0-					1
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	20	1	102	3	N	-0-					1
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	29	1	118	3	N	-0-					1
01	156	N	156	-0-	-0-	-0-	29	1	127	3	N	-0-					1
*02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	24	1	108	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 4 RRCID -> 159806 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7081 - 7091

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 5 RRCID -> 159883 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7312 - 7352

10	873	N	873	-0-	-0-	-0-	182	1	691	3	Y	-0-					6
11	510	N	306	-0-	-204	-0-	42	1	264	3	Y	-0-					6
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	30	1	327	3	Y	7	7	8			6
							8	9									
01	550	N	550	-0-	-0-	-0-	48	1	501	3	Y	1	1	8			6
							1	9									
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	106	1	521	3	Y	-0-					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 4 A RRCID -> 161421 COMPL. DATE 10/05/1996 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 6078 - 6333

10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	103	1	864	3	N	-0-					26
11	930	N	890	-0-	-40	-0-	110	1	780	3	N	-0-					26
12	961	N	831	-0-	-130	-0-	82	1	749	3	N	-0-					26
01	709	N	709	-0-	-0-	-0-	68	1	641	3	N	-0-					26
*02	840	N	759	-0-	-81	-0-	77	1	682	3	N	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

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
10	1571	N	1571	-0-	-0-	-0-	167	1	1404	3	N	-0-					1
11	1620	N	866	-0-	-754	-0-	107	1	759	3	N	-0-					1
12	1922	N	1420	-0-	-502	-0-	140	1	1280	3	N	-0-					1
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	96	1	896	3	N	-0-					1
*02	960	N	960	-0-	-0-	-0-	98	1	862	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 7 RRCID -> 164811 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 6447 PERF. 6062 - 6346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	164	1	1384	3	N	-0-					5
11	1530	N	1425	-0-	-105	-0-	177	1	1248	3	N	-0-					5
12	1674	N	1098	-0-	-576	-0-	108	1	990	3	N	-0-					5
01	944	N	944	-0-	-0-	-0-	91	1	853	3	N	-0-					5
02	1344	N	1008	-0-	-336	-0-	103	1	904	3	N	1	1	8			5
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

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
10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	108	1	909	3	N	-0-					45
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	135	1	953	3	N	-0-					45
12	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	104	1	948	3	N	-0-					45
01	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	102	1	956	3	N	-0-					45
02	1008	N	997	-0-	-11	-0-	102	1	895	3	N	-0-					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					45

JONES WELL #: 9 RRCID -> 165549 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 7298 PERF. 7056 - 7176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	385	N	385	-0-	-0-	-0-	44	1	341	3	N	-0-					-0-
11	390	N	379	-0-	-11	-0-	63	1	316	3	N	-0-					-0-
12	381	N	381	-0-	-0-	-0-	77	1	304	3	N	-0-					-0-
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	68	1	295	3	N	-0-					-0-
02	364	N	330	-0-	-34	-0-	61	1	269	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES WELL #: B 7 RRCID -> 165550 COMPL. DATE 09/20/1997 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7136 - 7204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	140	1	275	3	N	-0-					-0-
11	445	N	445	-0-	-0-	-0-	167	1	278	3	N	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	169	1	248	3	N	-0-					-0-
01	411	N	411	-0-	-0-	-0-	171	1	240	3	N	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	171	1	254	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. 1389 WELL #: 4D RRCID -> 165988 COMPL. DATE 09/27/1997 TOTAL DEPTH 6308 PERF. 6184 - 6204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	32	1	274	3	N	-0-					17
11	457	N	457	-0-	-0-	-0-	57	1	400	3	N	-0-	17	1			-0-
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	52	1	478	3	N	-0-					-0-
01	649	N	649	-0-	-0-	-0-	63	1	586	3	N	-0-					-0-
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	98	1	863	3	N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 6 RRCID -> 166504 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	93	1	350	3	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	64	1	400	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	427	-0-	-131	-0-	36	1	391	3	Y	-0-					-0-
01	392	N	392	-0-	-0-	-0-	34	1	358	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	371	-0-	-49	-0-	63	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: 10 RRCID -> 167284 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7126 - 7252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 7 RRCID -> 167285 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7292 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	27	1	278	3	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	46	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 6B RRCID -> 167572 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7155 - 7282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	3	-0-	-27	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

W.C.S.L. 1383 WELL #: L 9 T RRCID -> 167609 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7309 - 7352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	13	N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	3	N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D. 1390 WELL #: 9A RRCID -> 169561 COMPL. DATE 12/26/1997 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6093 - 6343

10	1147	X	1057	-0-	-90	-0-	112	1	945	3	Y	-0-	26	1			1
11	1110	X	982	-0-	-128	-0-	122	1	860	3	Y	-0-					1
12	1147	X	802	-0-	-345	-0-	79	1	723	3	Y	-0-					1
01	1085	X	594	-0-	-491	-0-	57	1	537	3	Y	-0-					1
*02	980	X	333	-0-	-647	-0-	34	1	298	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND "1383L" WELL #: 10 RRCID -> 170459 COMPL. DATE 08/19/1998 TOTAL DEPTH 7493 PERF. 7295 - 7338

10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	54	1	202	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	217	-0-	-113	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	150	-0-	-129	-0-	12	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	165	N	165	-0-	-0-	-0-	14	1	151	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	164	-0-	-32	-0-	28	1	136	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F.D. 1931 WELL #: 5A RRCID -> 170473 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6359 - 6387

10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	25	1	210	3	N	-0-					-0-
11	270	N	225	-0-	-45	-0-	28	1	197	3	N	-0-					-0-
12	248	N	224	-0-	-24	-0-	22	1	202	3	N	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	22	1	204	3	N	-0-					-0-
02	224	N	197	-0-	-27	-0-	20	1	177	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG WELL #: 7 RRCID -> 170554 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7119 - 7252

10	35	N	35	-0-	-0-	-0-	1	1	34	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	63	-0-	-27	-0-	1	1	62	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LAUREL, F. D, 1864 WELL #: 10A RRCID -> 170965 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 6527 PERF. 6394 - 6424

10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	44	1	374	3	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	55	1	385	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	364	N	364	-0-	-0-	-0-	35	1	329	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	368	-0-	-52	-0-	37	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	648	N	648	-0-	-0-	-0-	17	1	631	3	Y	-0-					1
11	660	N	587	-0-	-73	-0-	8	1	579	3	Y	-0-					1
12	953	N	953	-0-	-0-	-0-	336	1	617	3	Y	-0-					1
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	121	1	612	3	Y	-0-					1
*02	560	N	400	-0-	-160	-0-	27	1	373	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	9	1	335	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	295	-0-	-185	-0-	4	1	291	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	392	-0-	-104	-0-	138	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	47	1	239	3	Y	-0-					-0-
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	39	1	548	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	8	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	4	1	293	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	247	-0-	-125	-0-	87	1	160	3	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	66	1	332	3	Y	-0-					-0-
02	307	N	307	-0-	-0-	-0-	20	1	287	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	383	N	383	-0-	-0-	-0-	10	1	373	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	406	-0-	-74	-0-	5	1	401	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	335	-0-	-192	-0-	118	1	217	3	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	56	1	281	3	Y	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	27	1	379	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	928	N	928	-0-	-0-	-0-	24	1	904	3	Y	-0-					-0-
11	900	N	887	-0-	-13	-0-	12	1	875	3	Y	-0-					-0-
12	930	N	835	-0-	-95	-0-	294	1	541	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	148	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	636	-0-	-204	-0-	42	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	605	3			Y	-0-					-0-
11	906	N	906	-0-	-0-	-0-	316	1	590	3	Y	-0-					-0-
12	1199	N	1199	-0-	-0-	-0-	82	1	1117	3	Y	-0-					-0-
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	73	1	1077	3	Y	-0-					-0-
02	951	N	951	-0-	-0-	-0-	69	1	872	3	Y	9	1	8			8
							10	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN WELL #: 2 RRCID -> 187138 COMPL. DATE 12/13/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7204 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
11	214	N	214	-0-	-0-	-0-	75	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	194	N	194	-0-	-0-	-0-	13	1	181	3	Y	-0-					-0-
01	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	20	1	249	3	Y	2					2
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			N	-0-					-0-
11	210	N	143	-0-	-67	-0-	50	1	93	3	N	-0-					-0-
12	403	N	132	-0-	-271	-0-	9	1	123	3	N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MALTSBERGER, J. T. JR. "G" WELL #: 1 RRCID -> 191510 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 7183 PERF. 4864 - 4870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	78	N	78	-0-	-0-	-0-	69	1	9	3	Y	-0-					-0-
11	109	N	109	-0-	-0-	-0-	99	1	10	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	82	N	82	-0-	-0-	-0-	23	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	55	-0-	-29	-0-	1	1	54	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 41 RRCID -> 195148 COMPL. DATE 04/13/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	323	N	323	-0-	-0-	-0-	9	1	314	3	N	-0-					-0-
11	330	N	286	-0-	-44	-0-	4	1	282	3	N	-0-					-0-
12	341	N	322	-0-	-19	-0-	114	1	208	3	N	-0-					-0-
01	312	N	312	-0-	-0-	-0-	52	1	260	3	N	-0-					-0-
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	19	1	265	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTIG, MABEL WELL #: P 43 RRCID -> 195202 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 7302 PERF. 6938 - 7020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	348	N	348	-0-	-0-	-0-	9	1	339	3	N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	8	1	618	3	N	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	255	1	469	3	N	-0-					-0-
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	131	1	661	3	N	-0-					-0-
02	656	N	656	-0-	-0-	-0-	44	1	612	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CERRITO 1389 WELL #: 15D RRCID -> 195372 COMPL. DATE 05/31/2003 TOTAL DEPTH 8523 PERF. 6147 - 6156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	638	N	638	-0-	-0-	-0-	68	1	570	3	N	-0-					12
11	764	N	764	-0-	-0-	-0-	95	1	669	3	N	-0-	12	1			-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	62	1	570	3	N	-0-					-0-
01	572	N	572	-0-	-0-	-0-	55	1	517	3	N	-0-					-0-
02	700	N	520	-0-	-180	-0-	53	1	467	3	N	-0-					-0-
03	0	N	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
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

PUIG, L. F. WELL #: 15 RRCID -> 197775 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 6275 PERF. 6138 - 6184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	391	N	391	-0-	-0-	-0-	66	1	325	3	Y	-0-					-0-
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	194	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	486	N	486	-0-	-0-	-0-	234	1	252	3	Y	-0-					-0-
01	383	N	383	-0-	-0-	-0-	206	1	177	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	306	-0-	-114	-0-	38	1	268	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 5 RRCID -> 197776 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6777 - 6886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	295	3	N	-0-					-0-
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	46	1	231	3	N	-0-					-0-
12	341	N	278	-0-	-63	-0-	56	1	222	3	N	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	46	1	196	3	N	-0-					-0-
02	252	N	250	-0-	-2	-0-	46	1	204	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PUIG, L. F. WELL #: 20 RRCID -> 199259 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6119 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	772	N	772	-0-	-0-	-0-	130	1	642	3	Y	-0-					-0-
11	838	N	838	-0-	-0-	-0-	374	1	464	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	751	-0-	-86	-0-	361	1	390	3	Y	-0-					-0-
01	779	N	779	-0-	-0-	-0-	419	1	360	3	Y	-0-					-0-
02	784	N	701	-0-	-83	-0-	88	1	613	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 L WELL #: 14 RRCID -> 203235 COMPL. DATE 05/19/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7370 - 7427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	572	N	572	-0-	-0-	-0-	119	1	453	3	Y	-0-					5
11	570	N	543	-0-	-27	-0-	75	1	468	3	Y	-0-					5
12	558	N	521	-0-	-37	-0-	43	1	478	3	Y	-0-					5
01	521	N	521	-0-	-0-	-0-	45	1	476	3	Y	-0-					5
02	504	N	480	-0-	-24	-0-	81	1	399	3	Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	36	1	135	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	21	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	151	-0-	-4	-0-	13	1	138	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	13	1	139	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	24	1	116	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE STATE 1724 WELL #: 1 RRCID -> 204903 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7308 - 7350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	123	-0-	-27	-0-	6	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	99	-0-	-56	-0-	99	3			Y	-0-					-0-
01	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			Y	-0-					-0-
02	121	N	121	-0-	-0-	-0-	121	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			Y	-0-					-0-
11	385	N	385	-0-	-0-	-0-	17	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	271	-0-	-8	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	337	3			Y	-0-					-0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2227 WELL #: 1 RRCID -> 207620 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 7507 PERF. 7270 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
11	519	N	519	-0-	-0-	-0-	23	1	496	3	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	535	3			Y	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	12	1	257	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	198	-0-	-81	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
01	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	3			Y	-0-					-0-
02	252	N	232	-0-	-20	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 19 C RRCID -> 208795 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7324 - 7372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	26	1	400	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
11	480	N	407	-0-	-73	-0-	26	1	381	3	N	-0-					-0-
12	496	N	472	-0-	-24	-0-	29	1	442	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	505	N	505	-0-	-0-	-0-	26	1	478	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	21	1	426	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 15 RRCID -> 209795 COMPL. DATE 03/27/2005 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7410 - 7460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	171	-0-	-9	-0-	24	1	147	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	157	-0-	-29	-0-	13	1	144	3	Y	-0-					-0-
01	170	N	170	-0-	-0-	-0-	15	1	155	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	151	-0-	-17	-0-	25	1	126	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 13 RRCID -> 209866 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7262 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	63	1	238	3	Y	-0-					4
11	300	N	286	-0-	-14	-0-	39	1	247	3	Y	-0-					4
12	310	N	265	-0-	-45	-0-	22	1	243	3	Y	-0-					4
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	29	1	303	3	Y	-0-					4
02	280	N	260	-0-	-20	-0-	44	1	216	3	Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	3			Y	-0-					-0-
11	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	105	1	2222	3	Y	-0-					-0-
12	764	N	764	-0-	-0-	-0-	764	3			Y	-0-					-0-
01	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	3			Y	-0-					-0-
02	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 11 RRCID -> 210524 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7250 - 7288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	299	1	1134	3	Y	-0-					-0-
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	185	1	1160	3	Y	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	105	1	1158	3	Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	95	1	1002	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	140	1	691	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 2 RRCID -> 210525 COMPL. DATE 05/11/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7324 - 7371

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	4	1	83	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	87	-0-	-6	-0-	87	3			Y	-0-					-0-
01	94	N	94	-0-	-0-	-0-	93	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	84	N	83	-0-	-1	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 12 RRCID -> 210942 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 7102 - 7166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	543	N	543	-0-	-0-	-0-	14	1	529	3	Y	-0-					-0-
11	616	N	616	-0-	-0-	-0-	17	1	599	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	479	-0-	-141	-0-	1	1	478	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	24	1	551	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	588	N	486	-0-	-102	-0-	22	1	464	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 1136 WELL #: 1 RRCID -> 211494 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7349

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	697	N	697	-0-	-0-	-0-	697	3			N	-0-					-0-
11	690	N	533	-0-	-157	-0-	24	1	509	3	N	-0-					-0-
12	713	N	602	-0-	-111	-0-	601	3	1	9	N	1	1	8			-0-
01	487	N	487	-0-	-0-	-0-	487	3			N	-0-					-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RETTING, MABEL WELL #: P 44 RRCID -> 211499 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6827 - 6944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	56	1	952	3	Y	-0-					1
11	1050	N	744	-0-	-306	-0-	76	1	668	3	Y	-0-					1
12	1116	N	883	-0-	-233	-0-	58	1	825	3	Y	-0-					1
01	1127	N	1127	-0-	-0-	-0-	100	1	1026	3	Y	1	1	8			1
							1	9									
*02	990	N	990	-0-	-0-	-0-	84	1	906	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 20 RRCID -> 211500 COMPL. DATE 06/16/2005 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7304 - 7363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	88	N	88	-0-	-0-	-0-	18	1	70	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	87	-0-	-3	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	8	1	88	3	Y	-0-					-0-
01	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	70	-0-	-14	-0-	12	1	58	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383 WELL #: 25 RRCID -> 211502 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 7361 - 7412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 1 RRCID -> 211544 COMPL. DATE 07/06/2005 TOTAL DEPTH 7530 PERF. 7355 - 7396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	3	1	56	3	N	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			N	-0-					-0-
02	56	N	47	-0-	-9	-0-	47	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS 2 WELL #: 2 RRCID -> 212892 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7241 - 7275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-					1
11	240	N	238	-0-	-2	-0-	32	1	206	3	Y	-0-					1
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	31	1	209	3	Y	-0-					1
01	241	N	241	-0-	-0-	-0-	58	1	183	3	Y	-0-					1
*02	224	N	221	-0-	-3	-0-	28	1	193	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN 2 WELL #: 3 RRCID -> 213672 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7139 - 7273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	54	1	336	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	413	-0-	-7	-0-	56	1	357	3	Y	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	52	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	433	N	433	-0-	-0-	-0-	104	1	328	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	392	N	342	-0-	-50	-0-	43	1	298	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1384 WELL #: 10 RRCID -> 213791 COMPL. DATE 08/31/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7042 - 7192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	18	1	693	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	660	-0-	-60	-0-	18	1	642	3	Y	-0-					-0-
12	713	N	652	-0-	-61	-0-	2	1	650	3	Y	-0-					-0-
01	680	N	680	-0-	-0-	-0-	28	1	652	3	Y	-0-					-0-
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	28	1	590	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 2 RRCID -> 214747 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7340 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	3			N	-0-					-0-
11	60	N	52	-0-	-8	-0-	2	1	50	3	N	-0-					-0-
12	62	N	57	-0-	-5	-0-	57	3			N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	70	3			N	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	3	1	57	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	79	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 18 RRCID -> 216333 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 7701 PERF. 7448 - 7505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	43	1	164	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	198	-0-	-12	-0-	27	1	171	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	184	-0-	-33	-0-	15	1	169	3	Y	-0-					-0-
01	226	N	226	-0-	-0-	-0-	20	1	206	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	193	-0-	-3	-0-	33	1	160	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 1 RRCID -> 216348 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7388 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	34	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	18	1	116	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	75	-0-	-111	-0-	6	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	76	N	76	-0-	-0-	-0-	7	1	69	3	Y	-0-					-0-
02	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	289	1	1423	3	Y	27	24	1	1	8	2
							30	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 26 RRCID -> 216537 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7316 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	32	1	122	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	149	-0-	-1	-0-	20	1	129	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	117	-0-	-38	-0-	10	1	107	3	Y	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	9	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	114	-0-	-26	-0-	19	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 17 RRCID -> 216728 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7347 - 7393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	1	1	8			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 3 RRCID -> 216924 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 7555 PERF. 7414 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT LAND & CATTLE WELL #: 2 RRCID -> 218425 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7413 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	68	1	256	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	45	1	285	3	Y	-0-					-0-
12	344	N	344	-0-	-0-	-0-	29	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	30	1	314	3	Y	-0-					-0-
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	182	1	898	3	Y	130	120	1			10
							143	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 27 RRCID -> 218435 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 7565 PERF. 7278 - 7329

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	32	1	123	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	19	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	145	-0-	-10	-0-	12	1	133	3	Y	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	122	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 2 RRCID -> 218785 COMPL. DATE 03/01/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7288 - 7322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	179	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	174	-0-	-36	-0-	8	1	166	3	Y	-0-					-0-
12	364	N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
02	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	216	N	216	-0-	-0-	-0-	45	1	171	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	217	-0-	-23	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	223	-0-	-25	-0-	19	1	204	3	Y	-0-					-0-
01	283	N	283	-0-	-0-	-0-	25	1	258	3	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	39	1	190	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 5 RRCID -> 219284 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7296 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	3	1	67	3	Y	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3			Y	-0-					-0-
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	646	N	646	-0-	-0-	-0-	646	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	619	-0-	-41	-0-	28	1	591	3	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
02	588	N	541	-0-	-47	-0-	541	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 2 RRCID -> 220125 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5652 - 7672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4676	3	4	9	Y	4					15
11	4740	X	4488	-0-	-252	-0-	203	1	4285	3	Y	-0-					15
12	4898	X	4854	-0-	-44	-0-	4854	3			Y	-0-					15
01	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3			Y	-0-					15
02	4430	X	4430	-0-	-0-	-0-	4430	3			Y	-0-					15
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	2	1	53	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53	3			Y	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	54	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	155	-0-	-55	-0-	7	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 37 RRCID -> 222601 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7330 - 7368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	36	1	138	3	Y	-0-					-0-
11	508	N	508	-0-	-0-	-0-	70	1	438	3	Y	-0-					-0-
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	287	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	387	N	387	-0-	-0-	-0-	34	1	353	3	Y	-0-					-0-
02	275	N	275	-0-	-0-	-0-	46	1	229	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	254	1	965	3	N	-0-					-0-
11	660	N	258	-0-	-402	-0-	35	1	223	3	N	-0-					-0-
12	930	N	34	-0-	-896	-0-	3	1	31	3	N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
02	252	N	117	-0-	-135	-0-	20	1	97	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN-BRISCOE 1723 WELL #: 4 RRCID -> 222757 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 7608 PERF. 7294 - 7334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	566	N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	23	1	497	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	489	-0-	-38	-0-	489	3			Y	-0-					-0-
01	556	N	556	-0-	-0-	-0-	556	3			Y	-0-					-0-
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 4 RRCID -> 222759 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 7575 PERF. 7374 - 7420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	35	-0-	-25	-0-	2	1	33	3	Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	3			Y	-0-					-0-
01	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-					-0-
02	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					2
11	930	N	922	-0-	-8	-0-	42	1	880	3	Y	-0-					2
12	938	N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			Y	-0-					2
01	837	N	837	-0-	-0-	-0-	837	3			Y	-0-					2
*02	868	N	764	-0-	-104	-0-	764	3			Y	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN BRISCOE STATE 1134 WELL #: 3 RRCID -> 224968 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 5525 - 5595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	249	-0-	-21	-0-	11	1	238	3	Y	-0-					-0-
12	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-					-0-
01	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	3			Y	-0-					-0-
02	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1112	N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-					40
11	1620	N	968	-0-	-652	-0-	44	1	924	3	N	-0-					40
12	1395	N	800	-0-	-595	-0-	800	3			N	-0-					40
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3			N	-0-	40	1			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	891	N	891	-0-	-0-	-0-	302	1	589	3	Y	-0-					-0-
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	303	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	356	1	524	3	Y	-0-					-0-
01	955	N	955	-0-	-0-	-0-	397	1	558	3	Y	-0-					-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	363	1	539	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 4 RRCID -> 227022 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7207 - 7344

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	51	1	314	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	322	-0-	-68	-0-	44	1	278	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	332	-0-	-9	-0-	43	1	289	3	Y	-0-					-0-
01	359	N	359	-0-	-0-	-0-	86	1	273	3	Y	-0-					-0-
02	379	N	379	-0-	-0-	-0-	48	1	331	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

JONES WELL #: D 9 RRCID -> 228457 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6921 - 7022

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	233	1	456	3	N	-0-					-0-
11	650	N	650	-0-	-0-	-0-	243	1	407	3	N	-0-					-0-
12	662	N	662	-0-	-0-	-0-	268	1	394	3	N	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	281	1	395	3	N	-0-					-0-
02	634	N	634	-0-	-0-	-0-	255	1	379	3	N	-0-					-0-
03	0	N	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
WEBB COUNTY SCHOOL LAND 1383L WELL #: 30 RRCID -> 229353 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7242 - 7274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	700	N	700	-0-	-0-	-0-	146	1	554	3	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	96	1	606	3	Y	-0-					-0-
12	740	N	740	-0-	-0-	-0-	62	1	678	3	Y	-0-					-0-
01	733	N	733	-0-	-0-	-0-	64	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	634	-0-	-10	-0-	107	1	527	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 5 RRCID -> 229372 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7336 - 7373

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	236	3			Y	-0-					-0-
11	240	N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	191	-0-	-26	-0-	190	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	290	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 6 RRCID -> 233193 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7344 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			Y	-0-					-0-
11	408	N	408	-0-	-0-	-0-	18	1	390	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	257	-0-	-115	-0-	257	3			Y	-0-					-0-
01	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	306	-0-	-86	-0-	306	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 5 RRCID -> 234934 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7325 - 7366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					1
11	270	N	238	-0-	-32	-0-	11	1	227	3	Y	-0-					1
12	248	N	229	-0-	-19	-0-	229	3			Y	-0-					1
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	224	N	198	-0-	-26	-0-	198	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 1 RRCID -> 235039 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5494 - 5593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			Y	-0-					2
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	16	1	330	3	Y	-0-					2
12	372	N	341	-0-	-31	-0-	341	3			Y	-0-					2
01	328	N	328	-0-	-0-	-0-	327	3	1	9	Y	1	2	1			1
02	336	N	280	-0-	-56	-0-	280	3			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 2 RRCID -> 235043 COMPL. DATE 01/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5534 - 5597

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			Y	-0-					14
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	5	1	106	3	Y	-0-					14
12	124	N	97	-0-	-27	-0-	97	3			Y	-0-					14
01	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-	14	1			-0-
02	112	N	85	-0-	-27	-0-	85	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 3 RRCID -> 240349 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5540 - 5640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			Y	-0-					11
11	360	N	296	-0-	-64	-0-	13	1	283	3	Y	-0-					11
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	3			Y	-0-					11
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-	10	1			1
02	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	3			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL 1390 WELL #: 11A RRCID -> 241015 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6284 - 6319

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	88	1	739	3	Y	-0-					20
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	99	1	703	3	Y	-0-					20
12	868	N	740	-0-	-128	-0-	73	1	667	3	Y	-0-					20
01	681	N	681	-0-	-0-	-0-	66	1	615	3	Y	-0-					20
*02	756	N	687	-0-	-69	-0-	70	1	617	3	Y	-0-					20
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					20

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 4 RRCID -> 241018 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7495 - 7544

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 7 RRCID -> 241741 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7379 - 7424

10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					18
11	330	N	277	-0-	-53	-0-	12	1	265	3	Y	-0-					18
12	310	N	279	-0-	-31	-0-	279	3			Y	-0-					18
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	3			Y	-0-	14	1			4
02	252	N	228	-0-	-24	-0-	228	3			Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 5 RRCID -> 241743 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5568 - 5605

10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			Y	-0-					3
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	17	1	352	3	Y	-0-					3
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	302	3			Y	-0-					3
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-	3	1			-0-
02	336	N	249	-0-	-87	-0-	249	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 7 RRCID -> 241927 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5479 - 5582

10	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	3			N	-0-					2
11	720	N	679	-0-	-41	-0-	31	1	647	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	744	N	723	-0-	-21	-0-	723	3			N	-0-					2
01	762	N	762	-0-	-0-	-0-	762	3			N	-0-					2
02	651	N	651	-0-	-0-	-0-	650	3	1	9	N	1	1	8			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

OWEN WELL #: 6 RRCID -> 242200 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7443 - 7456

10	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			Y	-0-					11
11	300	N	279	-0-	-21	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					11
12	465	N	291	-0-	-174	-0-	291	3			Y	-0-					11
01	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-	11	1			-0-
02	252	N	235	-0-	-17	-0-	235	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	2018	X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3			Y	-0-					-0-
11	1980	X	1609	-0-	-371	-0-	73	1	1536	3	Y	-0-					-0-
12	2232	X	1756	-0-	-476	-0-	1756	3			Y	-0-					-0-
01	2232	X	1885	-0-	-347	-0-	1885	3			Y	-0-					-0-
02	2016	X	1661	-0-	-355	-0-	1661	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-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
10	1850	N	1850	-0-	-0-	-0-	196	1	1654	3	Y	-0-					-0-
11	1980	N	1860	-0-	-120	-0-	231	1	1629	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1459	-0-	-742	-0-	144	1	1315	3	Y	-0-					-0-
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	122	1	1147	3	Y	-0-					-0-
02	1736	N	1097	-0-	-639	-0-	112	1	985	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	3			Y	-0-					15
11	570	N	448	-0-	-122	-0-	20	1	428	3	Y	-0-					15
12	496	N	416	-0-	-80	-0-	416	3			Y	-0-					15
01	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-					15
02	420	N	338	-0-	-82	-0-	338	3			Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	930	X	86	-0-	-844	-0-	86	3			Y	-0-					-0-
11	900	X	88	-0-	-812	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					-0-
12	279	X	58	-0-	-221	-0-	58	3			Y	-0-					-0-
01	82	X	82	-0-	-0-	-0-	82	3			Y	-0-					-0-
02	84	X	46	-0-	-38	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN 2 WELL #: 6 RRCID -> 244639 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 7089 - 7206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	591	N	591	-0-	-0-	-0-	82	1	509	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	564	-0-	-66	-0-	77	1	487	3	Y	-0-					-0-
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	78	1	522	3	Y	-0-					-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	134	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	410	-0-	-122	-0-	52	1	358	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN BRISCOE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 244714 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5548 - 5602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	152	-0-	-28	-0-	7	1	145	3	Y	-0-					-0-
12	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	3			Y	-0-					-0-
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	106	1	862	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	930	N	912	-0-	-18	-0-	98	1	814	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	-0-	115	1	820	3	Y	-0-					-0-
01	929	N	929	-0-	-0-	-0-	105	1	823	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	158	1	710	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 6 RRCID -> 246984 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5476 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			Y	-0-					1
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	13	1	266	3	Y	-0-					1
12	316	N	316	-0-	-0-	-0-	316	3			Y	-0-					1
01	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			Y	-0-					1
*02	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	3			Y	-0-					-0-
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	5	1	99	3	Y	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
01	132	N	132	-0-	-0-	-0-	132	3			Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 248027 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 8374 PERF. 7595 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	67	1	727	3	N	-0-					-0-
11	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	115	1	1299	3	N	-0-					-0-
12	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	138	1	981	3	N	-0-					-0-
01	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	114	1	1239	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1193	-0-	-123	-0-	76	1	1117	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWENS, E. ARLEIGH WELL #: 3 RRCID -> 248037 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5655 - 5715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	415	N	415	-0-	-0-	-0-	415	3			Y	-0-					7
11	492	N	492	-0-	-0-	-0-	22	1	470	3	Y	-0-					7
12	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	3			Y	-0-					7
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	518	3			Y	-0-					7
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	475	N	475	-0-	-0-	-0-	475	3			Y	-0-					1
11	480	N	422	-0-	-58	-0-	19	1	403	3	Y	-0-					1
12	465	N	459	-0-	-6	-0-	459	3			Y	-0-					1
01	468	N	468	-0-	-0-	-0-	468	3			Y	-0-					1
*02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	3			Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	74	1	608	3	Y	-0-					1
11	664	N	664	-0-	-0-	-0-	71	1	593	3	Y	-0-					1
12	652	N	652	-0-	-0-	-0-	81	1	571	3	Y	-0-					1
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	77	1	599	3	Y	-0-					1
*02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	123	1	552	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 15 RRCID -> 248555 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5598 - 7494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	59	N	59	-0-	-0-	-0-	59	3			Y	-0-					4
11	86	N	86	-0-	-0-	-0-	4	1	82	3	Y	-0-					4
12	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	3			Y	-0-					4
01	62	N	62	-0-	-0-	-0-	61	3	1	9	Y	1	1	8			4
02	84	N	15	-0-	-69	-0-	15	3			Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 12 RRCID -> 248836 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5592 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	283	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	434	N	-0-	-0-	-434	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	513	N	513	-0-	-0-	-0-	513	3			Y	-0-					-0-
11	540	N	465	-0-	-75	-0-	21	1	444	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	475	-0-	-52	-0-	475	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-					-0-
02	448	N	364	-0-	-84	-0-	364	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			Y	-0-					15
11	330	N	196	-0-	-134	-0-	9	1	187	3	Y	-0-					15
12	310	N	182	-0-	-128	-0-	182	3			Y	-0-					15
01	230	N	230	-0-	-0-	-0-	230	3			Y	-0-	11	1			4
02	196	N	182	-0-	-14	-0-	182	3			Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	502	N	502	-0-	-0-	-0-	24	1	478	3	N	-0-					-0-
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	22	1	475	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	558	N	553	-0-	-5	-0-	110	1	443	3	N	-0-					-0-
01	581	N	581	-0-	-0-	-0-	235	1	346	3	N	-0-					-0-
02	476	N	372	-0-	-104	-0-	1	1	370	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN WELL #: 8 RRCID -> 249476 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7360 - 7435

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 252118 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 6065 PERF. 6480 - 9310

10	7788	X	7788	-0-	-0-	-0-	185	1	7602	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
11	7800	X	7617	-0-	-183	-0-	201	1	7415	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	8060	X	7703	-0-	-357	-0-	207	1	7495	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8060	X	7352	-0-	-708	-0-	176	1	7175	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	7280	X	5661	-0-	-1619	-0-	167	1	5493	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					-0-

CERRITO LAND CO. WELL #: 16H RRCID -> 252167 COMPL. DATE 06/20/2009 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 6600 - 9350

10	7316	X	6329	-0-	-987	-0-	671	1	5658	3	N	-0-					72
11	7261	X	7261	-0-	-0-	-0-	900	1	6360	3	N	1	12	1	1	8	60
							1	9									
12	8156	X	8156	-0-	-0-	-0-	804	1	7351	3	N	1	1	8			60
							1	9									
01	7946	X	7946	-0-	-0-	-0-	766	1	7179	3	N	1	1	8			60
							1	9									
02	6842	X	6842	-0-	-0-	-0-	697	1	6144	3	N	1	1	8			60
							1	9									
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					60

LAUREL, F. D. A WELL #: 16 RRCID -> 252508 COMPL. DATE 02/07/2009 TOTAL DEPTH 5682 PERF. 7090 - 8799

10	2201	X	2088	-0-	-113	-0-	221	1	1867	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	2130	X	1946	-0-	-184	-0-	241	1	1705	3	Y	-0-					-0-
12	2170	X	1799	-0-	-371	-0-	177	1	1622	3	Y	-0-					-0-
01	2170	X	1073	-0-	-1097	-0-	103	1	970	3	Y	-0-					-0-
02	2237	X	2237	-0-	-0-	-0-	228	1	2009	3	Y	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	196	1	3862	3	N	17	1	8			98
							19	9									
11	4022	X	4022	-0-	-0-	-0-	179	1	3824	3	N	17	76	1	1	8	38
							19	9									
12	5140	X	5140	-0-	-0-	-0-	1014	1	4090	3	N	33	1	8			70
							36	9									
01	6446	X	6446	-0-	-0-	-0-	2604	1	3830	3	N	11	1	8			80
							12	9									
02	3752	X	3382	-0-	-370	-0-	7	1	3362	3	N	12	2	8			90
							13	9									
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					N	NO RPT					90

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
10	4774	X	3512	-0-	-1262	-0-	3473	3	39	9	Y	35					60
11	4620	X	2819	-0-	-1801	-0-	2755	3	64	9	Y	58					118
12	4650	X	2982	-0-	-1668	-0-	2938	3	44	9	Y	40	101	1			57
01	3844	X	3283	-0-	-561	-0-	3194	3	89	9	Y	81	69	1			69
02	3164	X	3084	-0-	-80	-0-	3081	3	3	9	Y	3	1	8			71
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					71

BRISCOE STATE 1130 WELL #: 1H RRCID -> 254665 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 5622 PERF. 6005 - 9915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8866	X	8508	-0-	-358	-0-	99	1	8409	3	Y	-0-					-0-
11	8940	X	7735	-0-	-1205	-0-	20	1	7715	3	Y	-0-					-0-
12	9238	X	8368	-0-	-870	-0-	209	1	8159	3	Y	-0-					-0-
01	9238	X	8471	-0-	-767	-0-	347	1	8124	3	Y	-0-					-0-
02	8008	X	7642	-0-	-366	-0-	124	1	7518	3	Y	-0-					-0-
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN A WELL #: 1H RRCID -> 255064 COMPL. DATE 12/12/2009 TOTAL DEPTH 5938 PERF. 6405 - 10315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	83	1	3680	3	N	112	168	1	1	8	20
							123	9									
11	3643	X	3643	-0-	-0-	-0-	114	1	3529	3	N	-0-					20
12	3656	X	3656	-0-	-0-	-0-	3653	3	3	9	N	3	1	8			22
01	3627	X	3389	-0-	-238	-0-	70	1	3319	3	N	-0-					22
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	1336	1	3312	3	N	1	1	8			22
							1	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					22

CHAMBERLAIN STATE 372 WELL #: 3 RRCID -> 255400 COMPL. DATE 12/14/2009 TOTAL DEPTH 6588 PERF. 7185 - 10795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	X	3791	-0-	-1541	-0-	90	1	3701	3	N	-0-					2
11	5336	X	5336	-0-	-0-	-0-	141	1	5195	3	N	-0-					2
12	5343	X	5343	-0-	-0-	-0-	144	1	5199	3	N	-0-					2
01	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	120	1	4901	3	N	-0-					2
*02	4984	X	4400	-0-	-584	-0-	130	1	4270	3	N	-0-					2
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 3H RRCID -> 255451 COMPL. DATE 01/09/2010 TOTAL DEPTH 5742 PERF. 5947 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	221	1	1090	3	Y	103	100	1	2	8	66
							113	9									
11	1290	X	1081	-0-	-209	-0-	322	1	707	3	Y	47	59	1	2	8	52
							52	9									
12	1872	X	1872	-0-	-0-	-0-	425	1	1325	3	Y	111	109	1	1	8	53
							122	9									
01	1489	X	1489	-0-	-0-	-0-	369	1	1024	3	Y	87	2	8			138
							96	9									
02	1304	X	1304	-0-	-0-	-0-	195	1	977	3	Y	120	215	1	1	8	42
							132	9									
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					42

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 17H RRCID -> 255620 COMPL. DATE 05/03/2010 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7388 - 11706

10	1550	X	1145	-0-	-405	-0-	1136	3	9	9	Y	8					18
11	1500	X	1259	-0-	-241	-0-	57	1	1193	3	Y	8	1	8			25
							9	9									
12	1550	X	1069	-0-	-481	-0-	1029	3	40	9	Y	36					61
01	1302	X	1184	-0-	-118	-0-	1173	3	11	9	Y	10	1	8			70
02	1176	X	730	-0-	-446	-0-	730	3			Y	-0-					70
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					70

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 2H RRCID -> 255648 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 5870 PERF. 6438 - 9961

10	10726	X	8009	-0-	-2717	-0-	189	1	7803	3	Y	15					35
							17	9									
11	9120	X	7501	-0-	-1619	-0-	197	1	7301	3	Y	3					38
							3	9									
12	8618	X	7440	-0-	-1178	-0-	200	1	7227	3	Y	12					50
							13	9									
01	8618	X	7279	-0-	-1339	-0-	174	1	7094	3	Y	10					60
							11	9									
02	7616	X	6512	-0-	-1104	-0-	192	1	6312	3	Y	7					67
							8	9									
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					67

SAN ROMAN A WELL #: 2H RRCID -> 255806 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6678 - 9991

10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	676	3			N	-0-					22
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					N	1	1	8			22
12	186	N	80	-0-	-106	-0-	80	3			N	-0-					22
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					22
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 255859 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6786 - 10399

10	9331	X	8336	-0-	-995	-0-	197	1	8127	3	N	11					43
							12	9									
11	9030	X	7882	-0-	-1148	-0-	207	1	7669	3	N	5	1	8			47
							6	9									
12	9021	X	7989	-0-	-1032	-0-	215	1	7767	3	N	6	1	8			52
							7	9									
01	8773	X	7815	-0-	-958	-0-	187	1	7609	3	N	17	1	8			68
							19	9									
02	7728	X	6921	-0-	-807	-0-	205	1	6713	3	N	3	1	8			70
							3	9									
03	8339	X	NO RPT	-0-	-8339	-0-					N	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LAUREL, F. D. B WELL #: 17H RRCID -> 256530 COMPL. DATE 07/30/2010 TOTAL DEPTH 6521 PERF. 7174 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13671	X	11972	-0-	-1699	-0-	424	1 2 9	11546	3	N	2	1	8			119
11	11869	X	11869	-0-	-0-	-0-	298	1 26 9	11545	3	N	24	142	1	1	8	-0-
12	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	567	1 2 9	11748	3	N	2	2	8			-0-
01	11873	X	11470	-0-	-403	-0-	412	1 1 9	11057	3	N	1	1	8			-0-
02	11088	X	8857	-0-	-2231	-0-	460	1	8397	3	N	-0-					-0-
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					N	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 18H RRCID -> 256727 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5773 PERF. 6078 - 10051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5239	X	4621	-0-	-618	-0-	4581	3	40	9	Y	36					60
11	5070	X	4331	-0-	-739	-0-	4323	3	8	9	Y	7					67
12	4712	X	3097	-0-	-1615	-0-	3091	3	6	9	Y	5	48	1			24
01	4402	X	3951	-0-	-451	-0-	3951	3			Y	-0-	24	1			-0-
02	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4524	3			Y	-0-					-0-
03	4619	X	NO RPT	-0-	-4619	-0-					Y	NO RPT					-0-

DRYDEN WELL #: 1 RRCID -> 256885 COMPL. DATE 10/26/2009 TOTAL DEPTH 6144 PERF. 6395 - 10305

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7948	X	7948	-0-	-0-	-0-	540	1	7408	3	N	-0-					46
11	8043	X	8043	-0-	-0-	-0-	722	1 1 9	7320	3	N	1	1	8			46
12	6851	X	5964	-0-	-887	-0-	558	1 2 9	5404	3	N	2	2	8			46
01	9911	X	9911	-0-	-0-	-0-	803	1 1 9	9107	3	N	1	1	8			46
02	6776	X	6091	-0-	-685	-0-	329	1 1 9	5761	3	N	1	1	8			46
03	7502	X	NO RPT	-0-	-7502	-0-					N	NO RPT					46

LAUREL, F. D. C WELL #: 18H RRCID -> 257127 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 6327 PERF. 6568 - 11971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12183	X	11472	-0-	-711	-0-	407	1 1 9	11064	3	N	1	110	1	1	8	-0-
11	10818	X	10818	-0-	-0-	-0-	272	1 1 9	10545	3	N	1	1	8			-0-
12	11714	X	11714	-0-	-0-	-0-	539	1 1 9	11174	3	N	1	1	8			-0-
01	11377	X	10228	-0-	-1149	-0-	367	1	9861	3	N	-0-					-0-
02	10360	X	7735	-0-	-2625	-0-	402	1 2 9	7331	3	N	2	2	8			-0-
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 5H RRCID -> 257128 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 6599 PERF. 6936 - 10531

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6231	X	3504	-0-	-2727	-0-	83	1 3 9	3418	3	Y	3	2	8			23
11	6030	X	3337	-0-	-2693	-0-	88	1 3 9	3246	3	Y	3	3	8			23
12	5239	X	3653	-0-	-1586	-0-	98	1 2 9	3553	3	Y	2	1	8			24
01	4929	X	3060	-0-	-1869	-0-	73	1 4 9	2983	3	Y	4	2	8			26
02	3164	X	2415	-0-	-749	-0-	71	1 6 9	2338	3	Y	5	5	8			26
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					26

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 6H RRCID -> 257134 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 6471 PERF. 6838 - 10748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12369	X	10974	-0-	-1395	-0-	260	1 2 9	10712	3	Y	2					26
11	11970	X	10355	-0-	-1615	-0-	273	1 2 9	10082	3	Y	-0-					26
12	11904	X	10385	-0-	-1519	-0-	279	1 2 9	10104	3	Y	2					28
01	11563	X	10362	-0-	-1201	-0-	248	1 4 9	10110	3	Y	4					32
02	10192	X	8160	-0-	-2032	-0-	241	1 4 9	7915	3	Y	4					36
03	10974	X	NO RPT	-0-	-10974	-0-					Y	NO RPT					36

BENAVIDES, G. G. WELL #: 4H RRCID -> 257430 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 5543 PERF. 5972 - 9975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11686	X	11686	-0-	-0-	-0-	277	1 2 9	11409	3	N	-0-					25
11	11220	X	11086	-0-	-134	-0-	292	1 2 9	10792	3	N	2	2	8			25
12	11842	X	11176	-0-	-666	-0-	300	1 23 9	10853	3	N	21	1	8			45
01	11842	X	10812	-0-	-1030	-0-	259	1 2 9	10551	3	N	2	2	8			45
02	10696	X	9711	-0-	-985	-0-	287	1 1 9	9423	3	N	1	1	8			45
03	11687	X	NO RPT	-0-	-11687	-0-					N	NO RPT					45

SAN ROMAN A WELL #: 4H RRCID -> 257964 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 6231 PERF. 6411 - 11516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6045	X	3513	-0-	-2532	-0-	234	2 2 9	3277	3	Y	2	2	8			-0-
11	4170	X	2500	-0-	-1670	-0-	368	1 2 9	2130	3	Y	2	2	8			-0-
12	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	281	1 1 9	5349	3	Y	1	1	8			-0-
01	8449	X	8449	-0-	-0-	-0-	464	1 2 9	7983	3	Y	2	2	8			-0-
02	6707	X	6707	-0-	-0-	-0-	6706	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1131 WELL #: 1H RRCID -> 258940 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 5624 PERF. 5616 - 5624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1862	3	105	9	N	95					108
11	1684	N	1684	-0-	-0-	-0-	74	1 52 9	1558	3	N	47	2	8			153
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	1774	3	47	9	N	43	1	8			195
01	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1024	3	43	9	N	39	1	8			233
02	1540	N	788	-0-	-752	-0-	722	3	66	9	N	60	262	1	1	8	30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

SAN ROMAN "A" WELL #: 5H RRCID -> 259056 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 6090 PERF. 6414 - 10523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6472	X	6472	-0-	-0-	-0-	432	1 3 9	6037	3	Y	3	28	1	1	8	15
11	7380	X	5712	-0-	-1668	-0-	841	1 1 9	4870	3	Y	1	1	8			15
12	7626	X	4307	-0-	-3319	-0-	215	1 1 9	4091	3	Y	1	1	8			15
01	7037	X	348	-0-	-6689	-0-	19	1 1 9	328	3	Y	1	1	8			15
02	6970	X	6970	-0-	-0-	-0-	6969	3	1	9	Y	1	1	8			15
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					15

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
OWEN STATE 1128 G.U. WELL #: 2H RRCID -> 259218 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 5725 PERF. 6420 - 10949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8742	X	7662	-0-	-1080	-0-	144	1	7518	3	Y	-0-					14
11	7393	X	7393	-0-	-0-	-0-	191	1	7202	3	Y	-0-					14
12	7908	X	7908	-0-	-0-	-0-	353	1	7555	3	Y	-0-					14
01	7626	X	7095	-0-	-531	-0-	209	1	6850	3	Y	33					47
							36	9									
02	6916	X	6184	-0-	-732	-0-	228	1	5945	3	Y	10					57
							11	9									
03	7657	X	NO RPT	-0-	-7657	-0-					Y	NO RPT					57

STEWART STATE WELL #: 4H RRCID -> 259263 COMPL. DATE 04/30/2010 TOTAL DEPTH 5846 PERF. 6094 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17316	X	17316	-0-	-0-	-0-	410	1	16898	3	N	7					25
							8	9									
11	19380	X	15577	-0-	-3803	-0-	410	1	15164	3	N	3					28
							3	9									
12	20026	X	16988	-0-	-3038	-0-	457	1	16531	3	N	-0-					28
01	20026	X	14994	-0-	-5032	-0-	359	1	14611	3	N	22					50
							24	9									
02	17948	X	14001	-0-	-3947	-0-	414	1	13585	3	N	2					52
							2	9									
03	17329	X	NO RPT	-0-	-17329	-0-					N	NO RPT					52

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
10	5902	X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			Y	-0-					-0-
11	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	5212	3	46	9	Y	42	24	1			18
12	5623	X	5623	-0-	-0-	-0-	5537	3	86	9	Y	78	29	1			67
01	5549	X	5398	-0-	-151	-0-	5211	3	187	9	Y	170	93	1	1	8	143
02	5320	X	3930	-0-	-1390	-0-	3880	3	50	9	Y	45	42	1			146
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					146

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
10	14653	X	14653	-0-	-0-	-0-	347	1	14306	3	N	-0-					22
11	15690	X	12935	-0-	-2755	-0-	340	1	12575	3	N	18					40
							20	9									
12	16213	X	12237	-0-	-3976	-0-	329	1	11908	3	N	-0-					40
01	16213	X	12365	-0-	-3848	-0-	296	1	12069	3	N	-0-					40
02	14000	X	7739	-0-	-6261	-0-	229	1	7510	3	N	-0-					40
03	14663	X	NO RPT	-0-	-14663	-0-					N	NO RPT					40

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
10	7688	X	6002	-0-	-1686	-0-	142	1	5841	3	N	17	1	8			72
							19	9									
11	7440	X	5663	-0-	-1777	-0-	149	1	5510	3	N	4	21	1	2	8	53
							4	9									
12	6975	X	5598	-0-	-1377	-0-	150	1	5447	3	N	1	1	8			53
							1	9									
01	6572	X	5415	-0-	-1157	-0-	130	1	5284	3	N	1	1	8			53
							1	9									
02	5600	X	4816	-0-	-784	-0-	142	1	4657	3	N	15	1	8			67
							17	9									
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					N	NO RPT					67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 3H RRCID -> 259625 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 7311 - 11819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3720	X	2049	-0-	-1671	-0-	49	1	2000	3	N	-0-					43
11	3600	X	3428	-0-	-172	-0-	90	1	3332	3	N	5					48
							6	9									
12	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	113	1	4073	3	N	3	1	8			50
							3	9									
01	5391	X	5391	-0-	-0-	-0-	129	1	5247	3	N	14	1	8			63
							15	9									
02	3528	X	3348	-0-	-180	-0-	98	1	3224	3	N	24	2	8			85
							26	9									
03	3534	X	NO RPT	-0-	-3534	-0-					N	NO RPT					85

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
10	9672	X	4992	-0-	-4680	-0-	4959	3	33	9	Y	30	2	8			56
11	6360	X	5133	-0-	-1227	-0-	5118	3	15	9	Y	14	39	1	3	8	28
12	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	6510	3	31	9	Y	28	16	1	4	8	36
01	7099	X	7099	-0-	-0-	-0-	7052	3	47	9	Y	43	30	1	4	8	45
02	4788	X	3982	-0-	-806	-0-	3914	3	68	9	Y	62	22	1	8	8	77
03	5301	X	NO RPT	-0-	-5301	-0-					Y	NO RPT					77

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
10	9486	X	7572	-0-	-1914	-0-	179	1	7387	3	Y	5	3	8			11
							6	9									
11	9180	X	7176	-0-	-2004	-0-	189	1	6985	3	Y	2	2	8			11
							2	9									
12	8525	X	7122	-0-	-1403	-0-	191	1	6930	3	Y	1	7	1	1	8	4
							1	9									
01	8494	X	6717	-0-	-1777	-0-	161	1	6552	3	Y	4	1	8			7
							4	9									
02	7252	X	5922	-0-	-1330	-0-	175	1	5743	3	Y	4	4	8			7
							4	9									
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	20336	X	13710	-0-	-6626	-0-	325	1	13368	3	Y	15	1	8			22
							17	9									
11	14100	X	12917	-0-	-1183	-0-	340	1	12569	3	Y	7	18	1	3	8	8
							8	9									
12	14570	X	12878	-0-	-1692	-0-	346	1	12520	3	Y	11	1	8			18
							12	9									
01	14570	X	12437	-0-	-2133	-0-	298	1	12124	3	Y	14	2	8			30
							15	9									
02	12796	X	9265	-0-	-3531	-0-	274	1	8977	3	Y	13	29	1	5	8	9
							14	9									
03	13702	X	NO RPT	-0-	-13702	-0-					Y	NO RPT					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
10	14322	X	10939	-0-	-3383	-0-	259	1	10667	3	Y	12					21
							13	9									
11	11460	X	10357	-0-	-1103	-0-	273	1	10080	3	Y	4	17	1			8
							4	9									
12	11501	X	10552	-0-	-949	-0-	283	1	10260	3	Y	8					16
							9	9									
01	11191	X	10388	-0-	-803	-0-	248	1	10121	3	Y	17					33
							19	9									
02	10024	X	9270	-0-	-754	-0-	274	1	8977	3	Y	17	39	1			11
							19	9									
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	20	1	1014	3	Y	-0-					-0-
11	1500	N	852	-0-	-648	-0-	22	1	829	3	Y	1					1
							1	9									
12	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	54	1	1162	3	Y	8					9
							9	9									
01	998	N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	957	3	Y	11					20
							12	9									
02	1072	N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1004	3	Y	27					47
							30	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	7983	X	7983	-0-	-0-	-0-	189	1	7793	3	N	1	1	8			35
							1	9									
11	7350	X	7350	-0-	-0-	-0-	193	1	7154	3	N	3	1	8			37
							3	9									
12	7905	X	7265	-0-	-640	-0-	195	1	7055	3	N	14	1	8			50
							15	9									
01	7905	X	6970	-0-	-935	-0-	167	1	6796	3	N	6	1	8			55
							7	9									
02	7140	X	5832	-0-	-1308	-0-	172	1	5657	3	N	3	3	8			55
							3	9									
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					55

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
10	8339	X	7439	-0-	-900	-0-	176	1	7255	3	N	7	1	8			48
							8	9									
11	8070	X	7823	-0-	-247	-0-	206	1	7600	3	N	15	1	8			62
							17	9									
12	8060	X	7842	-0-	-218	-0-	211	1	7623	3	N	7	1	8			68
							8	9									
01	8060	X	6940	-0-	-1120	-0-	166	1	6756	3	N	16	2	8			82
							18	9									
02	7308	X	6176	-0-	-1132	-0-	183	1	5991	3	N	2	65	1	2	8	17
							2	9									
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					N	NO RPT					17

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
10	13516	X	11014	-0-	-2502	-0-	261	1	10749	3	Y	4					25
							4	9									
11	13080	X	10026	-0-	-3054	-0-	264	1	9762	3	Y	-0-					25
12	12245	X	9088	-0-	-3157	-0-	244	1	8844	3	Y	-0-	25	1			-0-
01	12152	X	9357	-0-	-2795	-0-	224	1	9133	3	Y	-0-					-0-
02	9940	X	8183	-0-	-1757	-0-	242	1	7941	3	Y	-0-					-0-
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-					Y	NO RPT					-0-

GATES "O" TR1 WELL #: 1 RRCID -> 261015 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 5090 - 5502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 12H RRCID -> 261693 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 6862 - 10961

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8261	X	8261	-0-	-0-	-0-	196	1 4 9	8061	3	Y	4	1	8			17
11	7769	X	7769	-0-	-0-	-0-	205	1 3 9	7561	3	Y	3	2	8			18
12	8108	X	8108	-0-	-0-	-0-	218	1 1 9	7889	3	Y	1	1	8			18
01	8029	X	7199	-0-	-830	-0-	172	1 12 9	7015	3	Y	11	1	8			28
02	7448	X	5275	-0-	-2173	-0-	156	1 4 9	5115	3	Y	4	17	1	4	8	11
03	8246	X	NO RPT	-0-	-8246	-0-					Y	NO RPT					11

LONG, J. S. WELL #: 2H RRCID -> 261708 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 5346 PERF. 5652 - 11169

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7347	X	4701	-0-	-2646	-0-	111	1 18 9	4572	3	Y	16	14	1	2	8	14
11	7110	X	4813	-0-	-2297	-0-	126	1 21 9	4666	3	Y	19	3	8			30
12	6789	X	4688	-0-	-2101	-0-	126	1 4 9	4558	3	Y	4	23	1	1	8	10
01	6231	X	4489	-0-	-1742	-0-	107	1 28 9	4354	3	Y	25	21	1	1	8	13
02	5432	X	4096	-0-	-1336	-0-	121	1 21 9	3954	3	Y	19	3	8			29
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					29

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 5H RRCID -> 261709 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 5670 PERF. 5708 - 11343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12400	X	9465	-0-	-2935	-0-	224	1	9241	3	N	-0-					30
11	12000	X	8318	-0-	-3682	-0-	219	1 18 9	8081	3	N	16	4	8			42
12	11501	X	8861	-0-	-2640	-0-	238	1 8 9	8615	3	N	7	33	1	1	8	15
01	10695	X	8657	-0-	-2038	-0-	207	1 2 9	8448	3	N	2	2	8			15
02	9296	X	7659	-0-	-1637	-0-	226	1 11 9	7422	3	N	10	5	8			20
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					N	NO RPT					20

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
10	10766	X	10766	-0-	-0-	-0-	718	1 7 9	10041	3	Y	6	38	1	1	8	18
11	10470	X	9681	-0-	-789	-0-	1426	1 1 9	8254	3	Y	1	1	8			18
12	11160	X	7746	-0-	-3414	-0-	386	1 6 9	7354	3	Y	5	1	8			22
01	11160	X	10072	-0-	-1088	-0-	553	1 1 9	9518	3	Y	1	1	8			22
02	10080	X	8369	-0-	-1711	-0-	8368	3	1	9	Y	1	1	8			22
03	10757	X	NO RPT	-0-	-10757	-0-					Y	NO RPT					22

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 8H RRCID -> 261861 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 7016 PERF. 7244 - 11321

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8463	X	6167	-0-	-2296	-0-		146	1 2 9	6019	3	Y	2					7
11	8190	X	6474	-0-	-1716	-0-		170	1 2 9	6302	3	Y	2					9
12	7037	X	5970	-0-	-1067	-0-		160	1 2 9	5808	3	Y	2	6	1			5
01	7037	X	4757	-0-	-2280	-0-		114	1 4 9	4639	3	Y	4					9
02	6328	X	5564	-0-	-764	-0-		164	1 4 9	5396	3	Y	4					13
03	6696	X	NO RPT	-0-	-6696	-0-						Y	NO RPT					13

COX, G. A. WELL #: 9H RRCID -> 261862 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 5220 PERF. 5733 - 9554

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12865	X	11004	-0-	-1861	-0-		261	1 8 9	10735	3	Y	7					20
11	12690	X	10038	-0-	-2652	-0-		264	1 10 9	9764	3	Y	9					29
12	13113	X	8636	-0-	-4477	-0-		232	1 8 9	8396	3	Y	7	23	1			13
01	13113	X	8372	-0-	-4741	-0-		200	1 15 9	8157	3	Y	14					27
02	11396	X	8003	-0-	-3393	-0-		236	1 14 9	7753	3	Y	13					40
03	11005	X	NO RPT	-0-	-11005	-0-						Y	NO RPT					40

LA MOCA GU "O" WELL #: 7H RRCID -> 261863 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 5534 PERF. 5655 - 10344

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	9052	X	5973	-0-	-3079	-0-		141	1 36 9	5796	3	N	33	1	8			48
11	8760	X	6559	-0-	-2201	-0-		172	1 33 9	6354	3	N	30	40	1	1	8	37
12	8339	X	6366	-0-	-1973	-0-		170	1 26 9	6170	3	N	24	31	1	1	8	29
01	6882	X	5276	-0-	-1606	-0-		126	1 34 9	5116	3	N	31	45	1	2	8	13
02	6132	X	4648	-0-	-1484	-0-		137	1 31 9	4480	3	N	28	20	1	1	8	20
03	6789	X	NO RPT	-0-	-6789	-0-						N	NO RPT					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8804	X	7736	-0-	-1068	-0-		183	1 6 9	7547	3	Y	5					6
11	8520	X	7280	-0-	-1240	-0-		192	1 3 9	7085	3	Y	3					9
12	8463	X	7246	-0-	-1217	-0-		194	1 12 9	7040	3	Y	11					20
01	8184	X	6837	-0-	-1347	-0-		163	1 15 9	6659	3	Y	14					34
02	7252	X	5572	-0-	-1680	-0-		165	1 8 9	5399	3	Y	7	37	1			4
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-						Y	NO RPT					4

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
COX, G. A. WELL #: 7H RRCID -> 261869 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 5235 PERF. 5275 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8339	X	6472	-0-	-1867	-0-	153	1	6311	3	Y	7	4	8			8
							8	9									
11	7890	X	6646	-0-	-1244	-0-	175	1	6463	3	Y	7	3	8			12
							8	9									
12	7130	X	6140	-0-	-990	-0-	165	1	5969	3	Y	5	10	1	2	8	5
							6	9									
01	7130	X	6108	-0-	-1022	-0-	146	1	5952	3	Y	9	2	8			12
							10	9									
02	6440	X	5535	-0-	-905	-0-	163	1	5361	3	Y	10	7	8			15
							11	9									
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					15

LA MOCA GAS UNIT F WELL #: 6H RRCID -> 261873 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 5635 PERF. 5908 - 10321

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	12457	-0-	-2020	-0-	295	1	12159	3	Y	3					43
							3	9									
11	14010	X	11744	-0-	-2266	-0-	309	1	11426	3	Y	8	17	1			34
							9	9									
12	12896	X	11847	-0-	-1049	-0-	318	1	11508	3	Y	19					53
							21	9									
01	12710	X	11597	-0-	-1113	-0-	277	1	11297	3	Y	21	31	1			43
							23	9									
02	11480	X	10286	-0-	-1194	-0-	304	1	9967	3	Y	14	15	1			42
							15	9									
03	12462	X	NO RPT	-0-	-12462	-0-					Y	NO RPT					42

LA MOCA GAS UNIT I WELL #: 11H RRCID -> 262049 COMPL. DATE 03/25/2011 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 6121 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	59	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
12	3100	N	7005	-0-	3905	3905	188	1	6815	3	Y	2	2	8			3
							2	9									
01	3100	N	6643	-0-	3543	7448	159	1	6474	3	Y	9	2	8			10
							10	9									
02	2800	N	5375	-0-	2575	10023	159	1	5204	3	Y	11	13	1	3	8	5
							12	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	10023					Y	NO RPT					5

GONZALEZ, J. I. WELL #: 1H RRCID -> 262468 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6336 - 10821

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975	X	6610	-0-	-365	-0-	157	1	6453	3	Y	-0-					25
11	6630	X	6388	-0-	-242	-0-	168	1	6208	3	Y	11	1	8			35
							12	9									
12	6851	X	6470	-0-	-381	-0-	174	1	6295	3	Y	1	1	8			35
							1	9									
01	6851	X	6475	-0-	-376	-0-	154	1	6276	3	Y	41	1	8			75
							45	9									
02	6076	X	5712	-0-	-364	-0-	169	1	5531	3	Y	11	1	8			85
							12	9									
03	6603	X	NO RPT	-0-	-6603	-0-					Y	NO RPT					85

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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. (I) GAS 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	15128	X	11499	-0-	-3629	-0-	273	1	11225	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
11	14640	X	10469	-0-	-4171	-0-	275	1	10184	3	Y	9	1	8			26
							10	9									
12	14167	X	9921	-0-	-4246	-0-	267	1	9651	3	Y	3	1	8			28
							3	9									
01	13206	X	8932	-0-	-4274	-0-	214	1	8710	3	Y	7	1	8			34
							8	9									
02	11004	X	8288	-0-	-2716	-0-	245	1	8041	3	Y	2	2	8			34
							2	9									
03	11501	X	NO RPT	-0-	-11501	-0-					Y	NO RPT					34

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. (I) GAS 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	14570	X	12617	-0-	-1953	-0-	299	1	12315	3	Y	3	1	8			35
							3	9									
11	14100	X	11806	-0-	-2294	-0-	311	1	11493	3	Y	2	11	1	2	8	24
							2	9									
12	14167	X	11996	-0-	-2171	-0-	322	1	11653	3	Y	19	1	8			42
							21	9									
01	13361	X	12013	-0-	-1348	-0-	287	1	11703	3	Y	21	25	1	1	8	37
							23	9									
02	12040	X	10762	-0-	-1278	-0-	318	1	10427	3	Y	15	13	1	2	8	37
							17	9									
03	12617	X	NO RPT	-0-	-12617	-0-					Y	NO RPT					37

LAUREL, F. D. WELL #: 19H RRCID -> 262501 COMPL. DATE 03/16/2011 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6863 - 10556

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6913	X	-0-	-0-	-6913	-0-					N	1	21	1	1	8	37
11	5790	X	-0-	-0-	-5790	-0-					N	-0-					37
12	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					37
01	5022	X	-0-	-0-	-5022	-0-					N	-0-					37
02	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	369	1	6724	3	N	32	1	8			68
							35	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					68

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 17H RRCID -> 262508 COMPL. DATE 05/31/2011 TOTAL DEPTH 6113 PERF. 6394 - 10237

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10788	X	8577	-0-	-2211	-0-	203	1	8374	3	Y	-0-					8
11	10440	X	6912	-0-	-3528	-0-	182	1	6723	3	Y	6	1	8			13
							7	9									
12	10354	X	2307	-0-	-8047	-0-	62	1	2245	3	Y	-0-					13
01	9858	X	5730	-0-	-4128	-0-	137	1	5593	3	Y	-0-					13
02	8344	X	5523	-0-	-2821	-0-	163	1	5360	3	Y	-0-					13
03	8587	X	NO RPT	-0-	-8587	-0-					Y	NO RPT					13

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 10H RRCID -> 262605 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6074 - 10561

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10292	X	7211	-0-	-3081	-0-	1417	1	5790	3	Y	4					25
							4	9									
11	7830	X	6550	-0-	-1280	-0-	2452	1	4088	3	Y	9	1	8			33
							10	9									
12	7719	X	6804	-0-	-915	-0-	1525	1	5265	3	Y	13	1	8			45
							14	9									
01	7564	X	6691	-0-	-873	-0-	1616	1	5062	3	Y	12	42	1	1	8	14
							13	9									
02	6965	X	6965	-0-	-0-	-0-	1202	1	5757	3	Y	5	11	1	1	8	7
							6	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 16H RRCID -> 262807 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6618 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22754	X	18137	-0-	-4617	-0-	429	1	17683	3	Y	23					78
							25	9									
11	22020	X	17091	-0-	-4929	-0-	450	1	16634	3	Y	6	34	1	3	8	47
							7	9									
12	21607	X	17013	-0-	-4594	-0-	457	1	16553	3	Y	3					50
							3	9									
01	20832	X	16447	-0-	-4385	-0-	394	1	16042	3	Y	10	23	1	4	8	33
							11	9									
02	17920	X	12937	-0-	-4983	-0-	382	1	12549	3	Y	5					38
							6	9									
03	18135	X	NO RPT	-0-	-18135	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	22041	X	20113	-0-	-1928	-0-	476	1	19613	3	Y	22					62
							24	9									
11	21330	X	19089	-0-	-2241	-0-	502	1	18553	3	Y	31	40	1			53
							34	9									
12	21452	X	19172	-0-	-2280	-0-	515	1	18631	3	Y	24					77
							26	9									
01	21049	X	18662	-0-	-2387	-0-	446	1	18173	3	Y	39	49	1			67
							43	9									
02	18564	X	15110	-0-	-3454	-0-	446	1	14625	3	Y	35					102
							39	9									
03	20119	X	NO RPT	-0-	-20119	-0-					Y	NO RPT					102

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
10	10106	X	6162	-0-	-3944	-0-	146	1	6016	3	Y	-0-					-0-
11	9780	X	7799	-0-	-1981	-0-	205	1	7594	3	Y	-0-					-0-
12	9486	X	7812	-0-	-1674	-0-	210	1	7602	3	Y	-0-					-0-
01	8525	X	7395	-0-	-1130	-0-	177	1	7214	3	Y	4					4
							4	9									
02	7280	X	6626	-0-	-654	-0-	196	1	6424	3	Y	5					9
							6	9									
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					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
10	14012	X	13267	-0-	-745	-0-	314	1	12935	3	N	16	1	8			55
							18	9									
11	13560	X	12971	-0-	-589	-0-	341	1	12617	3	N	12	2	8			65
							13	9									
12	13485	X	13094	-0-	-391	-0-	352	1	12741	3	N	1	1	8			65
							1	9									
01	13485	X	12733	-0-	-752	-0-	304	1	12403	3	N	24	1	8			88
							26	9									
02	12096	X	10835	-0-	-1261	-0-	320	1	10501	3	N	13	1	8			100
							14	9									
03	13392	X	NO RPT	-0-	-13392	-0-					N	NO RPT					100

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT "D" WELL #: 4H RRCID -> 263268 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 5577 PERF. 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
10	6727	X	5477	-0-	-1250	-0-	130	1	5347	3	N	-0-					
							142	1									
11	6510	X	5404	-0-	-1106	-0-	13	9	5249	3	N	12	2	8			38
12	6355	X	5648	-0-	-707	-0-	151	1	5482	3	N	14	2	8			50
							15	9									
01	6231	X	5598	-0-	-633	-0-	134	1	5444	3	N	18	48	1	3	8	17
							20	9									
02	5460	X	4922	-0-	-538	-0-	145	1	4766	3	N	10	2	8			25
							11	9									
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					25

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
10	5673	X	5031	-0-	-642	-0-	5029	3	2	9	N	2	2	8			47
11	5490	X	4733	-0-	-757	-0-	4733	3			N	-0-	47	1			-0-
12	5611	X	4132	-0-	-1479	-0-	4132	3			N	-0-					-0-
01	5301	X	4445	-0-	-856	-0-	4444	3	1	9	N	1	1	8			-0-
02	4676	X	3801	-0-	-875	-0-	3800	3	1	9	N	1	1	8			-0-
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					N	NO RPT					-0-

RODRIGUEZ, J. UNIT WELL #: 2H RRCID -> 263290 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 5793 PERF. 6124 - 10585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	7697	-0-	-1572	-0-	140	1	7540	3	N	15					95
							17	9									
11	8340	X	8125	-0-	-215	-0-	627	1	7463	3	N	32	91	1	1	8	35
							35	9									
12	8677	X	8677	-0-	-0-	-0-	637	1	7997	3	N	39	1	8			73
							43	9									
01	8380	X	8380	-0-	-0-	-0-	318	1	8015	3	N	43	1	8			115
							47	9									
02	7588	X	7093	-0-	-495	-0-	73	1	6978	3	N	38	1	8			152
							42	9									
03	8401	X	NO RPT	-0-	-8401	-0-					N	NO RPT					152

LA MOCA GAS UNIT K WELL #: 16H RRCID -> 263392 COMPL. DATE 06/05/2011 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6402 - 11079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19592	X	15714	-0-	-3878	-0-	372	1	15336	3	Y	5	1	8			23
							6	9									
11	18960	X	13777	-0-	-5183	-0-	363	1	13408	3	Y	5	1	8			27
							6	9									
12	18476	X	15006	-0-	-3470	-0-	403	1	14602	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
01	17484	X	14460	-0-	-3024	-0-	346	1	14113	3	Y	1	1	8			27
							1	9									
02	15064	X	12266	-0-	-2798	-0-	363	1	11900	3	Y	3	3	8			27
							3	9									
03	15717	X	NO RPT	-0-	-15717	-0-					Y	NO RPT					27

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 15H RRCID -> 264273 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 5921 PERF. 6064 - 11041

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15934	X	14682	-0-	-1252	-0-	348	1	14332	3	Y	2	4	1			4
							2	9									
11	15420	X	13631	-0-	-1789	-0-	358	1	13249	3	Y	22	16	1			10
							24	9									
12	15500	X	13009	-0-	-2491	-0-	349	1	12621	3	Y	35	42	1			3
							39	9									
01	15500	X	12634	-0-	-2866	-0-	301	1	12282	3	Y	46					49
							51	9									
02	13412	X	11289	-0-	-2123	-0-	333	1	10921	3	Y	32	48	1			33
							35	9									
03	14694	X	NO RPT	-0-	-14694	-0-					Y	NO RPT					33

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	7874	X	7566	-0-	-308	-0-	179	1	7387	3	N	-0-					18
11	7620	X	6675	-0-	-945	-0-	176	1	6499	3	N	-0-					18
12	7781	X	6826	-0-	-955	-0-	184	1	6642	3	N	-0-					18
01	7626	X	6849	-0-	-777	-0-	164	1	6685	3	N	-0-					18
02	6832	X	6110	-0-	-722	-0-	181	1	5929	3	N	-0-					18
03	7564	X	NO RPT	-0-	-7564	-0-					N	NO RPT					18

VOLZ 1125 WELL #: 2H RRCID -> 264275 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 5821 PERF. 5997 - 10646

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10850	X	10208	-0-	-642	-0-	192 3	1 9	10013	3	Y	3					30
11	9630	X	9501	-0-	-129	-0-	245 2	1 9	9254	3	Y	2					32
12	10571	X	9858	-0-	-713	-0-	440 7	1 9	9411	3	Y	6					38
01	10571	X	9030	-0-	-1541	-0-	267 6	1 9	8757	3	Y	5					43
02	9548	X	7690	-0-	-1858	-0-	284	1	7406	3	Y	-0-					43
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					43

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 1H RRCID -> 264276 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 5537 PERF. 5853 - 10314

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9114	X	8054	-0-	-1060	-0-	191 7	1 9	7856	3	Y	6	4	8			15
11	8820	X	7539	-0-	-1281	-0-	198 7	1 9	7334	3	Y	6	7	1	2	8	12
12	8866	X	7589	-0-	-1277	-0-	204 15	1 9	7370	3	Y	14	15	1	3	8	8
01	8339	X	7227	-0-	-1112	-0-	173 17	1 9	7037	3	Y	15	2	8			21
02	7308	X	6644	-0-	-664	-0-	196 12	1 9	6436	3	Y	11	4	8			28
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					28

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 9H RRCID -> 264528 COMPL. DATE 06/30/2011 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 6664 - 11341

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12097	X	12097	-0-	-0-	-0-	287 1	1 9	11809	3	Y	1					1
11	12180	X	10348	-0-	-1832	-0-	273	1	10075	3	Y	-0-					1
12	12586	X	9769	-0-	-2817	-0-	263	1	9506	3	Y	-0-					1
01	12369	X	8561	-0-	-3808	-0-	205 6	1 9	8350	3	Y	5					6
02	10920	X	7229	-0-	-3691	-0-	214 7	1 9	7008	3	Y	6					12
03	12090	X	NO RPT	-0-	-12090	-0-					Y	NO RPT					12

OWEN STATE 1128 WELL #: 3H RRCID -> 264687 COMPL. DATE 07/10/2011 TOTAL DEPTH 5705 PERF. 5964 - 10041

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1896	X	1896	-0-	-0-	-0-	36	1	1860	3	Y	-0-					-0-
11	2400	X	1675	-0-	-725	-0-	43	1	1632	3	Y	-0-					-0-
12	2480	X	2191	-0-	-289	-0-	98	1	2093	3	Y	-0-					-0-
01	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	65	1	2144	3	Y	-0-					-0-
02	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-	73	1	1906	3	Y	-0-					-0-
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 2 RRCID -> 264910 COMPL. DATE 07/07/2013 TOTAL DEPTH 9194 PERF. 6758 - 6774

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
10	23870	X	19378	-0-	-4492	-0-	454 231	1 9	18693	3	Y	210	218	1	1	8	44
11	23100	X	18115	-0-	-4985	-0-	470 282	1 9	17363	3	Y	256	237	1			63
12	22692	X	17173	-0-	-5519	-0-	454 297	1 9	16422	3	Y	270	316	1	1	8	16
01	21235	X	15706	-0-	-5529	-0-	374 111	1 9	15221	3	Y	101	101	1	1	8	15
02	18536	X	7567	-0-	-10969	-0-	223 20	1 9	7324	3	Y	18	19	1			14
03	19375	X	NO RPT	-0-	-19375	-0-					Y	NO RPT					14

LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 8H RRCID -> 265095 COMPL. DATE 01/20/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 6184 - 10747

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12670	X	12670	-0-	-0-	-0-	230 30	1 9	12410	3	N	27					95
11	13384	X	13384	-0-	-0-	-0-	1036 23	1 9	12325	3	N	21	87	1	1	8	28
12	9083	X	7692	-0-	-1391	-0-	566 23	1 9	7103	3	N	21	2	8			47
01	8556	X	8413	-0-	-143	-0-	320 8	1 9	8085	3	N	7	1	8			53
02	10080	X	8959	-0-	-1121	-0-	93 25	1 9	8841	3	N	23	3	8			73
03	11160	X	NO RPT	-0-	-11160	-0-					N	NO RPT					73

COX 2927 WELL #: 13H RRCID -> 265124 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 5003 PERF. 5208 - 9317

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
10	6231	X	4853	-0-	-1378	-0-	115 3	1 9	4735	3	N	3	3	8			20
11	6060	X	5061	-0-	-999	-0-	132 67	1 9	4862	3	N	61	1	8			80
12	6262	X	5023	-0-	-1239	-0-	135 12	1 9	4876	3	N	11	68	1	1	8	22
01	5456	X	4934	-0-	-522	-0-	118 3	1 9	4813	3	N	3	2	8			23
02	4732	X	4420	-0-	-312	-0-	131 6	1 9	4283	3	N	5	3	8			25
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					N	NO RPT					25

LYSSY GU WELL #: 3H RRCID -> 265360 COMPL. DATE 02/17/2012 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 8598 - 13675

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
10	7223	X	3474	-0-	-3749	-0-	412 153	1 9	2909	3	Y	139	184	1	2	8	49
11	6990	X	3468	-0-	-3522	-0-	720 215	1 9	2533	3	Y	195	1	8			243
12	6882	X	2352	-0-	-4530	-0-	556 190	1 9	1606	3	Y	173	284	1	2	8	130
01	5983	X	5085	-0-	-898	-0-	1052 348	1 9	3685	3	Y	316	191	1	1	8	254
02	5167	X	5167	-0-	-0-	-0-	1154 262	1 9	3751	3	Y	238	154	1	1	8	337
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					337

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT H WELL #: 14H RRCID -> 265516 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 5686 PERF. 6034 - 11038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14756	X	13845	-0-	-911	-0-	326 76	1 9	13443	3	Y	69	27	1			53
11	14280	X	13133	-0-	-1147	-0-	345 31	1 9	12757	3	Y	28	40	1	1	8	40
12	14508	X	13405	-0-	-1103	-0-	359 42	1 9	13004	3	Y	38	62	1	1	8	15
01	14322	X	13031	-0-	-1291	-0-	312 19	1 9	12700	3	Y	17	1	8			31
02	12684	X	11540	-0-	-1144	-0-	340 33	1 9	11167	3	Y	30	32	1	2	8	27
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					Y	NO RPT					27

LA MOCA GAS UNIT E WELL #: 19H RRCID -> 266188 COMPL. DATE 08/04/2011 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 5938 - 11643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	10094	-0-	-3980	-0-	239 1	1 9	9854	3	N	1	1	8			25
11	13620	X	9343	-0-	-4277	-0-	246 2	1 9	9095	3	N	2	2	8			25
12	12152	X	10528	-0-	-1624	-0-	282 26	1 9	10220	3	N	24	1	8			48
01	11625	X	10101	-0-	-1524	-0-	242 4	1 9	9855	3	N	4	2	8			50
02	9940	X	8367	-0-	-1573	-0-	246 55	1 9	8066	3	N	50	42	1	3	8	55
03	10106	X	NO RPT	-0-	-10106	-0-					N	NO RPT					55

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 2H RRCID -> 266223 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6822 - 11071

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		9	-0-	9	9	8	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
11	27	X	18	-0-	-9	-0-	3 1	1 9	14	3	Y	1	1	8			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			-0-
02	T. A.		5	-0-	5	5	4	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	5					Y	NO RPT					-0-

JACKSON VESTAL WELL #: 2H RRCID -> 266483 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5432 - 9772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6758	X	5535	-0-	-1223	-0-	131	1	5404	3	Y	-0-					-0-
11	6540	X	5264	-0-	-1276	-0-	139 1	1 9	5124	3	Y	1	1	8			-0-
12	6293	X	5262	-0-	-1031	-0-	141	1	5121	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5377	-0-	-885	-0-	129	1	5248	3	Y	-0-					-0-
02	5124	X	4770	-0-	-354	-0-	141	1	4629	3	Y	-0-					-0-
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST WELL #: 9H RRCID -> 266533 COMPL. DATE 09/10/2011 TOTAL DEPTH 5664 PERF. 6079 - 10282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10478	X	9440	-0-	-1038	-0-	224 7	1 9	9209	3	Y	6					26
11	10140	X	8867	-0-	-1273	-0-	234	1	8633	3	Y	-0-					26
12	10199	X	9010	-0-	-1189	-0-	242	1	8768	3	Y	-0-	13	1			13
01	9982	X	8791	-0-	-1191	-0-	210 6	1 9	8575	3	Y	5					18
02	8652	X	7768	-0-	-884	-0-	230	1	7538	3	Y	-0-					18
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					18

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	6696	X	5534	-0-	-1162	-0-	131 29	1 9	5374	3	Y	26	2	8			29
11	6480	X	5186	-0-	-1294	-0-	136 28	1 9	5022	3	Y	25	30	1	1	8	23
12	6293	X	4645	-0-	-1648	-0-	124 29	1 9	4492	3	Y	26	25	1	1	8	23
01	5952	X	3540	-0-	-2412	-0-	84 31	1 9	3425	3	Y	28	34	1	1	8	16
02	5180	X	3349	-0-	-1831	-0-	98 29	1 9	3222	3	Y	26	22	1	4	8	16
03	5549	X	NO RPT	-0-	-5549	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	12555	X	9916	-0-	-2639	-0-	235 1	1 9	9680	3	Y	1					22
11	11370	X	9194	-0-	-2176	-0-	242	1	8952	3	Y	-0-					22
12	11191	X	9386	-0-	-1805	-0-	252	1	9134	3	Y	-0-					22
01	10695	X	8202	-0-	-2493	-0-	196	1	8006	3	Y	-0-					22
02	9548	X	7875	-0-	-1673	-0-	233	1	7642	3	Y	-0-					22
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 24H RRCID -> 266705 COMPL. DATE 08/29/2011 TOTAL DEPTH 5691 PERF. 5565 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13779	X	13779	-0-	-0-	-0-	13729	3	50	9	Y	45					80
11	12049	X	12049	-0-	-0-	-0-	12043	3	6	9	Y	5	45	1			40
12	13516	X	12853	-0-	-663	-0-	12833	3	20	9	Y	18	16	1			42
01	13516	X	11594	-0-	-1922	-0-	11553	3	41	9	Y	37	29	1			50
02	12432	X	10216	-0-	-2216	-0-	10216	3			Y	-0-	50	1			-0-
03	13764	X	NO RPT	-0-	-13764	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6949	X	6949	-0-	-0-	-0-	80 19	1 9	6850	3	N	17					17
11	7202	X	7202	-0-	-0-	-0-	19 10	1 9	7173	3	N	9	1	8			25
12	7626	X	7255	-0-	-371	-0-	180 21	1 9	7054	3	N	19	4	8			40
01	7626	X	6612	-0-	-1014	-0-	270 20	1 9	6322	3	N	18	1	8			57
02	6888	X	5402	-0-	-1486	-0-	88 12	1 9	5302	3	N	11	1	8			67
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					N	NO RPT					67

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART TRUST WELL #: 8H RRCID -> 266968 COMPL. DATE 09/07/2011 TOTAL DEPTH 5871 PERF. 5349 - 10720

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15500	X	10647	-0-	-4853	-0-	252	1	10387	3	Y	7					30
							8	9									
11	15000	X	10241	-0-	-4759	-0-	270	1	9971	3	Y	-0-					30
12	12989	X	9841	-0-	-3148	-0-	265	1	9575	3	Y	1	15	1			16
							1	9									
01	11346	X	10438	-0-	-908	-0-	250	1	10181	3	Y	6					22
							7	9									
02	9604	X	8387	-0-	-1217	-0-	248	1	8139	3	Y	-0-					22
03	10633	X	NO RPT	-0-	-10633	-0-					Y	NO RPT					22

LEWIS, M. WELL #: 1H RRCID -> 266969 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 5960 PERF. 6214 - 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
10	3565	X	3056	-0-	-509	-0-	72	1	2967	3	Y	15	43	1	3	8	4
							17	9									
11	5610	X	2886	-0-	-2724	-0-	75	1	2772	3	Y	35	25	1	2	8	12
							39	9									
12	5797	X	2826	-0-	-2971	-0-	75	1	2728	3	Y	21	21	1	1	8	11
							23	9									
01	3534	X	2911	-0-	-623	-0-	69	1	2810	3	Y	29	1	8			39
							32	9									
02	3192	X	2801	-0-	-391	-0-	80	1	2635	3	Y	78	33	1	3	8	81
							86	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					81

LA MOCA GAS UNIT S WELL #: 18H RRCID -> 267189 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6643 - 10606

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	7866	-0-	-3759	-0-	186	1	7679	3	N	1	1	8			28
							1	9									
11	11250	X	6781	-0-	-4469	-0-	179	1	6601	3	N	1	1	8			28
							1	9									
12	10757	X	6949	-0-	-3808	-0-	187	1	6756	3	N	5					33
							6	9									
01	10509	X	9137	-0-	-1372	-0-	219	1	8908	3	N	9	2	8			40
							10	9									
02	9016	X	6757	-0-	-2259	-0-	200	1	6555	3	N	2	2	8			40
							2	9									
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					N	NO RPT					40

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 22H RRCID -> 267347 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 5782 PERF. 6002 - 11351

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7099	X	4363	-0-	-2736	-0-	4251	3	112	9	Y	102					195
11	6870	X	3745	-0-	-3125	-0-	3662	3	83	9	Y	75	155	1			115
12	6851	X	3777	-0-	-3074	-0-	3732	3	45	9	Y	41	47	1			109
01	6851	X	3490	-0-	-3361	-0-	3490	3			Y	-0-	109	1			-0-
02	5068	X	3205	-0-	-1863	-0-	3170	3	35	9	Y	32	7	1			25
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					25

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 21H RRCID -> 267351 COMPL. DATE 10/17/2011 TOTAL DEPTH 5642 PERF. 6019 - 11537

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7905	X	6321	-0-	-1584	-0-	6290	3	31	9	Y	28					42
11	7093	X	7093	-0-	-0-	-0-	7086	3	7	9	Y	6	28	1			20
12	7643	X	7643	-0-	-0-	-0-	7587	3	56	9	Y	51	21	1			50
01	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6098	3	25	9	Y	23	29	1			44
02	6608	X	6063	-0-	-545	-0-	6046	3	17	9	Y	15	13	1			46
03	7316	X	NO RPT	-0-	-7316	-0-					Y	NO RPT					46

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TREVINO, J. J. WELL #: 1H RRCID -> 267363 COMPL. DATE 05/30/2012 TOTAL DEPTH 5607 PERF. 5829 - 10917

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7440	X	6406	-0-	-1034	-0-	152	1 2 9	6252	3	Y	2	2	8			25
11	7110	X	5956	-0-	-1154	-0-	157	1 4 9	5795	3	Y	4	4	8			25
12	7099	X	5977	-0-	-1122	-0-	161	1 1 9	5815	3	Y	1	1	8			25
01	6820	X	5858	-0-	-962	-0-	140	1 2 9	5716	3	Y	2	2	8			25
02	6020	X	5216	-0-	-804	-0-	154	1 6 9	5056	3	Y	5	5	8			25
03	6417	X	NO RPT	-0-	-6417	-0-					Y	NO RPT					25

STEWART STATE WELL #: 11H RRCID -> 267367 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 6067 PERF. 6169 - 10880

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15221	X	12145	-0-	-3076	-0-	288	1 9 9	11848	3	Y	8					19
11	14640	X	11373	-0-	-3267	-0-	299	1 2 9	11072	3	Y	2	19	1	2	8	-0-
12	14415	X	11441	-0-	-2974	-0-	308	1 2 9	11131	3	Y	2	1	1			1
01	13609	X	11895	-0-	-1714	-0-	285	1 8 9	11602	3	Y	7					8
02	16173	X	16173	-0-	-0-	-0-	478	1 6 9	15689	3	Y	5	5	1			8
03	12152	X	NO RPT	-0-	-12152	-0-					Y	NO RPT					8

SLAUGHTER WELL #: 2H RRCID -> 267377 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 5561 PERF. 6224 - 10362

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3352	-0-	-306	-0-	79	1 18 9	3255	3	Y	16	9	1	6	8	4
11	3390	X	3218	-0-	-172	-0-	84	1 19 9	3115	3	Y	17	16	1	2	8	3
12	3503	X	3499	-0-	-4	-0-	93	1 37 9	3369	3	Y	34	23	1	1	8	13
01	3503	X	3006	-0-	-497	-0-	71	1 42 9	2893	3	Y	38	39	1	4	8	8
02	3024	X	2801	-0-	-223	-0-	82	1 25 9	2694	3	Y	23	14	1	11	8	6
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					6

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 3H RRCID -> 267617 COMPL. DATE 10/23/2014 TOTAL DEPTH 6319 PERF. 6756 - 11778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	X	312	-0-	-0-	-0-	21	1	291	3	Y	-0-					-0-
11	404	X	404	-0-	-0-	-0-	48	1 77 9	279	3	Y	70	34	1			36
12	296	X	296	-0-	-0-	-0-	15	1 3 9	278	3	Y	3	1	8			38
01	217	X	62	-0-	-155	-0-	3	1 1 9	58	3	Y	1	1	8			38
02	364	X	218	-0-	-146	-0-	209	3	9	9	Y	8	8	8			38
03	403	X	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					38

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 10H RRCID -> 267621 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 6039 PERF. 6241 - 10653

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	19279	X	19279	-0-	-0-	-0-	457	1	18822	3	Y	-0-					11
11	18681	X	18681	-0-	-0-	-0-	492	1	18186	3	Y	3	9	1			5
							3	9									
12	18008	X	18008	-0-	-0-	-0-	484	1	17522	3	Y	2	3	1			4
							2	9									
01	16389	X	16389	-0-	-0-	-0-	392	1	15985	3	Y	11					15
							12	9									
02	17444	X	14733	-0-	-2711	-0-	435	1	14284	3	Y	13	9	1			19
							14	9									
03	19313	X	NO RPT	-0-	-19313	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	1767	X	167	-0-	-1600	-0-	4	1	144	3	Y	17	53	1			9
							19	9									
11	1680	X	1154	-0-	-526	-0-	30	1	1123	3	Y	1	9	1	1	8	-0-
							1	9									
12	1767	X	1211	-0-	-556	-0-	33	1	1177	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	1767	X	1527	-0-	-240	-0-	28	1	1140	3	Y	326	283	1	1	8	42
							359	9									
02	1596	X	1281	-0-	-315	-0-	30	1	979	3	Y	247	164	1	2	8	123
							272	9									
03	1178	X	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					123

OWEN BRISCOE 2147 WELL #: 26H RRCID -> 268089 COMPL. DATE 12/10/2011 TOTAL DEPTH 5597 PERF. 5918 - 10505

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10652	X	10652	-0-	-0-	-0-	124	1	10526	3	Y	2	2	8			27
							2	9									
11	10251	X	10251	-0-	-0-	-0-	27	1	10167	3	Y	52	1	8			78
							57	9									
12	10302	X	10302	-0-	-0-	-0-	257	1	10044	3	Y	1	1	8			78
							1	9									
01	11046	X	11046	-0-	-0-	-0-	451	1	10572	3	Y	21	41	1	2	8	56
							23	9									
02	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	135	1	8187	3	Y	75	41	1	1	8	89
							83	9									
03	8959	X	NO RPT	-0-	-8959	-0-					Y	NO RPT					89

OWEN BRISCOE 1133 WELL #: 36H RRCID -> 268178 COMPL. DATE 11/28/2013 TOTAL DEPTH 5531 PERF. 5778 - 10096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	8786	-0-	-1382	-0-	207	1	8515	3	N	58	1	8			120
							64	9									
11	9540	X	8357	-0-	-1183	-0-	219	1	8082	3	N	51	1	8			170
							56	9									
12	9331	X	8628	-0-	-703	-0-	230	1	8334	3	N	58	1	8			227
							64	9									
01	9387	X	9387	-0-	-0-	-0-	223	1	9099	3	N	59	262	1	1	8	23
							65	9									
02	8288	X	6828	-0-	-1460	-0-	200	1	6573	3	N	50	1	8			72
							55	9									
03	8773	X	NO RPT	-0-	-8773	-0-					N	NO RPT					72

GONZALEZ, J. I. WELL #: 2H RRCID -> 268611 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 6353 PERF. 6492 - 10453

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	109	1	4476	3	Y	-0-					-0-
11	9147	X	9147	-0-	-0-	-0-	241	1	8906	3	Y	-0-					-0-
12	8395	X	8395	-0-	-0-	-0-	226	1	8169	3	Y	-0-					-0-
01	9615	X	9615	-0-	-0-	-0-	230	1	9385	3	Y	-0-					-0-
02	8540	X	8219	-0-	-321	-0-	243	1	7976	3	Y	-0-					-0-
03	9455	X	NO RPT	-0-	-9455	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANCHEZ, DANIEL GU B WELL #: 3H RRCID -> 268638 COMPL. DATE 12/04/2011 TOTAL DEPTH 6078 PERF. 6291 - 11687

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	68	1	2817	3	Y	5	18	1	1	8	10
							6	9									
11	3060	X	2711	-0-	-349	-0-	70	1	2585	3	Y	51	43	1	1	8	17
							56	9									
12	3162	X	2655	-0-	-507	-0-	71	1	2559	3	Y	23	16	1	1	8	23
							25	9									
01	3162	X	2265	-0-	-897	-0-	54	1	2210	3	Y	1	1	8			23
							1	9									
02	2800	X	1322	-0-	-1478	-0-	39	1	1280	3	Y	3	3	8			23
							3	9									
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					23

DE LA GARZA GU WELL #: 1H RRCID -> 268669 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6656 - 10748

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4712	X	2844	-0-	-1868	-0-	189	1	2637	3	Y	16					58
							18	9									
11	3487	X	3487	-0-	-0-	-0-	514	1	2973	3	Y	-0-					58
12	3441	X	3329	-0-	-112	-0-	166	1	3161	3	Y	2					60
							2	9									
01	3716	X	3716	-0-	-0-	-0-	204	1	3509	3	Y	3					63
							3	9									
02	3248	X	2810	-0-	-438	-0-	2797	3	13	9	Y	12					75
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					75

VOLZ 1125 WELL #: 4H RRCID -> 268711 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 5605 PERF. 5968 - 9999

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3813	X	3604	-0-	-209	-0-	85	1	3491	3	Y	25	3	8			43
							28	9									
11	3720	X	3582	-0-	-138	-0-	94	1	3466	3	Y	20	35	1	2	8	26
							22	9									
12	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	122	1	4405	3	Y	38	1	8			63
							42	9									
01	3882	X	3882	-0-	-0-	-0-	93	1	3782	3	Y	6	28	1	3	8	38
							7	9									
02	3472	X	3224	-0-	-248	-0-	95	1	3123	3	Y	5	38	1	5	8	-0-
							6	9									
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					-0-

VOLZ 1125 WELL #: 3H RRCID -> 268716 COMPL. DATE 12/18/2011 TOTAL DEPTH 5723 PERF. 6023 - 10035

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10013	X	9191	-0-	-822	-0-	218	1	8971	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
11	9450	X	8885	-0-	-565	-0-	234	1	8650	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	9765	X	9162	-0-	-603	-0-	246	1	8915	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
01	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	213	1	8697	3	Y	3	1	1	2	8	-0-
							3	9									
02	8288	X	7964	-0-	-324	-0-	235	1	7722	3	Y	6	1	8			5
							7	9									
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					5

TREVINO, J. J. WELL #: 3H RRCID -> 268720 COMPL. DATE 05/18/2012 TOTAL DEPTH 5404 PERF. 5794 - 10560

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	127	-0-	-90	-0-	3	1	124	3	Y	-0-					1
11	210	X	134	-0-	-76	-0-	4	1	130	3	Y	-0-					1
12	217	X	162	-0-	-55	-0-	4	1	158	3	Y	-0-					1
01	217	X	167	-0-	-50	-0-	4	1	163	3	Y	-0-					1
02	122	X	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					1
03	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	4278	X	3879	-0-	-399	-0-	92	1	3786	3	N	1	1	8			38
							1	9									
11	4170	X	3757	-0-	-413	-0-	99	1	3657	3	N	1	1	8			38
							1	9									
12	4309	X	3721	-0-	-588	-0-	100	1	3620	3	N	1	1	8			38
							1	9									
01	4185	X	3490	-0-	-695	-0-	83	1	3400	3	N	6	1	8			43
							7	9									
02	3668	X	3216	-0-	-452	-0-	95	1	3119	3	N	2					45
							2	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					45

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2095	X	2095	-0-	-0-	-0-	50	1	2045	3	N	-0-					71
11	2190	X	1759	-0-	-431	-0-	46	1	1711	3	N	2	2	8			71
							2	9									
12	2263	X	1609	-0-	-654	-0-	43	1	1566	3	N	-0-					71
01	2201	X	1590	-0-	-611	-0-	38	1	1551	3	N	1	1	8			71
							1	9									
02	1904	X	1285	-0-	-619	-0-	38	1	1247	3	N	-0-					71
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					71

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
10	8773	X	7903	-0-	-870	-0-	187	1	7708	3	N	7					88
							8	9									
11	8610	X	7458	-0-	-1152	-0-	196	1	7259	3	N	3	1	8			90
							3	9									
12	8897	X	7535	-0-	-1362	-0-	202	1	7329	3	N	4	1	8			93
							4	9									
01	8587	X	6659	-0-	-1928	-0-	159	1	6499	3	N	1	1	8			93
							1	9									
02	7392	X	5957	-0-	-1435	-0-	176	1	5779	3	N	2	2	8			93
							2	9									
03	7905	X	NO RPT	-0-	-7905	-0-					N	NO RPT					93

LEWIS, M. WELL #: 2H RRCID -> 268830 COMPL. DATE 02/10/2012 TOTAL DEPTH 5901 PERF. 6190 - 10780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4371	X	3774	-0-	-597	-0-	89	1	3675	3	Y	9	30	1			4
							10	9									
11	4048	X	4048	-0-	-0-	-0-	106	1	3905	3	Y	34	24	1			14
							37	9									
12	3782	X	3577	-0-	-205	-0-	96	1	3459	3	Y	20	20	1			14
							22	9									
01	3782	X	3035	-0-	-747	-0-	72	1	2933	3	Y	27					41
							30	9									
02	3780	X	3247	-0-	-533	-0-	96	1	3151	3	Y	-0-	41	1			-0-
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
NEEL WELL #: 7H RRCID -> 268831 COMPL. DATE 01/11/2012 TOTAL DEPTH 5644 PERF. 5984 - 10061

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	632	1	3122	3	Y	71	74	1			44
							78	9									
11	3960	X	3592	-0-	-368	-0-	1114	1	2443	3	Y	32	42	1			34
							35	9									
12	4092	X	3525	-0-	-567	-0-	836	1	2605	3	Y	76	76	1			34
							84	9									
01	4061	X	3717	-0-	-344	-0-	966	1	2687	3	Y	58					92
							64	9									
02	3472	X	3280	-0-	-192	-0-	533	1	2658	3	Y	81	148	1			25
							89	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					25

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 2H RRCID -> 268847 COMPL. DATE 01/22/2012 TOTAL DEPTH 5489 PERF. 5847 - 10194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7471	X	6935	-0-	-536	-0-	164	1	6765	3	Y	5					14
							6	9									
11	7230	X	6563	-0-	-667	-0-	173	1	6389	3	Y	1	6	1			9
							1	9									
12	7347	X	6562	-0-	-785	-0-	176	1	6373	3	Y	12	14	1			7
							13	9									
01	7223	X	6559	-0-	-664	-0-	157	1	6390	3	Y	11					18
							12	9									
02	6412	X	5840	-0-	-572	-0-	172	1	5659	3	Y	8					26
							9	9									
03	6944	X	NO RPT	-0-	-6944	-0-					Y	NO RPT					26

ZAMORA B WELL #: 3H RRCID -> 268848 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 6309 PERF. 6733 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	1262	-0-	-1590	-0-	30	1	1232	3	N	-0-					18
11	1890	X	1833	-0-	-57	-0-	46	1	1715	3	N	65	1	8			82
							72	9									
12	1705	X	970	-0-	-735	-0-	25	1	891	3	N	49	1	8			130
							54	9									
01	1740	X	1740	-0-	-0-	-0-	41	1	1652	3	N	43	105	1	1	8	67
							47	9									
02	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	76	1	2480	3	N	62	1	8			128
							68	9									
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					128

STEWART TRUST WELL #: 12H RRCID -> 268851 COMPL. DATE 02/16/2012 TOTAL DEPTH 5848 PERF. 6177 - 10834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11470	-0-	-1612	-0-	272	1	11184	3	Y	13	3	8			31
							14	9									
11	12570	X	10799	-0-	-1771	-0-	284	1	10504	3	Y	10	26	1	3	8	12
							11	9									
12	12493	X	11281	-0-	-1212	-0-	303	1	10967	3	Y	10	9	1	1	8	12
							11	9									
01	12152	X	11013	-0-	-1139	-0-	263	1	10736	3	Y	13	2	8			23
							14	9									
02	10696	X	9728	-0-	-968	-0-	287	1	9410	3	Y	28	7	8			44
							31	9									
03	11470	X	NO RPT	-0-	-11470	-0-					Y	NO RPT					44

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7037	X	5656	-0-	-1381	-0-	134	1	5510	3	Y	11	13	1			-0-
							12	9									
11	6810	X	5301	-0-	-1509	-0-	139	1	5142	3	Y	18					18
							20	9									
12	6448	X	5321	-0-	-1127	-0-	143	1	5169	3	Y	8	26	1			-0-
							9	9									
01	6076	X	5161	-0-	-915	-0-	123	1	5026	3	Y	11	11	1			-0-
							12	9									
02	5348	X	4533	-0-	-815	-0-	134	1	4385	3	Y	13					13
							14	9									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					13

SLAUGHTER WELL #: 3H RRCID -> 268876 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 5487 PERF. 5750 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4588	X	3805	-0-	-783	-0-	90	1	3697	3	Y	16	13	1			8
							18	9									
11	4080	X	3396	-0-	-684	-0-	89	1	3286	3	Y	19	21	1			6
							21	9									
12	4123	X	2903	-0-	-1220	-0-	77	1	2798	3	Y	25	18	1			13
							28	9									
01	4123	X	2935	-0-	-1188	-0-	69	1	2829	3	Y	34	36	1			11
							37	9									
02	3584	X	1906	-0-	-1678	-0-	56	1	1835	3	Y	14	16	1			9
							15	9									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					Y	NO RPT					9

HUISACHE CATTLE COMPANY "B" WELL #: 4H RRCID -> 268884 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 7175 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUTIERREZ STATE GU WELL #: 1H RRCID -> 268895 COMPL. DATE 11/18/2012 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6490 - 10950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	20	1	832	3	N	4	35	1	4	8	-0-
							4	9									
11	972	N	972	-0-	-0-	-0-	26	1	946	3	N	-0-					-0-
12	868	N	826	-0-	-42	-0-	22	1	804	3	N	-0-					-0-
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	22	1	916	3	N	-0-					-0-
02	896	N	561	-0-	-335	-0-	17	1	544	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT Q WELL #: 22H RRCID -> 268948 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6473 - 10701

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6286	-0-	-875	-0-	149	1	6123	3	N	13	1	8			60
							14	9									
11	6930	X	5975	-0-	-955	-0-	157	1	5801	3	N	15	2	8			73
							17	9									
12	6913	X	5956	-0-	-957	-0-	159	1	5772	3	N	23	1	8			95
							25	9									
01	6603	X	5725	-0-	-878	-0-	137	1	5574	3	N	13	1	8			107
							14	9									
02	5796	X	5029	-0-	-767	-0-	148	1	4869	3	N	11	100	1	1	8	17
							12	9									
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					17

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
10	3968	X	2377	-0-	-1591	-0-	56	1	2297	3	Y	22					42
							24	9									
11	3840	X	2762	-0-	-1078	-0-	72	1	2673	3	Y	15	30	1			27
							17	9									
12	3317	X	2948	-0-	-369	-0-	78	1	2807	3	Y	57					84
							63	9									
01	3317	X	2784	-0-	-533	-0-	63	1	2576	3	Y	132	89	1			127
							145	9									
02	2800	X	2245	-0-	-555	-0-	63	1	2073	3	Y	99	126	1			100
							109	9									
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					100

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
10	5859	X	4643	-0-	-1216	-0-	110	1	4522	3	N	10	73	1			-0-
							11	9									
11	5670	X	5326	-0-	-344	-0-	140	1	5160	3	N	24	1	8			23
							26	9									
12	5611	X	4855	-0-	-756	-0-	130	1	4708	3	N	15					38
							17	9									
01	5456	X	5394	-0-	-62	-0-	128	1	5200	3	N	60	1	8			97
							66	9									
02	4984	X	4720	-0-	-264	-0-	139	1	4551	3	N	27	1	8			123
							30	9									
03	5518	X	NO RPT	-0-	-5518	-0-					N	NO RPT					123

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
10	6479	X	5855	-0-	-624	-0-	389	1	5444	3	Y	20	64	1	1	8	12
							22	9									
11	6630	X	5832	-0-	-798	-0-	849	1	4916	3	Y	61	52	1	1	8	20
							67	9									
12	6851	X	6422	-0-	-429	-0-	320	1	6089	3	Y	12	1	8			31
							13	9									
01	6851	X	6256	-0-	-595	-0-	339	1	5840	3	Y	70	2	8			99
							77	9									
02	6188	X	5508	-0-	-680	-0-	5445	3	63	9	Y	57	1	8			155
03	6014	X	NO RPT	-0-	-6014	-0-					Y	NO RPT					155

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
10	18817	X	17858	-0-	-959	-0-	421	1	17353	3	Y	76	68	1	3	8	39
							84	9									
11	18210	X	16967	-0-	-1243	-0-	445	1	16444	3	Y	71	86	1	4	8	20
							78	9									
12	18631	X	17078	-0-	-1553	-0-	457	1	16544	3	Y	70	45	1	2	8	43
							77	9									
01	18383	X	17604	-0-	-779	-0-	421	1	17137	3	Y	42	44	1	3	8	38
							46	9									
02	16324	X	15766	-0-	-558	-0-	465	1	15248	3	Y	48	62	1	5	8	19
							53	9									
03	17856	X	NO RPT	-0-	-17856	-0-					Y	NO RPT					19

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
10	4650	X	4068	-0-	-582	-0-	96	1	3962	3	Y	9	43	1			-0-
							10	9									
11	4500	X	4010	-0-	-490	-0-	105	1	3891	3	Y	13					13
							14	9									
12	4495	X	3935	-0-	-560	-0-	106	1	3823	3	Y	5					18
							6	9									
01	4495	X	4181	-0-	-314	-0-	100	1	4081	3	Y	-0-					18
02	4060	X	3484	-0-	-576	-0-	103	1	3381	3	Y	-0-					18
03	4154	X	NO RPT	-0-	-4154	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	20995	X	20995	-0-	-0-	-0-	1424	1	19521	3	N	45	1	8			60
							50	9									
11	21631	X	21631	-0-	-0-	-0-	1939	1	19655	3	N	34	1	8			93
							37	9									
12	18972	X	16784	-0-	-2188	-0-	1571	1	15203	3	N	9	2	8			100
							10	9									
01	18972	X	17096	-0-	-1876	-0-	1382	1	15692	3	N	20	2	8			118
							22	9									
02	20188	X	15122	-0-	-5066	-0-	816	1	14294	3	N	11	100	1	1	8	28
							12	9									
03	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					N	NO RPT					28

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	8			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	19902	X	17891	-0-	-2011	-0-	424	1	17467	3	Y	-0-					-0-
11	19200	X	16695	-0-	-2505	-0-	440	1	16255	3	Y	-0-					-0-
12	21457	X	21457	-0-	-0-	-0-	577	1	20880	3	Y	-0-					-0-
01	23347	X	23347	-0-	-0-	-0-	559	1	22788	3	Y	-0-					-0-
02	19688	X	19688	-0-	-0-	-0-	582	1	19106	3	Y	-0-					-0-
03	17887	X	NO RPT	-0-	-17887	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 27H RRCID -> 268998 COMPL. DATE 04/29/2012 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 6040 - 10953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	5969	3	12	9	Y	11	1	8			30
11	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5837	3	8	9	Y	7	2	8			35
12	6572	X	6063	-0-	-509	-0-	6033	3	30	9	Y	27	46	1	1	8	15
01	6572	X	5131	-0-	-1441	-0-	5107	3	24	9	Y	22	22	1	1	8	14
02	5936	X	4452	-0-	-1484	-0-	4418	3	34	9	Y	31	1	8			44
03	6045	X	NO RPT	-0-	-6045	-0-					Y	NO RPT					44

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
10	10385	X	10377	-0-	-8	-0-	246	1	10110	3	Y	19	28	1	4	8	24
							21	9									
11	10050	X	9902	-0-	-148	-0-	260	1	9617	3	Y	23	38	1	6	8	3
							25	9									
12	10447	X	9932	-0-	-515	-0-	267	1	9648	3	Y	15	13	1	2	8	3
							17	9									
01	10447	X	9744	-0-	-703	-0-	233	1	9492	3	Y	17	7	1	4	8	9
							19	9									
02	9436	X	8621	-0-	-815	-0-	253	1	8315	3	Y	48	25	1	12	8	20
							53	9									
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	2604	X	2160	-0-	-444	-0-	51	1	2083	3	Y	24	19	1			6
							26	9									
11	2370	X	1996	-0-	-374	-0-	52	1	1920	3	Y	22	26	1			2
							24	9									
12	2294	X	2044	-0-	-250	-0-	54	1	1959	3	Y	28	20	1			10
							31	9									
01	2294	X	1943	-0-	-351	-0-	46	1	1861	3	Y	33	37	1			6
							36	9									
02	2072	X	1597	-0-	-475	-0-	47	1	1528	3	Y	20	20	1			6
							22	9									
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	11842	X	11230	-0-	-612	-0-	266	1	10947	3	Y	15	5	8			10
							17	9									
11	11280	X	8976	-0-	-2304	-0-	236	1	8731	3	Y	8	8	8			10
							9	9									
12	11656	X	8659	-0-	-2997	-0-	233	1	8423	3	Y	3	3	8			10
							3	9									
01	11656	X	8937	-0-	-2719	-0-	214	1	8721	3	Y	2	1	8			11
							2	9									
02	10276	X	7840	-0-	-2436	-0-	232	1	7601	3	Y	6	6	8			11
							7	9									
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	6541	X	6238	-0-	-303	-0-	148	1	6084	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	6330	X	5667	-0-	-663	-0-	149	1	5518	3	Y	-0-					-0-
12	6262	X	5534	-0-	-728	-0-	149	1	5385	3	Y	-0-					-0-
01	6262	X	5603	-0-	-659	-0-	133	1	5435	3	Y	32					32
							35	9									
02	5656	X	5285	-0-	-371	-0-	156	1	5107	3	Y	20					52
							22	9									
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					52

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
10	8773	X	8100	-0-	-673	-0-	94	1	8006	3	Y	-0-					-0-
11	7742	X	7742	-0-	-0-	-0-	20	1	7709	3	Y	12					12
							13	9									
12	8329	X	8329	-0-	-0-	-0-	207	1	8105	3	Y	15					27
							17	9									
01	8212	X	8212	-0-	-0-	-0-	333	1	7796	3	Y	75	42	1			60
							83	9									
02	7364	X	7106	-0-	-258	-0-	116	1	6989	3	Y	1	60	1	1	8	-0-
							1	9									
03	8091	X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	8339	X	7610	-0-	-729	-0-	179	1	7392	3	Y	35	42	1	5	8	32
							39	9									
11	7950	X	7480	-0-	-470	-0-	196	1	7241	3	Y	39	13	1	3	8	55
							43	9									
12	8215	X	7099	-0-	-1116	-0-	190	1	6895	3	Y	13	52	1	4	8	12
							14	9									
01	7967	X	7243	-0-	-724	-0-	173	1	7036	3	Y	31	2	8			41
							34	9									
02	7028	X	6414	-0-	-614	-0-	188	1	6174	3	Y	47	13	8			75
							52	9									
03	7719	X	NO RPT	-0-	-7719	-0-					Y	NO RPT					75

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
10	14756	X	13205	-0-	-1551	-0-	313	1	12888	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
11	14010	X	12446	-0-	-1564	-0-	328	1	12114	3	Y	4	4	8			-0-
							4	9									
12	14260	X	12502	-0-	-1758	-0-	336	1	12163	3	Y	3	3	8			-0-
							3	9									
01	13981	X	12246	-0-	-1735	-0-	293	1	11935	3	Y	16	2	8			14
							18	9									
02	12292	X	10895	-0-	-1397	-0-	322	1	10555	3	Y	16	13	1	13	8	4
							18	9									
03	13206	X	NO RPT	-0-	-13206	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	5704	X	4436	-0-	-1268	-0-	105	1	4331	3	N	-0-					-0-
11	5520	X	4776	-0-	-744	-0-	126	1	4649	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
12	5487	X	4331	-0-	-1156	-0-	116	1	4215	3	N	-0-					-0-
01	5487	X	4091	-0-	-1396	-0-	98	1	3992	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
02	4452	X	3154	-0-	-1298	-0-	93	1	3060	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1469 WELL #: 28H RRCID -> 269217 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 5701 PERF. 6202 - 10866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7161	X	6345	-0-	-816	-0-	6330	3	15	9	Y	14					40
11	5496	X	5496	-0-	-0-	-0-	5440	3	56	9	Y	51					91
12	5518	X	5385	-0-	-133	-0-	5335	3	50	9	Y	45	95	1			41
01	5996	X	5996	-0-	-0-	-0-	5962	3	34	9	Y	31	39	1			33
02	5740	X	5457	-0-	-283	-0-	5435	3	22	9	Y	20					53
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					53

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
10	4743	X	3518	-0-	-1225	-0-	3518	3			Y	-0-					3
11	3690	X	3471	-0-	-219	-0-	3454	3	17	9	Y	15	1	8			17
12	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	3305	3	32	9	Y	29	29	1	1	8	16
01	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	2854	3	1	9	Y	1	16	1	1	8	-0-
02	3248	X	2072	-0-	-1176	-0-	1992	3	80	9	Y	73	2	8			71
03	3596	X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT					71

BRUNI-SUMMERS WELL #: 2H RRCID -> 269229 COMPL. DATE 07/22/2014 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 9514 - 13270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	184	N	184	-0-	-0-	-0-	184	3			N	-0-	63	7			-0-
*06	330	X	-0-	-0-	-330	-0-					N	-0-					-0-
*07	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					-0-
*08	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-					-0-
*09	210	X	-0-	-0-	-210	-0-					N	-0-					-0-
*10	186	X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5673	X	5157	-0-	-516	-0-	122	1	5017	3	Y	16					40
							18	9									
11	5490	X	4828	-0-	-662	-0-	127	1	4684	3	Y	15					55
							17	9									
12	5549	X	4801	-0-	-748	-0-	129	1	4672	3	Y	-0-					55
01	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	145	1	5889	3	Y	7					62
							8	9									
02	4872	X	3911	-0-	-961	-0-	115	1	3771	3	Y	23					85
							25	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					85

JACKSON-VESTAL WELL #: 3H RRCID -> 269232 COMPL. DATE 06/15/2012 TOTAL DEPTH 5118 PERF. 5510 - 9404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8122	X	6127	-0-	-1995	-0-	145	1	5982	3	Y	-0-					10
11	7830	X	5552	-0-	-2278	-0-	146	1	5406	3	Y	-0-					10
12	6913	X	5854	-0-	-1059	-0-	157	1	5697	3	Y	-0-					10
01	6789	X	5902	-0-	-887	-0-	141	1	5761	3	Y	-0-					10
02	5712	X	5151	-0-	-561	-0-	152	1	4999	3	Y	-0-					10
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					10

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LA MOCA GAS UNIT L WELL #: 28H RRCID -> 269259 COMPL. DATE 01/17/2014 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 6253 - 10868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20460	X	16150	-0-	-4310	-0-	101	1	16049	3	Y	-0-					7
11	19350	X	15123	-0-	-4227	-0-	118	1	15005	3	Y	-0-					7
12	17732	X	15124	-0-	-2608	-0-	102	1	15022	3	Y	-0-					7
01	17391	X	14622	-0-	-2769	-0-	113	1	14502	3	Y	6					13
							7	9									
02	15176	X	12897	-0-	-2279	-0-	120	1	12777	3	Y	-0-					13
03	16151	X	NO RPT	-0-	-16151	-0-					Y	NO RPT					13

LA MOCA GAS UNIT C WELL #: 23H RRCID -> 269260 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 5733 PERF. 6035 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15438	X	13344	-0-	-2094	-0-	316	1	13017	3	Y	10					47
							11	9									
11	14940	X	12532	-0-	-2408	-0-	330	1	12187	3	Y	14	1	8			60
							15	9									
12	14787	X	12685	-0-	-2102	-0-	341	1	12334	3	Y	9	1	8			68
							10	9									
01	14198	X	12300	-0-	-1898	-0-	294	1	12000	3	Y	5	1	8			72
							6	9									
02	12460	X	10924	-0-	-1536	-0-	323	1	10591	3	Y	9	3	8			78
							10	9									
03	13330	X	NO RPT	-0-	-13330	-0-					Y	NO RPT					78

SANCHEZ, DANIEL GU A WELL #: 1H RRCID -> 269265 COMPL. DATE 06/21/2012 TOTAL DEPTH 6014 PERF. 6168 - 11488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4836	X	4641	-0-	-195	-0-	110	1	4531	3	Y	-0-	21	1			-0-
11	4797	X	4797	-0-	-0-	-0-	125	1	4618	3	Y	49	36	1			13
							54	9									
12	4898	X	4731	-0-	-167	-0-	127	1	4581	3	Y	21	14	1			20
							23	9									
01	4774	X	4280	-0-	-494	-0-	103	1	4177	3	Y	-0-					20
02	4762	X	4762	-0-	-0-	-0-	141	1	4621	3	Y	-0-					20
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	6913	X	5631	-0-	-1282	-0-	376	1	5255	3	Y	-0-					20
11	5348	X	5348	-0-	-0-	-0-	788	1	4559	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
12	5523	X	5523	-0-	-0-	-0-	276	1	5246	3	Y	1	1	8			20
							1	9									
01	5239	X	4944	-0-	-295	-0-	270	1	4648	3	Y	24	2	8			42
							26	9									
02	5096	X	4121	-0-	-975	-0-	4117	3	4	9	Y	4	1	8			45
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					45

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
10	13330	X	11868	-0-	-1462	-0-	281	1	11581	3	Y	5	20	1			14
							6	9									
11	11910	X	10627	-0-	-1283	-0-	280	1	10347	3	Y	-0-	14	1			-0-
12	12090	X	10397	-0-	-1693	-0-	280	1	10117	3	Y	-0-					-0-
01	11501	X	9570	-0-	-1931	-0-	229	1	9341	3	Y	-0-					-0-
02	10724	X	8211	-0-	-2513	-0-	243	1	7968	3	Y	-0-					-0-
03	11873	X	NO RPT	-0-	-11873	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	13534	X	13534	-0-	-0-	-0-	903	1	12622	3	N	8	1	8			20
							9	9									
11	13214	X	13214	-0-	-0-	-0-	1946	1	11267	3	N	1	1	8			20
							1	9									
12	12462	X	11379	-0-	-1083	-0-	567	1	10788	3	N	22	7	8			35
							24	9									
01	12462	X	2473	-0-	-9989	-0-	135	1	2326	3	N	11	1	8			45
							12	9									
02	12320	X	7713	-0-	-4607	-0-	7683	3	30	9	N	27					72
03	13640	X	NO RPT	-0-	-13640	-0-					N	NO RPT					72

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
10	1795	X	1795	-0-	-0-	-0-	11	1	1784	3	N	-0-					60
11	2640	X	1463	-0-	-1177	-0-	11	1	1452	3	N	-0-					60
12	2728	X	1378	-0-	-1350	-0-	10	1	1368	3	N	-0-					60
01	2728	X	871	-0-	-1857	-0-	7	1	833	3	N	28					88
							31	9									
02	1652	X	1062	-0-	-590	-0-	10	1	1052	3	N	-0-					88
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					88

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 3H RRCID -> 269593 COMPL. DATE 11/04/2012 TOTAL DEPTH 5589 PERF. 5859 - 10243

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12431	X	10319	-0-	-2112	-0-	244	1	10068	3	Y	6					10
							7	9									
11	12030	X	9487	-0-	-2543	-0-	249	1	9223	3	Y	14	12	1			12
							15	9									
12	11935	X	9593	-0-	-2342	-0-	258	1	9325	3	Y	9	17	1			4
							10	9									
01	11501	X	9374	-0-	-2127	-0-	224	1	9140	3	Y	9					13
							10	9									
02	9772	X	8237	-0-	-1535	-0-	243	1	7982	3	Y	11					24
							12	9									
03	10323	X	NO RPT	-0-	-10323	-0-					Y	NO RPT					24

STEWART TRUST WELL #: 19H RRCID -> 269757 COMPL. DATE 03/23/2013 TOTAL DEPTH 5661 PERF. 6014 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	11787	-0-	-2101	-0-	279	1	11499	3	Y	8					15
							9	9									
11	13050	X	11466	-0-	-1584	-0-	302	1	11156	3	Y	7	14	1			8
							8	9									
12	12958	X	11545	-0-	-1413	-0-	310	1	11229	3	Y	5	5	1			8
							6	9									
01	12431	X	11006	-0-	-1425	-0-	264	1	10742	3	Y	-0-					8
02	10892	X	9643	-0-	-1249	-0-	285	1	9358	3	Y	-0-					8
03	11842	X	NO RPT	-0-	-11842	-0-					Y	NO RPT					8

VOLZ 1125 WELL #: 11H RRCID -> 269758 COMPL. DATE 12/24/2013 TOTAL DEPTH 5606 PERF. 5937 - 9843

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10199	X	6627	-0-	-3572	-0-	156	1	6424	3	Y	43					63
							47	9									
11	7980	X	5898	-0-	-2082	-0-	154	1	5703	3	Y	37	60	1			40
							41	9									
12	8246	X	6029	-0-	-2217	-0-	162	1	5855	3	Y	11					51
							12	9									
01	7409	X	5608	-0-	-1801	-0-	134	1	5474	3	Y	-0-	51	1			-0-
02	6608	X	5314	-0-	-1294	-0-	157	1	5157	3	Y	-0-					-0-
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN "A" WELL #: 15H RRCID -> 269801 COMPL. DATE 08/10/2013 TOTAL DEPTH 5838 PERF. 6318 - 10656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8680	X	7410	-0-	-1270	-0-	175 36	1 9	7199	3	Y	33	2	8			60
11	8100	X	7160	-0-	-940	-0-	188 7	1 9	6965	3	Y	6	1	8			65
12	8277	X	7230	-0-	-1047	-0-	194 1	1 9	7035	3	Y	1	1	8			65
01	7626	X	7024	-0-	-602	-0-	168 2	1 9	6854	3	Y	2	32	1	2	8	33
02	6888	X	6353	-0-	-535	-0-	187 28	1 9	6138	3	Y	25	1	8			57
03	7409	X	NO RPT	-0-	-7409	-0-					Y	NO RPT					57

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
10	11160	X	9398	-0-	-1762	-0-	223 9	1 9	9166	3	Y	8	37	1	2	8	26
11	10800	X	8965	-0-	-1835	-0-	236 4	1 9	8725	3	Y	4	26	1	4	8	-0-
12	10416	X	8873	-0-	-1543	-0-	239 1	1 9	8633	3	Y	1	1	8			-0-
01	10075	X	7824	-0-	-2251	-0-	187 2	1 9	7635	3	Y	2	2	8			-0-
02	8876	X	7223	-0-	-1653	-0-	214 4	1 9	7005	3	Y	4	3	8			1
03	9393	X	NO RPT	-0-	-9393	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	18879	X	7925	-0-	-10954	-0-	188	1	7737	3	Y	-0-					27
11	18270	X	9632	-0-	-8638	-0-	254	1	9378	3	Y	-0-					27
12	18724	X	12734	-0-	-5990	-0-	342	1	12392	3	Y	-0-					27
01	16399	X	12782	-0-	-3617	-0-	306 11	1 9	12465	3	Y	10					37
02	12796	X	10572	-0-	-2224	-0-	313 1	1 9	10258	3	Y	1	28	1			10
03	9951	X	NO RPT	-0-	-9951	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	16368	X	11446	-0-	-4922	-0-	271 3	1 9	11172	3	Y	3	3	8			-0-
11	15840	X	10925	-0-	-4915	-0-	288 3	1 9	10634	3	Y	3	3	8			-0-
12	15252	X	9191	-0-	-6061	-0-	247 19	1 9	8925	3	Y	17	1	8			16
01	14074	X	8255	-0-	-5819	-0-	197 15	1 9	8043	3	Y	14	6	8			24
02	12012	X	7814	-0-	-4198	-0-	231 8	1 9	7575	3	Y	7	18	1	6	8	7
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					7

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 14H RRCID -> 269999 COMPL. DATE 07/25/2012 TOTAL DEPTH 5876 PERF. 5753 - 10778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	10558	-0-	-1315	-0-	249	1	10268	3	Y	37					45
							41	9									
11	11490	X	9893	-0-	-1597	-0-	260	1	9605	3	Y	25	46	1	2	8	22
							28	9									
12	11377	X	9915	-0-	-1462	-0-	266	1	9630	3	Y	17	21	1			18
							19	9									
01	11160	X	10070	-0-	-1090	-0-	241	1	9811	3	Y	16					34
							18	9									
02	10749	X	10749	-0-	-0-	-0-	317	1	10398	3	Y	31	23	1			42
							34	9									
03	10571	X	NO RPT	-0-	-10571	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	13702	X	12430	-0-	-1272	-0-	295	1	12135	3	Y	-0-					10
11	13140	X	11704	-0-	-1436	-0-	308	1	11393	3	Y	3	8	1			5
							3	9									
12	13361	X	11977	-0-	-1384	-0-	321	1	11605	3	Y	46	27	1			24
							51	9									
01	13020	X	11679	-0-	-1341	-0-	279	1	11379	3	Y	19					43
							21	9									
02	11536	X	10313	-0-	-1223	-0-	305	1	10005	3	Y	3	16	1			30
							3	9									
03	12431	X	NO RPT	-0-	-12431	-0-					Y	NO RPT					30

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
10	4836	X	2820	-0-	-2016	-0-	33	1	2776	3	Y	10					47
							11	9									
11	2880	X	2523	-0-	-357	-0-	7	1	2498	3	Y	16					63
							18	9									
12	2480	X	2366	-0-	-114	-0-	58	1	2266	3	Y	38					101
							42	9									
01	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	102	1	2393	3	Y	36	71	1			66
							40	9									
02	2548	X	2528	-0-	-20	-0-	41	1	2452	3	Y	32					98
							35	9									
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT					98

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
10	6479	X	5882	-0-	-597	-0-	68	1	5814	3	Y	-0-					-0-
11	5910	X	5516	-0-	-394	-0-	15	1	5486	3	Y	14					14
							15	9									
12	5828	X	5672	-0-	-156	-0-	141	1	5523	3	Y	7					21
							8	9									
01	5828	X	4882	-0-	-946	-0-	198	1	4648	3	Y	33	28	1			26
							36	9									
02	5320	X	4568	-0-	-752	-0-	74	1	4484	3	Y	9					35
							10	9									
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890	-0-					Y	NO RPT					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
VOLZ 1125 WELL #: 9H RRCID -> 270003 COMPL. DATE 08/22/2012 TOTAL DEPTH 5630 PERF. 5941 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7998	X	7588	-0-	-410	-0-	179	1	7386	3	Y	21					45
							23	9									
11	7650	X	7256	-0-	-394	-0-	190	1	7036	3	Y	27	40	1			32
							30	9									
12	7781	X	7265	-0-	-516	-0-	195	1	7051	3	Y	17					49
							19	9									
01	7781	X	6937	-0-	-844	-0-	166	1	6770	3	Y	1	20	1			30
							1	9									
02	7028	X	6247	-0-	-781	-0-	185	1	6059	3	Y	3	18	1			15
							3	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595	-0-					Y	NO RPT					15

SAN ROMAN "A" WELL #: 12H RRCID -> 270004 COMPL. DATE 08/30/2012 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6334 - 11283

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9610	X	8501	-0-	-1109	-0-	201	1	8281	3	Y	17	3	8			32
							19	9									
11	9090	X	7669	-0-	-1421	-0-	201	1	7433	3	Y	32	2	8			62
							35	9									
12	8959	X	6784	-0-	-2175	-0-	182	1	6599	3	Y	3	3	8			62
							3	9									
01	8711	X	7297	-0-	-1414	-0-	175	1	7120	3	Y	2	39	1	2	8	23
							2	9									
02	7784	X	6396	-0-	-1388	-0-	189	1	6199	3	Y	7	6	8			24
							8	9									
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					Y	NO RPT					24

JACKSON-VESTAL WELL #: 4H RRCID -> 270027 COMPL. DATE 01/14/2014 TOTAL DEPTH 5076 PERF. 5487 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	9900	-0-	-1570	-0-	235	1	9665	3	Y	-0-					20
11	10740	X	9190	-0-	-1550	-0-	242	1	8948	3	Y	-0-					20
12	10416	X	9141	-0-	-1275	-0-	246	1	8895	3	Y	-0-					20
01	10230	X	9374	-0-	-856	-0-	224	1	9144	3	Y	5					25
							6	9									
02	9184	X	8401	-0-	-783	-0-	245	1	8029	3	Y	115					140
							127	9									
03	9889	X	NO RPT	-0-	-9889	-0-					Y	NO RPT					140

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 36H RRCID -> 270032 COMPL. DATE 12/16/2012 TOTAL DEPTH 5533 PERF. 5819 - 10881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	5264	3	13	9	Y	12	1	8			68
11	4921	X	4921	-0-	-0-	-0-	4813	3	108	9	Y	98	2	8			164
12	6169	X	4699	-0-	-1470	-0-	4698	3	1	9	Y	1	1	8			164
01	6169	X	4296	-0-	-1873	-0-	4234	3	62	9	Y	56	1	8			219
02	5572	X	4226	-0-	-1346	-0-	4207	3	19	9	Y	17	2	8			234
03	5270	X	NO RPT	-0-	-5270	-0-					Y	NO RPT					234

BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 32H RRCID -> 270034 COMPL. DATE 05/31/2013 TOTAL DEPTH 5544 PERF. 5894 - 10816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5053	X	4478	-0-	-575	-0-	4466	3	12	9	Y	11					64
11	5280	X	4111	-0-	-1169	-0-	4111	3			Y	-0-					64
12	5456	X	4000	-0-	-1456	-0-	3983	3	17	9	Y	15					79
01	4960	X	3415	-0-	-1545	-0-	3415	3			Y	-0-					79
02	4384	X	4384	-0-	-0-	-0-	4384	3			Y	-0-					79
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					79

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
10	6389	X	6389	-0-	-0-	-0-	6374	3	15	9	Y	14					35
11	6455	X	6455	-0-	-0-	-0-	6454	3	1	9	Y	1					36
12	7597	X	7597	-0-	-0-	-0-	7597	3			Y	-0-	36	1			-0-
01	5797	X	5563	-0-	-234	-0-	5562	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	6020	X	3986	-0-	-2034	-0-	3986	3			Y	-0-					-0-
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRISCOE MANRY 1393 WELL #: 33H RRCID -> 270037 COMPL. DATE 11/14/2013 TOTAL DEPTH 5584 PERF. 6264 - 10750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9431	X	9431	-0-	-0-	-0-	110	1	9320	3	N	1	1	8			2
							1	9									
11	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	25	1	9284	3	N	1	1	8			2
							1	9									
12	10933	X	10933	-0-	-0-	-0-	273	1	10659	3	N	1	1	8			2
							1	9									
01	9424	X	8040	-0-	-1384	-0-	329	1	7710	3	N	1	1	8			2
							1	9									
*02	8680	X	6904	-0-	-1776	-0-	110	1	6677	3	N	106	1	8			107
							117	9									
03	9610	X	NO RPT	-0-	-9610	-0-					N	NO RPT					107

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 21H RRCID -> 270038 COMPL. DATE 01/22/2014 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6719 - 11639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17949	X	15439	-0-	-2510	-0-	365	1	15046	3	Y	25	22	1			21
							28	9									
11	17010	X	14518	-0-	-2492	-0-	382	1	14115	3	Y	19					40
							21	9									
12	16926	X	14565	-0-	-2361	-0-	390	1	14123	3	Y	47					87
							52	9									
01	16337	X	14112	-0-	-2225	-0-	338	1	13760	3	Y	13					100
							14	9									
02	14336	X	12402	-0-	-1934	-0-	367	1	12025	3	Y	9	83	1			26
							10	9									
03	15438	X	NO RPT	-0-	-15438	-0-					Y	NO RPT					26

SAN ROMAN 1508 WELL #: 16H RRCID -> 270054 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6923 - 11640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3269	X	3269	-0-	-0-	-0-	77	1	3186	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
11	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	73	1	2685	3	Y	-0-					-0-
12	2790	X	2129	-0-	-661	-0-	57	1	2072	3	Y	-0-					-0-
01	2573	X	2294	-0-	-279	-0-	55	1	2237	3	Y	2					2
							2	9									
02	2940	X	1526	-0-	-1414	-0-	45	1	1480	3	Y	1	1	8			2
							1	9									
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	7452	X	7452	-0-	-0-	-0-	7452	3			Y	-0-					-0-
11	6289	X	6289	-0-	-0-	-0-	6289	3			Y	-0-					-0-
12	5890	X	4914	-0-	-976	-0-	4912	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	5890	X	4208	-0-	-1682	-0-	4200	3	8	9	Y	7	3	1			5
02	6720	X	3866	-0-	-2854	-0-	3847	3	19	9	Y	17	5	1			17
03	7440	X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	NO RPT					17

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BRISCOE-MANRY 1393 WELL #: 34H RRCID -> 270077 COMPL. DATE 11/06/2013 TOTAL DEPTH 5573 PERF. 5887 - 10861

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4991	X	3370	-0-	-1621	-0-	3370	3			Y	-0-					-0-
11	3840	X	3390	-0-	-450	-0-	3390	3			Y	-0-					-0-
12	3441	X	3239	-0-	-202	-0-	3237	3	2	9	Y	2	1	1			1
01	2790	X	2560	-0-	-230	-0-	2560	3			Y	-0-	1	1			-0-
02	3164	X	2446	-0-	-718	-0-	2446	3			Y	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUSTAVO BENAVIDES 1537 WELL #: 5H RRCID -> 270081 COMPL. DATE 08/17/2013 TOTAL DEPTH 5522 PERF. 5868 - 9977

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9331	X	8446	-0-	-885	-0-	200	1	8242	3	Y	4					23
							4	9									
11	9030	X	8035	-0-	-995	-0-	211	1	7815	3	Y	8	13	1			18
							9	9									
12	9145	X	8137	-0-	-1008	-0-	218	1	7901	3	Y	16	23	1			11
							18	9									
01	8866	X	7945	-0-	-921	-0-	190	1	7744	3	Y	10					21
							11	9									
02	7840	X	7032	-0-	-808	-0-	208	1	6815	3	Y	8					29
							9	9									
03	8432	X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					Y	NO RPT					29

TREVINO, J. J. WELL #: 5H RRCID -> 270083 COMPL. DATE 01/05/2014 TOTAL DEPTH 5455 PERF. 5836 - 10400

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13795	X	10919	-0-	-2876	-0-	259	1	10660	3	Y	-0-					11
11	13350	X	10783	-0-	-2567	-0-	284	1	10499	3	Y	-0-					11
12	12865	X	10774	-0-	-2091	-0-	290	1	10484	3	Y	-0-					11
01	12214	X	10403	-0-	-1811	-0-	249	1	10154	3	Y	-0-					11
02	10612	X	9126	-0-	-1486	-0-	270	1	8856	3	Y	-0-					11
03	11129	X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					Y	NO RPT					11

LONG, J. S. WELL #: 7H RRCID -> 270084 COMPL. DATE 08/19/2012 TOTAL DEPTH 5608 PERF. 5918 - 10527

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	7068	X	5091	-0-	-1977	-0-	120	1	4949	3	Y	20					28
							22	9									
11	6600	X	4770	-0-	-1830	-0-	125	1	4620	3	Y	23	28	1			23
							25	9									
12	6045	X	4798	-0-	-1247	-0-	128	1	4645	3	Y	23	24	1			22
							25	9									
01	5611	X	4655	-0-	-956	-0-	111	1	4513	3	Y	28	34	1			16
							31	9									
02	4844	X	4083	-0-	-761	-0-	120	1	3934	3	Y	26	24	1			18
							29	9									
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					18

LONG, J. S. WELL #: 8H RRCID -> 270106 COMPL. DATE 06/13/2013 TOTAL DEPTH 5437 PERF. 5823 - 10001

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5394	X	4789	-0-	-605	-0-	113	1	4636	3	Y	36	20	1	5	8	31
							40	9									
11	4860	X	4434	-0-	-426	-0-	116	1	4282	3	Y	33	21	1	4	8	39
							36	9									
12	5208	X	4147	-0-	-1061	-0-	110	1	3997	3	Y	36	57	1	2	8	16
							40	9									
01	5208	X	3718	-0-	-1490	-0-	88	1	3585	3	Y	41	46	1	3	8	8
							45	9									
02	4704	X	2499	-0-	-2205	-0-	73	1	2385	3	Y	37	22	1	4	8	19
							41	9									
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
TROST WELL #: 1H RRCID -> 270109 COMPL. DATE 11/10/2012 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 7290 - 11776

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-		71	1	2921	3	Y	9	2	8			27
								10	9									
11	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-		76	1	2796	3	Y	10	2	8			35
								11	9									
12	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-		77	1	2779	3	Y	7	1	8			41
								8	9									
01	2759	X	2572	-0-	-187	-0-		61	1	2502	3	Y	8	1	8			48
								9	9									
02	2716	X	2230	-0-	-486	-0-		66	1	2162	3	Y	2	39	1	2	8	9
								2	9									
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-						Y	NO RPT					9

SLAUGHTER WELL #: 5H RRCID -> 270192 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 5583 PERF. 5986 - 10324

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3452	X	3452	-0-	-0-	-0-		81	1	3345	3	Y	24	19	1			8
								26	9									
11	3420	X	3279	-0-	-141	-0-		86	1	3168	3	Y	23	26	1			5
								25	9									
12	3534	X	3046	-0-	-488	-0-		81	1	2931	3	Y	31	23	1			13
								34	9									
01	3534	X	2551	-0-	-983	-0-		60	1	2463	3	Y	25	32	1			6
								28	9									
02	3108	X	1911	-0-	-1197	-0-		56	1	1836	3	Y	17	17	1			6
								19	9									
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-						Y	NO RPT					6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24459	X	21318	-0-	-3141	-0-		500	1	20572	3	Y	224	193	1	1	8	65
								246	9									
11	23400	X	19614	-0-	-3786	-0-		510	1	18841	3	Y	239	221	1	3	8	80
								263	9									
12	25904	X	25904	-0-	-0-	-0-		689	1	24953	3	Y	238	252	1	1	8	65
								262	9									
01	29605	X	29605	-0-	-0-	-0-		702	1	28591	3	Y	284	289	1	1	8	59
								312	9									
02	25393	X	25393	-0-	-0-	-0-		735	1	24116	3	Y	493	421	1	2	8	129
								542	9									
03	21328	X	NO RPT	-0-	-21328	-0-						Y	NO RPT					129

LYSSY GU A WELL #: 4H RRCID -> 270198 COMPL. DATE 06/27/2012 TOTAL DEPTH 8309 PERF. 8739 - 14198

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-		68	1	478	3	Y	19	41	1			12
								21	9									
11	390	N	199	-0-	-191	-0-		44	1	155	3	Y	-0-					12
12	372	N	121	-0-	-251	-0-		31	1	90	3	Y	-0-	12	1			-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-		34	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	695	N	695	-0-	-0-	-0-		140	1	456	3	Y	90	28	1	1	8	61
								99	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					61

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LYSSY 1370 WELL #: 6H RRCID -> 270201 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 8980 - 14359

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	2944	-0-	-435	-0-	330	1	2327	3	Y	261	171	1	1	8	137
							287	9									
11	3150	X	996	-0-	-2154	-0-	209	1	735	3	Y	47	68	1	1	8	115
							52	9									
12	3038	X	86	-0-	-2952	-0-	22	1	63	3	Y	1	71	1	1	8	44
							1	9									
01	2821	X	918	-0-	-1903	-0-	194	1	680	3	Y	40	1	8			83
							44	9									
02	2660	X	-0-	-0-	-2660	-0-					Y	2	32	1	2	8	51
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					51

MALTSBERGER, W. A. WELL #: 3H RRCID -> 270331 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7738 - 12412

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TREVINO, J. J. WELL #: 4H RRCID -> 270333 COMPL. DATE 04/05/2013 TOTAL DEPTH 5370 PERF. 5765 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13826	X	5624	-0-	-8202	-0-	133	1	5491	3	Y	-0-					17
11	13380	X	12817	-0-	-563	-0-	338	1	12479	3	Y	-0-					17
12	12741	X	11766	-0-	-975	-0-	316	1	11450	3	Y	-0-					17
01	12741	X	10778	-0-	-1963	-0-	258	1	10520	3	Y	-0-					17
02	11956	X	8935	-0-	-3021	-0-	264	1	8671	3	Y	-0-					17
03	13237	X	NO RPT	-0-	-13237	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	12555	X	11057	-0-	-1498	-0-	262	1	10782	3	N	12					52
							13	9									
11	12150	X	10343	-0-	-1807	-0-	272	1	10071	3	N	-0-					52
12	12307	X	10293	-0-	-2014	-0-	277	1	10016	3	N	-0-					52
01	11842	X	9807	-0-	-2035	-0-	235	1	9572	3	N	-0-					52
02	10304	X	8779	-0-	-1525	-0-	260	1	8519	3	N	-0-					52
03	11067	X	NO RPT	-0-	-11067	-0-					N	NO RPT					52

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
10	20398	X	15319	-0-	-5079	-0-	363	1	14944	3	Y	11					16
							12	9									
11	19740	X	14065	-0-	-5675	-0-	370	1	13691	3	Y	4	16	1			4
							4	9									
12	18414	X	13906	-0-	-4508	-0-	374	1	13523	3	Y	8					12
							9	9									
01	16523	X	12824	-0-	-3699	-0-	307	1	12502	3	Y	14					26
							15	9									
02	14392	X	11029	-0-	-3363	-0-	326	1	10689	3	Y	13	33	1			6
							14	9									
03	15314	X	NO RPT	-0-	-15314	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	17596	X	17596	-0-	-0-	-0-	416	1	17121	3	Y	54	49	1			17
							59	9									
11	19977	X	19977	-0-	-0-	-0-	524	1	19388	3	Y	59	55	1			21
							65	9									
12	19092	X	19092	-0-	-0-	-0-	511	1	18502	3	Y	72	72	1			21
							79	9									
01	17625	X	17625	-0-	-0-	-0-	420	1	17102	3	Y	94	93	1			22
							103	9									
02	18648	X	13819	-0-	-4829	-0-	408	1	13371	3	Y	36	43	1			15
							40	9									
03	20646	X	NO RPT	-0-	-20646	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	22351	X	15827	-0-	-6524	-0-	375	1	15444	3	Y	7					14
							8	9									
11	21630	X	14626	-0-	-7004	-0-	385	1	14234	3	Y	6	14	1			6
							7	9									
12	18724	X	11513	-0-	-7211	-0-	309	1	11193	3	Y	10	7	1			9
							11	9									
01	16988	X	15182	-0-	-1806	-0-	364	1	14812	3	Y	5					14
							6	9									
02	15344	X	12722	-0-	-2622	-0-	376	1	12342	3	Y	4					18
							4	9									
03	15841	X	NO RPT	-0-	-15841	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	7006	X	6473	-0-	-533	-0-	153	1	6310	3	Y	9	23	1			3
							10	9									
11	6720	X	5920	-0-	-800	-0-	155	1	5729	3	Y	33	24	1			12
							36	9									
12	6944	X	5929	-0-	-1015	-0-	159	1	5748	3	Y	20	20	1			12
							22	9									
01	6882	X	6178	-0-	-704	-0-	147	1	6001	3	Y	27					39
							30	9									
02	6216	X	5190	-0-	-1026	-0-	154	1	5036	3	Y	-0-	39	1			-0-
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	26296	X	26296	-0-	-0-	-0-	619	1	25489	3	Y	171	168	1			50
							188	9									
11	27902	X	27902	-0-	-0-	-0-	729	1	26957	3	Y	196	186	1			60
							216	9									
12	27131	X	27131	-0-	-0-	-0-	723	1	26180	3	Y	207	218	1			49
							228	9									
01	25893	X	25893	-0-	-0-	-0-	614	1	25019	3	Y	236	242	1			43
							260	9									
02	26040	X	22263	-0-	-3777	-0-	658	1	21605	3	Y	-0-	43	1			-0-
03	28830	X	NO RPT	-0-	-28830	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEWIS, M. WELL #: 3H RRCID -> 271156 COMPL. DATE 09/02/2012 TOTAL DEPTH 5843 PERF. 6169 - 10511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	6128	-0-	-599	-0-	145	1	5973	3	Y	9	24	1			4
							10	9									
11	6390	X	4723	-0-	-1667	-0-	123	1	4564	3	Y	33	24	1			13
							36	9									
12	6324	X	3961	-0-	-2363	-0-	106	1	3834	3	Y	19	20	1			12
							21	9									
01	6169	X	4944	-0-	-1225	-0-	118	1	4798	3	Y	25					37
							28	9									
02	5544	X	3713	-0-	-1831	-0-	110	1	3603	3	Y	-0-	37	1			-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	11718	X	6818	-0-	-4900	-0-	455	1	6363	3	Y	-0-					75
11	10980	X	7847	-0-	-3133	-0-	1144	1	6624	3	Y	72	70	1			77
							79	9									
12	11709	X	11709	-0-	-0-	-0-	584	1	11115	3	Y	9	7	8			79
							10	9									
01	10568	X	10568	-0-	-0-	-0-	578	1	9957	3	Y	30	1	8			108
							33	9									
02	7336	X	4781	-0-	-2555	-0-	4740	3	41	9	Y	37					145
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					145

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
10	9858	X	9005	-0-	-853	-0-	212	1	8749	3	Y	40	33	1			29
							44	9									
11	9480	X	8500	-0-	-980	-0-	224	1	8270	3	Y	5	31	1			3
							6	9									
12	9610	X	8637	-0-	-973	-0-	232	1	8392	3	Y	12	13	1			2
							13	9									
01	9393	X	8442	-0-	-951	-0-	202	1	8225	3	Y	14	8	1			8
							15	9									
02	8400	X	7525	-0-	-875	-0-	222	1	7294	3	Y	8	9	1			7
							9	9									
03	8990	X	NO RPT	-0-	-8990	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	18414	X	15911	-0-	-2503	-0-	377	1	15511	3	Y	21	21	1			7
							23	9									
11	17370	X	15169	-0-	-2201	-0-	398	1	14724	3	Y	43	35	1	4	8	11
							47	9									
12	16833	X	12592	-0-	-4241	-0-	338	1	12226	3	Y	25	27	1	2	8	7
							28	9									
01	15965	X	8742	-0-	-7223	-0-	209	1	8523	3	Y	9	7	1	5	8	4
							10	9									
02	14420	X	9999	-0-	-4421	-0-	295	1	9674	3	Y	27	13	1	12	8	6
							30	9									
03	15903	X	NO RPT	-0-	-15903	-0-					Y	NO RPT					6

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	19716	X	16497	-0-	-3219	-0-	389	1	16005	3	Y	94	81	1	2	8	22
							103	9									
11	19050	X	15515	-0-	-3535	-0-	404	1	14921	3	Y	173	152	1			43
							190	9									
12	17112	X	16272	-0-	-840	-0-	437	1	15823	3	Y	11	42	1			12
							12	9									
01	17112	X	16065	-0-	-1047	-0-	385	1	15677	3	Y	3	8	1			7
							3	9									
02	15456	X	14382	-0-	-1074	-0-	423	1	13881	3	Y	71	55	1			23
							78	9									
03	16492	X	NO RPT	-0-	-16492	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	6758	X	5388	-0-	-1370	-0-	127	1	5219	3	Y	38	30	1			15
							42	9									
11	5940	X	5057	-0-	-883	-0-	132	1	4894	3	Y	28	35	1			8
							31	9									
12	5735	X	5118	-0-	-617	-0-	136	1	4937	3	Y	41	30	1			19
							45	9									
01	5735	X	4920	-0-	-815	-0-	117	1	4756	3	Y	43	50	1			12
							47	9									
02	5096	X	4100	-0-	-996	-0-	121	1	3954	3	Y	23	23	1			12
							25	9									
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	7254	X	1878	-0-	-5376	-0-	1878	3			Y	-0-					-0-
11	4110	X	1868	-0-	-2242	-0-	1717	3	151	9	Y	137	77	1			60
12	3565	X	2910	-0-	-655	-0-	2767	3	143	9	Y	130	56	1			134
01	2919	X	2919	-0-	-0-	-0-	2823	3	96	9	Y	87	86	1			135
02	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	2352	3	103	9	Y	94	50	1			179
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					179

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
10	219	N	219	-0-	-0-	-0-	2	1	94	3	N	112	181	1	1	8	62
							123	9									
11	60	N	57	-0-	-3	-0-	1	1	28	3	N	25					87
							28	9									
12	90	N	90	-0-	-0-	-0-	2	1	54	3	N	31	1	8			117
							34	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	N	54	140	1	1	8	30
							59	9									
02	107	N	107	-0-	-0-	-0-	1	1	37	3	N	63					93
							69	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					93

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	13020	X	7140	-0-	-5880	-0-	142	1	6947	3	Y	46					58
							51	9									
11	12630	X	7620	-0-	-5010	-0-	178	1	7409	3	Y	30					88
							33	9									
12	13051	X	7461	-0-	-5590	-0-	167	1	7237	3	Y	52	47	1			93
							57	9									
01	10416	X	4705	-0-	-5711	-0-	130	1	4574	3	Y	1	66	1			28
							1	9									
02	8624	X	7784	-0-	-840	-0-	240	1	7516	3	Y	25					53
							28	9									
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					53

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
10	8029	X	6134	-0-	-1895	-0-	71	1	6063	3	Y	-0-					-0-
11	7650	X	5134	-0-	-2516	-0-	14	1	5106	3	Y	13					13
							14	9									
12	7099	X	5616	-0-	-1483	-0-	140	1	5476	3	Y	-0-					13
01	7099	X	6033	-0-	-1066	-0-	247	1	5785	3	Y	1	13	1	1	8	-0-
							1	9									
02	6412	X	4864	-0-	-1548	-0-	79	1	4785	3	Y	-0-					-0-
03	6138	X	NO RPT	-0-	-6138	-0-					Y	NO RPT					-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
10	18011	X	14855	-0-	-3156	-0-	280	1	14574	3	N	1	1	8			32
							1	9									
11	15420	X	14568	-0-	-852	-0-	375	1	14186	3	N	6	1	8			37
							7	9									
12	15034	X	15034	-0-	-0-	-0-	670	1	14356	3	N	7	1	8			43
							8	9									
01	14570	X	13021	-0-	-1549	-0-	385	1	12624	3	N	11	1	8			53
							12	9									
02	13608	X	11722	-0-	-1886	-0-	433	1	11287	3	N	2	2	8			53
							2	9									
03	15066	X	NO RPT	-0-	-15066	-0-					N	NO RPT					53

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
10	25234	X	22394	-0-	-2840	-0-	530	1	21838	3	N	24					62
							26	9									
11	23970	X	21030	-0-	-2940	-0-	554	1	20476	3	N	-0-					62
12	24056	X	21189	-0-	-2867	-0-	570	1	20619	3	N	-0-					62
01	23560	X	20344	-0-	-3216	-0-	486	1	19807	3	N	46					108
							51	9									
02	21140	X	17699	-0-	-3441	-0-	523	1	17165	3	N	10					118
							11	9									
03	22382	X	NO RPT	-0-	-22382	-0-					N	NO RPT					118

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 22H RRCID -> 273015 COMPL. DATE 10/07/2013 TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6776 - 11094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11470	X	10104	-0-	-1366	-0-	240	1	9864	3	Y	-0-					-0-
11	10920	X	9945	-0-	-975	-0-	262	1	9683	3	Y	-0-					-0-
12	11284	X	10002	-0-	-1282	-0-	269	1	9733	3	Y	-0-					-0-
01	10974	X	9802	-0-	-1172	-0-	235	1	9567	3	Y	-0-					-0-
02	9716	X	8699	-0-	-1017	-0-	257	1	8441	3	Y	1					1
							1	9									
03	10292	X	NO RPT	-0-	-10292	-0-					Y	NO RPT					1

M. LEWIS WELL #: 5 RRCID -> 273018 COMPL. DATE 10/10/2013 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5632 - 5646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3472	X	3338	-0-	-134	-0-	79	1	3249	3	Y	9	20	1			-0-
							10	9									
11	3360	X	2033	-0-	-1327	-0-	53	1	1944	3	Y	33	23	1			10
							36	9									
12	3441	X	740	-0-	-2701	-0-	19	1	699	3	Y	20	20	1			10
							22	9									
01	3348	X	1467	-0-	-1881	-0-	34	1	1403	3	Y	27					37
							30	9									
02	3024	X	827	-0-	-2197	-0-	24	1	803	3	Y	-0-	37	1			-0-
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 24H RRCID -> 273090 COMPL. DATE 06/17/2014 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 6762 - 12163

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11687	X	10380	-0-	-1307	-0-	246	1	10134	3	Y	-0-					-0-
11	11190	X	9768	-0-	-1422	-0-	257	1	9511	3	Y	-0-					-0-
12	11191	X	9788	-0-	-1403	-0-	263	1	9525	3	Y	-0-					-0-
01	10881	X	9610	-0-	-1271	-0-	230	1	9366	3	Y	13					13
							14	9									
02	9576	X	8403	-0-	-1173	-0-	248	1	8151	3	Y	4	12	1	1	8	4
							4	9									
03	10385	X	NO RPT	-0-	-10385	-0-					Y	NO RPT					4

TROST WELL #: 2H RRCID -> 273095 COMPL. DATE 09/20/2013 TOTAL DEPTH 6936 PERF. 7300 - 12470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4960	X	3790	-0-	-1170	-0-	90	1	3688	3	Y	11					48
							12	9									
11	4800	X	4087	-0-	-713	-0-	108	1	3975	3	Y	4					52
							4	9									
12	4805	X	4241	-0-	-564	-0-	114	1	4119	3	Y	7					59
							8	9									
01	4557	X	4144	-0-	-413	-0-	99	1	4034	3	Y	10					69
							11	9									
02	3808	X	3488	-0-	-320	-0-	103	1	3385	3	Y	-0-	55	1			14
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					14

J. J. TREVINO WELL #: 6H RRCID -> 273097 COMPL. DATE 11/19/2013 TOTAL DEPTH 5361 PERF. 5778 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	-0-					18
11	10320	X	-0-	-0-	-10320	-0-					Y	-0-					18
12	10199	X	-0-	-0-	-10199	-0-					Y	-0-					18
01	10106	X	-0-	-0-	-10106	-0-					Y	-0-					18
02	39331	X	39331	-0-	-0-	-0-	1163	1	38167	3	Y	1	1	8			18
							1	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					18

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

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
10	7874	X	6897	-0-	-977	-0-	164	1	6733	3	Y	-0-					65
11	7500	X	6251	-0-	-1249	-0-	163	1	6035	3	Y	48					113
							53	9									
12	7595	X	6800	-0-	-795	-0-	182	1	6586	3	Y	29					142
							32	9									
01	7502	X	6821	-0-	-681	-0-	163	1	6622	3	Y	33	151	1			24
							36	9									
02	6776	X	6020	-0-	-756	-0-	177	1	5823	3	Y	18					42
							20	9									
03	6882	X	NO RPT	-0-	-6882	-0-					Y	NO RPT					42

HUISACHE CATTLE CO. B WELL #: 6H RRCID -> 273105 COMPL. DATE 07/06/2013 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6900 - 11802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	4	-0-	-988	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
11	1320	X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-					-0-
12	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	1	8			-0-
01	1333	X	288	-0-	-1045	-0-	7	1	275	3	Y	5	5	8			-0-
							6	9									
02	1006	X	1006	-0-	-0-	-0-	30	1	976	3	Y	-0-					-0-
03	4	X	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART TRUST 1523 WELL #: 20H RRCID -> 273190 COMPL. DATE 06/10/2014 TOTAL DEPTH 6064 PERF. 6522 - 11300

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22382	X	20415	-0-	-1967	-0-	483	1	19910	3	N	20	1	8			78
							22	9									
11	21360	X	19346	-0-	-2014	-0-	509	1	18806	3	N	28	62	1	1	8	43
							31	9									
12	22072	X	19452	-0-	-2620	-0-	522	1	18907	3	N	21	1	8			63
							23	9									
01	21483	X	18979	-0-	-2504	-0-	454	1	18485	3	N	36	1	8			98
							40	9									
02	18928	X	16742	-0-	-2186	-0-	494	1	16201	3	N	43	4	8			137
							47	9									
03	20429	X	NO RPT	-0-	-20429	-0-					N	NO RPT					137

SAN ROMAN 1508 WELL #: 22H RRCID -> 274185 COMPL. DATE 11/12/2014 TOTAL DEPTH 6323 PERF. 6817 - 12025

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	CM	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14074	X	12409	-0-	-1665	-0-	291	1	11977	3	Y	128	117	1			57
							141	9									
11	13290	X	11788	-0-	-1502	-0-	307	1	11352	3	Y	117	149	1			25
							129	9									
12	13423	X	11917	-0-	-1506	-0-	317	1	11470	3	Y	118	77	1			66
							130	9									
01	13113	X	10839	-0-	-2274	-0-	256	1	10439	3	Y	131	109	1			88
							144	9									
02	11480	X	9848	-0-	-1632	-0-	289	1	9468	3	Y	83	135	1			36
							91	9									
03	12400	X	NO RPT	-0-	-12400	-0-					Y	NO RPT					36

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6355	X	5550	-0-	-805	-0-	130	1	5358	3	Y	56	48	1			26
							62	9									
11	6150	X	5449	-0-	-701	-0-	142	1	5243	3	Y	58	69	1			15
							64	9									
12	5644	X	5644	-0-	-0-	-0-	150	1	5420	3	Y	67	42	1			40
							74	9									
01	5580	X	5274	-0-	-306	-0-	124	1	5049	3	Y	92	71	1			61
							101	9									
02	5096	X	3658	-0-	-1438	-0-	107	1	3516	3	Y	32	70	1			23
							35	9									
03	5642	X	NO RPT	-0-	-5642	-0-					Y	NO RPT					23

HUISACHE CATTLE COMPANY 'B' WELL #: 15H RRCID -> 274187 COMPL. DATE 10/31/2013 TOTAL DEPTH 6939 PERF. 7144 - 11812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	41571	X	37982	-0-	-3589	-0-	895	1	36881	3	Y	187	166	1			64
							206	9									
11	40230	X	36095	-0-	-4135	-0-	944	1	34898	3	Y	230	210	1			84
							253	9									
12	40548	X	31818	-0-	-8730	-0-	850	1	30764	3	Y	185	207	1			62
							204	9									
01	40114	X	37741	-0-	-2373	-0-	898	1	36584	3	Y	235	240	1			57
							259	9									
02	35364	X	33017	-0-	-2347	-0-	977	1	32040	3	Y	-0-	57	1			-0-
03	37975	X	NO RPT	-0-	-37975	-0-					Y	NO RPT					-0-

NORTHEAST COMPLEX WELL #: 7H RRCID -> 274188 COMPL. DATE 10/13/2013 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6893 - 11035

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9269	X	8778	-0-	-491	-0-	586	1	8190	3	Y	2					72
							2	9									
11	9245	X	9245	-0-	-0-	-0-	1350	1	7815	3	Y	73	69	1			76
							80	9									
12	8120	X	8120	-0-	-0-	-0-	404	1	7695	3	Y	19					95
							21	9									
01	7688	X	5571	-0-	-2117	-0-	304	1	5224	3	Y	39					134
							43	9									
02	8624	X	7358	-0-	-1266	-0-	7318	3	40	9	Y	36					170
03	9548	X	NO RPT	-0-	-9548	-0-					Y	NO RPT					170

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 26H RRCID -> 274189 COMPL. DATE 12/15/2013 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6864 - 12364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11377	X	10154	-0-	-1223	-0-	240	1	9893	3	Y	19	19	1			19
							21	9									
11	11010	X	8789	-0-	-2221	-0-	231	1	8547	3	Y	10	1	8			28
							11	9									
12	11036	X	9649	-0-	-1387	-0-	259	1	9381	3	Y	8					36
							9	9									
01	10757	X	9531	-0-	-1226	-0-	228	1	9289	3	Y	13					49
							14	9									
02	9436	X	8393	-0-	-1043	-0-	248	1	8138	3	Y	6	41	1			14
							7	9									
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					14

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11098	X	9165	-0-	-1933	-0-	217	1	8948	3	Y	-0-					11
11	10740	X	8463	-0-	-2277	-0-	223	1	8236	3	Y	4					15
							4	9									
12	10478	X	8401	-0-	-2077	-0-	226	1	8175	3	Y	-0-					15
01	9920	X	8015	-0-	-1905	-0-	192	1	7823	3	Y	-0-					15
02	8512	X	6991	-0-	-1521	-0-	207	1	6784	3	Y	-0-					15
03	9176	X	NO RPT	-0-	-9176	-0-					Y	NO RPT					15

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 23H RRCID -> 274218 COMPL. DATE 01/18/2014 TOTAL DEPTH 6276 PERF. 6472 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12896	X	11100	-0-	-1796	-0-	263	1	10837	3	Y	-0-					-0-
11	12480	X	10279	-0-	-2201	-0-	271	1	10008	3	Y	-0-					-0-
12	12555	X	10179	-0-	-2376	-0-	274	1	9905	3	Y	-0-					-0-
01	12028	X	9778	-0-	-2250	-0-	234	1	9530	3	Y	13					13
							14	9									
02	10388	X	8411	-0-	-1977	-0-	249	1	8158	3	Y	4	12	1			5
							4	9									
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					5

ROSA V. DE BENAVIDES 1450 WELL #: 1H RRCID -> 274224 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 5199 PERF. 5116 - 11450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13082	X	11910	-0-	-1172	-0-	282	1	11625	3	N	3	3	8			27
							3	9									
11	12270	X	11239	-0-	-1031	-0-	295	1	10891	3	N	48					75
							53	9									
12	12338	X	11221	-0-	-1117	-0-	301	1	10908	3	N	11	66	1	1	8	19
							12	9									
01	12338	X	10658	-0-	-1680	-0-	255	1	10397	3	N	5	1	8			23
							6	9									
02	10976	X	9790	-0-	-1186	-0-	289	1	9492	3	N	8	3	8			28
							9	9									
03	11904	X	NO RPT	-0-	-11904	-0-					N	NO RPT					28

SAN ROMAN 1507 WELL #: 11H RRCID -> 274240 COMPL. DATE 03/31/2015 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6684 - 11390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10075	X	6596	-0-	-3479	-0-	439	1	6135	3	Y	20	83	1	1	8	17
							22	9									
11	9920	X	9920	-0-	-0-	-0-	1452	1	8403	3	Y	59	55	1			21
							65	9									
12	9207	X	8580	-0-	-627	-0-	428	1	8140	3	Y	11					32
							12	9									
01	9207	X	7580	-0-	-1627	-0-	416	1	7163	3	Y	1					33
							1	9									
02	9268	X	7810	-0-	-1458	-0-	7789	3	21	9	Y	19					52
03	10261	X	NO RPT	-0-	-10261	-0-					Y	NO RPT					52

LONG, J. S. WELL #: 10H RRCID -> 274241 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 5410 PERF. 5690 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11253	X	9702	-0-	-1551	-0-	230	1	9451	3	Y	19	10	1			10
							21	9									
11	10560	X	9151	-0-	-1409	-0-	240	1	8887	3	Y	22	13	1			19
							24	9									
12	10385	X	9045	-0-	-1340	-0-	242	1	8772	3	Y	28	42	1			5
							31	9									
01	10385	X	8886	-0-	-1499	-0-	212	1	8634	3	Y	36	40	1			1
							40	9									
02	9380	X	7523	-0-	-1857	-0-	221	1	7265	3	Y	34	22	1			13
							37	9									
03	9703	X	NO RPT	-0-	-9703	-0-					Y	NO RPT					13

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 4H RRCID -> 274242 COMPL. DATE 10/07/2014 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 7116 - 11313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31744	X	23013	-0-	-8731	-0-	545	1	22454	3	Y	13	32	1			7
							14	9									
11	30720	X	21750	-0-	-8970	-0-	569	1	21046	3	Y	123	103	1			27
							135	9									
12	30008	X	24731	-0-	-5277	-0-	661	1	23914	3	Y	142	141	1			28
							156	9									
01	24512	X	24512	-0-	-0-	-0-	584	1	23797	3	Y	119	112	1			35
							131	9									
02	21903	X	21903	-0-	-0-	-0-	634	1	20812	3	Y	415	333	1			117
							457	9									
03	23002	X	NO RPT	-0-	-23002	-0-					Y	NO RPT					117

SLAUGHTER WELL #: 10H RRCID -> 274243 COMPL. DATE 12/19/2014 TOTAL DEPTH 5377 PERF. 5925 - 10761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8618	X	7118	-0-	-1500	-0-	168	1	6898	3	Y	47	35	1			12
							52	9									
11	7770	X	6695	-0-	-1075	-0-	175	1	6483	3	Y	34	41	1			5
							37	9									
12	7502	X	6590	-0-	-912	-0-	176	1	6367	3	Y	43	31	1			17
							47	9									
01	7502	X	6010	-0-	-1492	-0-	143	1	5819	3	Y	44	52	1			9
							48	9									
02	6748	X	5097	-0-	-1651	-0-	150	1	4918	3	Y	26	26	1			9
							29	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					9

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 29H RRCID -> 274246 COMPL. DATE 10/18/2014 TOTAL DEPTH 6422 PERF. 6797 - 11609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14198	X	11771	-0-	-2427	-0-	279	1	11492	3	Y	-0-					-0-
11	13740	X	11011	-0-	-2729	-0-	290	1	10721	3	Y	-0-					-0-
12	13268	X	11091	-0-	-2177	-0-	298	1	10793	3	Y	-0-					-0-
01	12524	X	10590	-0-	-1934	-0-	253	1	10323	3	Y	13					13
							14	9									
02	11004	X	9795	-0-	-1209	-0-	290	1	9502	3	Y	3	12	1			4
							3	9									
03	11780	X	NO RPT	-0-	-11780	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	20708	X	19282	-0-	-1426	-0-	457	1	18819	3	Y	5	22	1			16
							6	9									
11	19740	X	19140	-0-	-600	-0-	504	1	18636	3	Y	-0-	16	1			-0-
12	20057	X	19456	-0-	-601	-0-	523	1	18932	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	19592	X	19041	-0-	-551	-0-	456	1	18565	3	Y	18	17	1	1	8	-0-
							20	9									
02	17864	X	16669	-0-	-1195	-0-	490	1	16089	3	Y	82					82
							90	9									
03	19778	X	NO RPT	-0-	-19778	-0-					Y	NO RPT					82

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	11377	X	7762	-0-	-3615	-0-	183	1	7525	3	Y	49	36	1			36
							54	9									
11	10830	X	7446	-0-	-3384	-0-	195	1	7192	3	Y	54	78	1			12
							59	9									
12	10757	X	7377	-0-	-3380	-0-	196	1	7113	3	Y	62	57	1			17
							68	9									
01	9827	X	6679	-0-	-3148	-0-	159	1	6469	3	Y	46	27	1			36
							51	9									
02	7980	X	5503	-0-	-2477	-0-	162	1	5323	3	Y	16	26	1			26
							18	9									
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	21545	X	13395	-0-	-8150	-0-	317	1	13066	3	Y	11					11
							12	9									
11	20850	X	13826	-0-	-7024	-0-	364	1	13458	3	Y	4	14	1			1
							4	9									
12	19778	X	13580	-0-	-6198	-0-	365	1	13206	3	Y	8					9
							9	9									
01	12789	X	12789	-0-	-0-	-0-	306	1	12472	3	Y	10					19
							11	9									
02	12908	X	11489	-0-	-1419	-0-	340	1	11139	3	Y	9	26	1			2
							10	9									
03	14291	X	NO RPT	-0-	-14291	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	13268	X	12057	-0-	-1211	-0-	286	1	11771	3	Y	-0-					1
11	12750	X	11431	-0-	-1319	-0-	301	1	11130	3	Y	-0-					1
12	12834	X	11580	-0-	-1254	-0-	311	1	11269	3	Y	-0-					1
01	12617	X	11479	-0-	-1138	-0-	275	1	11204	3	Y	-0-					1
02	11144	X	10062	-0-	-1082	-0-	298	1	9764	3	Y	-0-					1
03	12059	X	NO RPT	-0-	-12059	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	8215	X	6517	-0-	-1698	-0-	153	1	6291	3	Y	66	49	1			18
							73	9									
11	7170	X	6103	-0-	-1067	-0-	160	1	5901	3	Y	38	49	1			7
							42	9									
12	6913	X	5865	-0-	-1048	-0-	157	1	5666	3	Y	38	29	1			16
							42	9									
01	6913	X	5470	-0-	-1443	-0-	130	1	5297	3	Y	39	46	1			9
							43	9									
02	6104	X	4513	-0-	-1591	-0-	133	1	4356	3	Y	22	23	1			8
							24	9									
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT					8

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	13857	X	10196	-0-	-3661	-0-	241	1	9933	3	Y	20	13	1			11
							22	9									
11	13080	X	9822	-0-	-3258	-0-	259	1	9559	3	Y	4	15	1			-0-
							4	9									
12	12431	X	9266	-0-	-3165	-0-	249	1	8998	3	Y	17	15	1			2
							19	9									
01	11315	X	8611	-0-	-2704	-0-	206	1	8388	3	Y	15	8	1			9
							17	9									
02	9912	X	7625	-0-	-2287	-0-	225	1	7392	3	Y	7	9	1			7
							8	9									
03	10199	X	NO RPT	-0-	-10199	-0-					Y	NO RPT					7

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
10	4743	X	3068	-0-	-1675	-0-	61	1	2975	3	Y	29	7	8			35
							32	9									
11	4590	X	3725	-0-	-865	-0-	87	1	3612	3	Y	24	5	8			54
							26	9									
12	4433	X	3714	-0-	-719	-0-	83	1	3592	3	Y	35	29	1	3	8	57
							39	9									
01	4433	X	2045	-0-	-2388	-0-	56	1	1972	3	Y	15	49	1	4	8	19
							17	9									
02	3556	X	3479	-0-	-77	-0-	107	1	3360	3	Y	11	1	8			29
							12	9									
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	15097	X	13854	-0-	-1243	-0-	328	1	13526	3	N	-0-					23
11	14610	X	13118	-0-	-1492	-0-	345	1	12773	3	N	-0-					23
12	14756	X	13309	-0-	-1447	-0-	358	1	12951	3	N	-0-					23
01	14415	X	13063	-0-	-1352	-0-	313	1	12750	3	N	-0-					23
02	12796	X	11589	-0-	-1207	-0-	343	1	11242	3	N	4					27
							4	9									
03	13857	X	NO RPT	-0-	-13857	-0-					N	NO RPT					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
10	13981	X	12664	-0-	-1317	-0-	300	1	12364	3	Y	-0-					-0-
11	13290	X	12116	-0-	-1174	-0-	319	1	11797	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	11378	-0-	-2076	-0-	306	1	11072	3	Y	-0-					-0-
01	13175	X	11764	-0-	-1411	-0-	282	1	11482	3	Y	-0-					-0-
02	11620	X	10482	-0-	-1138	-0-	310	1	10170	3	Y	2					2
							2	9									
03	12679	X	NO RPT	-0-	-12679	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	38688	X	28731	-0-	-9957	-0-	670	1	27586	3	Y	432	375	1	9	8	80
							475	9									
11	37320	X	31464	-0-	-5856	-0-	822	1	30376	3	Y	242	259	1			63
							266	9									
12	36208	X	31713	-0-	-4495	-0-	838	1	30330	3	Y	495	470	1			88
							545	9									
01	33697	X	30877	-0-	-2820	-0-	726	1	29595	3	Y	505	454	1			139
							556	9									
02	30436	X	26773	-0-	-3663	-0-	791	1	25963	3	Y	17	119	1			37
							19	9									
03	32519	X	NO RPT	-0-	-32519	-0-					Y	NO RPT					37

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	644	N	644	-0-	-0-	-0-	14	1	587	3	Y	39	30	1			12
							43	9									
11	660	N	608	-0-	-52	-0-	14	1	532	3	Y	56	48	1			20
							62	9									
12	682	N	635	-0-	-47	-0-	17	1	618	3	Y	-0-	20	1			-0-
01	527	N	527	-0-	-0-	-0-	12	1	486	3	Y	26	22	1			4
							29	9									
02	659	N	659	-0-	-0-	-0-	13	1	412	3	Y	213	166	1			51
							234	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	2015	X	863	-0-	-1152	-0-	20	1	842	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	300	X	2	-0-	-298	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	4	3	1	9	Y	1	1	8			-0-
02	784	X	16	-0-	-768	-0-	16	3			Y	-0-					-0-
03	868	X	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.S. WELL #: 9H RRCID -> 274295 COMPL. DATE 12/18/2014 TOTAL DEPTH 5441 PERF. 5891 - 10377

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9114	X	7794	-0-	-1320	-0-	184	1	7589	3	Y	19	11	1			19
							21	9									
11	8460	X	7323	-0-	-1137	-0-	192	1	7101	3	Y	27	16	1			30
							30	9									
12	8401	X	7032	-0-	-1369	-0-	188	1	6811	3	Y	30	46	1			14
							33	9									
01	8401	X	6307	-0-	-2094	-0-	150	1	6123	3	Y	31	37	1			8
							34	9									
02	7588	X	5257	-0-	-2331	-0-	154	1	5068	3	Y	32	20	1			20
							35	9									
03	7781	X	NO RPT	-0-	-7781	-0-					Y	NO RPT					20

SAN ROMAN 1508 WELL #: 21H RRCID -> 274350 COMPL. DATE 11/18/2014 TOTAL DEPTH 5186 PERF. 6814 - 12721

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16523	X	14937	-0-	-1586	-0-	351	1	14447	3	Y	126	114	1			58
							139	9									
11	15630	X	14141	-0-	-1489	-0-	369	1	13643	3	Y	117	148	1			27
							129	9									
12	15841	X	14287	-0-	-1554	-0-	381	1	13777	3	Y	117	76	1			68
							129	9									
01	15593	X	14033	-0-	-1560	-0-	334	1	13624	3	Y	68	75	1			61
							75	9									
02	13776	X	13264	-0-	-512	-0-	390	1	12786	3	Y	80	110	1			31
							88	9									
03	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					31

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 25H RRCID -> 274827 COMPL. DATE 11/20/2014 TOTAL DEPTH 5933 PERF. 5847 - 11441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24304	X	22814	-0-	-1490	-0-	540	1	22227	3	Y	43	43	1	3	8	43
							47	9									
11	22950	X	21696	-0-	-1254	-0-	570	1	21061	3	Y	59	62	1	1	8	39
							65	9									
12	23374	X	21828	-0-	-1546	-0-	586	1	21227	3	Y	14	29	1	1	8	23
							15	9									
01	23374	X	21133	-0-	-2241	-0-	506	1	20625	3	Y	2	23	1	2	8	-0-
							2	9									
02	21112	X	18809	-0-	-2303	-0-	551	1	18062	3	Y	178	95	1	7	8	76
							196	9									
03	22816	X	NO RPT	-0-	-22816	-0-					Y	NO RPT					76

SLAUGHTER WELL #: 11H RRCID -> 274844 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 5433 PERF. 5716 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11873	X	10605	-0-	-1268	-0-	250	1	10296	3	Y	54	42	1			16
							59	9									
11	11280	X	9934	-0-	-1346	-0-	260	1	9594	3	Y	73	77	1			12
							80	9									
12	11656	X	9608	-0-	-2048	-0-	256	1	9268	3	Y	76	56	1			32
							84	9									
01	11470	X	8988	-0-	-2482	-0-	213	1	8685	3	Y	82	95	1			19
							90	9									
02	10220	X	7546	-0-	-2674	-0-	221	1	7264	3	Y	55	52	1			22
							61	9									
03	10602	X	NO RPT	-0-	-10602	-0-					Y	NO RPT					22

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 18H RRCID -> 274845 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6921 PERF. 7169 - 11974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5465	-0-	-735	-0-	129	1	5324	3	Y	11	18	1			12
							12	9									
11	5760	X	5160	-0-	-600	-0-	136	1	5018	3	Y	5	17	1			-0-
							6	9									
12	5921	X	5191	-0-	-730	-0-	139	1	5027	3	Y	23	20	1			3
							25	9									
01	5921	X	5152	-0-	-769	-0-	123	1	5011	3	Y	16	9	1			10
							18	9									
02	4928	X	4561	-0-	-367	-0-	135	1	4418	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					7

LA MOCA GAS UNIT N WELL #: 32H RRCID -> 274846 COMPL. DATE 05/05/2014 TOTAL DEPTH 5688 PERF. 6092 - 10619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5092	X	5092	-0-	-0-	-0-	1000	1	4083	3	Y	8					25
							9	9									
11	6908	X	6908	-0-	-0-	-0-	2582	1	4304	3	Y	20					45
							22	9									
12	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	1286	1	4441	3	Y	22					67
							24	9									
01	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-	1516	1	4749	3	Y	27	66	1			28
							30	9									
02	6440	X	4907	-0-	-1533	-0-	843	1	4033	3	Y	28	29	1			27
							31	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					Y	NO RPT					27

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SANTA ELENA WELL #: 3H RRCID -> 274847 COMPL. DATE 12/03/2013 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6889 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18538	X	16777	-0-	-1761	-0-	397	1	16369	3	Y	10	18	1			3
							11	9									
11	16020	X	15753	-0-	-267	-0-	415	1	15334	3	Y	4	6	1			1
							4	9									
12	16089	X	16077	-0-	-12	-0-	432	1	15642	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
01	15925	X	15925	-0-	-0-	-0-	381	1	15541	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	15148	X	14328	-0-	-820	-0-	423	1	13890	3	Y	14	11	1			3
							15	9									
03	16771	X	NO RPT	-0-	-16771	-0-					Y	NO RPT					3

HUISACHE CATTLE COMPANY A WELL #: 21H RRCID -> 274850 COMPL. DATE 07/07/2014 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 7507 - 12325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10168	X	7997	-0-	-2171	-0-	189	1	7798	3	Y	9	14	1			10
							10	9									
11	9180	X	5264	-0-	-3916	-0-	138	1	5091	3	Y	32	39	1	1	8	2
							35	9									
12	9269	X	5821	-0-	-3448	-0-	155	1	5598	3	Y	62	54	1			10
							68	9									
01	9052	X	7866	-0-	-1186	-0-	187	1	7626	3	Y	48	27	1			31
							53	9									
02	7224	X	6742	-0-	-482	-0-	199	1	6524	3	Y	17	28	1			20
							19	9									
03	7998	X	NO RPT	-0-	-7998	-0-					Y	NO RPT					20

BFMT WEST WELL #: 1H RRCID -> 274851 COMPL. DATE 07/26/2014 TOTAL DEPTH 4809 PERF. 5037 - 9879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12772	X	11429	-0-	-1343	-0-	230	1	11197	3	Y	2	2	8			70
							2	9									
11	12090	X	11054	-0-	-1036	-0-	259	1	10793	3	Y	2	2	8			70
							2	9									
12	11315	X	9872	-0-	-1443	-0-	223	1	9640	3	Y	8	3	8			75
							9	9									
01	11090	X	11090	-0-	-0-	-0-	306	1	10770	3	Y	13	2	8			86
							14	9									
02	12129	X	12129	-0-	-0-	-0-	375	1	11723	3	Y	28	50	1	7	8	57
							31	9									
03	11439	X	NO RPT	-0-	-11439	-0-					Y	NO RPT					57

BFMT WEST WELL #: 2H RRCID -> 275300 COMPL. DATE 07/27/2014 TOTAL DEPTH 4869 PERF. 5221 - 10209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13547	X	11028	-0-	-2519	-0-	222	1	10806	3	Y	-0-					23
11	11910	X	10233	-0-	-1677	-0-	240	1	9993	3	Y	-0-					23
12	11315	X	7708	-0-	-3607	-0-	174	1	7528	3	Y	5					28
							6	9									
01	10540	X	10473	-0-	-67	-0-	290	1	10179	3	Y	4					32
							4	9									
02	10399	X	10399	-0-	-0-	-0-	322	1	10075	3	Y	2	15	1			19
							2	9									
03	11036	X	NO RPT	-0-	-11036	-0-					Y	NO RPT					19

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 1508 WELL #: 26H RRCID -> 275598 COMPL. DATE 07/16/2014 TOTAL DEPTH 8967 PERF. 9477 - 13854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10106	X	7440	-0-	-2666	-0-	175	1	7211	3	Y	49	2	8			71
							54	9									
11	9780	X	7569	-0-	-2211	-0-	199	1	7345	3	Y	23	20	1	2	8	72
							25	9									
12	9889	X	6640	-0-	-3249	-0-	177	1	6421	3	Y	38	59	1	1	8	50
							42	9									
01	9672	X	6445	-0-	-3227	-0-	153	1	6251	3	Y	37	2	8			85
							41	9									
02	8428	X	5859	-0-	-2569	-0-	172	1	5655	3	Y	29	3	8			111
							32	9									
03	7812	X	NO RPT	-0-	-7812	-0-					Y	NO RPT					111

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
10	19809	X	18196	-0-	-1613	-0-	430	1	17689	3	Y	70	41	1	10	8	20
							77	9									
11	17760	X	17139	-0-	-621	-0-	449	1	16581	3	Y	99	97	1	3	8	19
							109	9									
12	19127	X	16676	-0-	-2451	-0-	448	1	16213	3	Y	14	21	1	6	8	6
							15	9									
01	19127	X	15182	-0-	-3945	-0-	363	1	14811	3	Y	7	7	1	4	8	2
							8	9									
02	17276	X	13371	-0-	-3905	-0-	395	1	12961	3	Y	14	5	1	10	8	1
							15	9									
03	18197	X	NO RPT	-0-	-18197	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	46221	X	42615	-0-	-3606	-0-	1009	1	41576	3	Y	27	20	1			10
							30	9									
11	44250	X	41574	-0-	-2676	-0-	1085	1	40111	3	Y	344	296	1			58
							378	9									
12	44144	X	42138	-0-	-2006	-0-	1116	1	40410	3	Y	556	490	1			124
							612	9									
01	42160	X	40978	-0-	-1182	-0-	972	1	39621	3	Y	350	361	1			113
							385	9									
02	38808	X	37483	-0-	-1325	-0-	1093	1	35869	3	Y	474	454	1			133
							521	9									
03	42966	X	NO RPT	-0-	-42966	-0-					Y	NO RPT					133

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
10	21390	X	21068	-0-	-322	-0-	497	1	20486	3	Y	77	54	1	1	8	24
							85	9									
11	20071	X	20071	-0-	-0-	-0-	527	1	19500	3	Y	40	55	1			9
							44	9									
12	21638	X	19913	-0-	-1725	-0-	535	1	19374	3	Y	4	12	1			1
							4	9									
01	21638	X	18794	-0-	-2844	-0-	450	1	18326	3	Y	16	14	1			3
							18	9									
02	19544	X	16433	-0-	-3111	-0-	486	1	15943	3	Y	4	7	1			-0-
							4	9									
03	21080	X	NO RPT	-0-	-21080	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	16895	X	15491	-0-	-1404	-0-	357	1	14710	3	Y	385	313	1			152
							424	9									
11	15720	X	14433	-0-	-1287	-0-	378	1	13966	3	Y	81	194	1			39
							89	9									
12	15221	X	15078	-0-	-143	-0-	404	1	14631	3	Y	39	61	1			17
							43	9									
01	15221	X	14407	-0-	-814	-0-	340	1	13862	3	Y	186	153	1			50
							205	9									
02	14000	X	12511	-0-	-1489	-0-	367	1	12041	3	Y	94	110	1			34
							103	9									
03	15500	X	NO RPT	-0-	-15500	-0-					Y	NO RPT					34

BFMT WEST WELL #: 3H RRCID -> 276326 COMPL. DATE 08/04/2014 TOTAL DEPTH 4195 PERF. 4576 - 10618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23002	X	20388	-0-	-2614	-0-	409	1	19945	3	Y	31	44	1	3	8	14
							34	9									
11	22050	X	19366	-0-	-2684	-0-	453	1	18874	3	Y	35	2	8			47
							39	9									
12	22041	X	19469	-0-	-2572	-0-	440	1	19006	3	Y	21	1	8			67
							23	9									
01	21142	X	19313	-0-	-1829	-0-	533	1	18743	3	Y	34	3	8			98
							37	9									
02	18928	X	17419	-0-	-1509	-0-	539	1	16859	3	Y	19	101	1	3	8	13
							21	9									
03	20398	X	NO RPT	-0-	-20398	-0-					Y	NO RPT					13

CORSAIR ROYALTY, LTD. WELL #: 1H RRCID -> 277367 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 6413 PERF. 6757 - 11029

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1659	-0-	-1937	-0-	39	1	1620	3	N	-0-	58	1			2
11	2970	X	2040	-0-	-930	-0-	54	1	1984	3	N	2	1	8			3
							2	9									
12	3069	X	2179	-0-	-890	-0-	57	1	2078	3	N	40	1	8			42
							44	9									
01	2449	X	1905	-0-	-544	-0-	46	1	1855	3	N	4	1	8			45
							4	9									
02	1904	X	1283	-0-	-621	-0-	38	1	1244	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					45

BFMT WEST WELL #: 4H RRCID -> 277368 COMPL. DATE 11/14/2014 TOTAL DEPTH 4417 PERF. 4792 - 9922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12958	X	10904	-0-	-2054	-0-	218	1	10654	3	N	29	1	8			67
							32	9									
11	12240	X	10567	-0-	-1673	-0-	246	1	10257	3	N	58	52	1	1	8	72
							64	9									
12	12307	X	8252	-0-	-4055	-0-	185	1	8010	3	N	52	67	1	2	8	55
							57	9									
01	11749	X	10714	-0-	-1035	-0-	295	1	10369	3	N	45	2	8			98
							50	9									
02	10248	X	9325	-0-	-923	-0-	288	1	9002	3	N	32	39	1	3	8	88
							35	9									
03	10912	X	NO RPT	-0-	-10912	-0-					N	NO RPT					88

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
BFMT WEST 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
10	8773	X	7742	-0-	-1031	-0-	155	1	7581	3	N	5	3	8			22
							6	9									
11	8310	X	7368	-0-	-942	-0-	172	1	7174	3	N	20	4	8			38
							22	9									
12	8339	X	7169	-0-	-1170	-0-	162	1	7004	3	N	3	3	8			38
							3	9									
01	8339	X	5387	-0-	-2952	-0-	149	1	5235	3	N	3	23	1	3	8	15
							3	9									
02	7532	X	5752	-0-	-1780	-0-	178	1	5571	3	N	3	3	8			15
							3	9									
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					N	NO RPT					15

RYAN WELL #: 1H RRCID -> 277476 COMPL. DATE 11/17/2014 TOTAL DEPTH 5417 PERF. 5969 - 10123

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	25513	X	21991	-0-	-3522	-0-	521	1	21450	3	Y	18	3	8			33
							20	9									
11	24690	X	20704	-0-	-3986	-0-	545	1	20136	3	Y	21	23	1	2	8	29
							23	9									
12	24242	X	20812	-0-	-3430	-0-	559	1	20229	3	Y	22	2	8			49
							24	9									
01	23281	X	20044	-0-	-3237	-0-	480	1	19549	3	Y	14	30	1	2	8	31
							15	9									
02	20300	X	17094	-0-	-3206	-0-	505	1	16577	3	Y	11	15	1	5	8	22
							12	9									
03	21979	X	NO RPT	-0-	-21979	-0-					Y	NO RPT					22

LA MOCA GAS UNIT B WELL #: 41H RRCID -> 277481 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 5958 PERF. 6286 - 11624

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	34224	X	25938	-0-	-8286	-0-	615	1	25323	3	Y	-0-					-0-
11	32520	X	23843	-0-	-8677	-0-	628	1	23215	3	Y	-0-					-0-
12	31341	X	23506	-0-	-7835	-0-	632	1	22867	3	Y	6					6
							7	9									
01	29543	X	23322	-0-	-6221	-0-	558	1	22739	3	Y	23					29
							25	9									
02	25228	X	20808	-0-	-4420	-0-	615	1	20187	3	Y	5	24	1			10
							6	9									
03	25947	X	NO RPT	-0-	-25947	-0-					Y	NO RPT					10

LA MOCA GAS UNIT P WELL #: 36H RRCID -> 277503 COMPL. DATE 11/19/2014 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 6433 - 9857

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	17019	X	12504	-0-	-4515	-0-	296	1	12208	3	Y	-0-					-0-
11	16470	X	8269	-0-	-8201	-0-	218	1	8051	3	Y	-0-					-0-
12	15748	X	13370	-0-	-2378	-0-	359	1	13005	3	Y	5					5
							6	9									
01	13702	X	11883	-0-	-1819	-0-	285	1	11597	3	Y	1					6
							1	9									
02	11284	X	9982	-0-	-1302	-0-	295	1	9686	3	Y	1	5	1			2
							1	9									
03	12493	X	NO RPT	-0-	-12493	-0-					Y	NO RPT					2

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

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
10	10726	X	10499	-0-	-227	-0-	247	1	10188	3	Y	58					93
							64	9									
11	10380	X	7974	-0-	-2406	-0-	209	1	7734	3	Y	28	58	1			63
							31	9									
12	10106	X	6779	-0-	-3327	-0-	182	1	6580	3	Y	15					78
							17	9									
01	10106	X	5877	-0-	-4229	-0-	141	1	5732	3	Y	4					82
							4	9									
02	9492	X	4978	-0-	-4514	-0-	147	1	4830	3	Y	1	58	1			25
							1	9									
03	10509	X	NO RPT	-0-	-10509	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	30876	X	19696	-0-	-11180	-0-	467	1	19229	3	Y	-0-					-0-
11	29460	X	9793	-0-	-19667	-0-	258	1	9535	3	Y	-0-					-0-
12	27435	X	21484	-0-	-5951	-0-	577	1	20900	3	Y	6					6
							7	9									
01	20243	X	18500	-0-	-1743	-0-	443	1	18054	3	Y	3					9
							3	9									
02	17780	X	9061	-0-	-8719	-0-	268	1	8790	3	Y	3	7	1	1	8	4
							3	9									
03	19685	X	NO RPT	-0-	-19685	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	7657	X	6809	-0-	-848	-0-	161	1	6648	3	N	-0-					28
11	7380	X	6795	-0-	-585	-0-	179	1	6616	3	N	-0-					28
12	7626	X	5533	-0-	-2093	-0-	149	1	5380	3	N	4					32
							4	9									
01	7626	X	7317	-0-	-309	-0-	175	1	7135	3	N	6					38
							7	9									
02	6748	X	6233	-0-	-515	-0-	184	1	6049	3	N	-0-					38
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					N	NO RPT					38

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
10	3069	X	2205	-0-	-864	-0-	51	1	2112	3	Y	38					54
							42	9									
11	2970	X	2141	-0-	-829	-0-	56	1	2065	3	Y	18	15	1			57
							20	9									
12	3038	X	2020	-0-	-1018	-0-	53	1	1934	3	Y	30	47	1			40
							33	9									
01	2883	X	1818	-0-	-1065	-0-	43	1	1742	3	Y	30					70
							33	9									
02	1988	X	1526	-0-	-462	-0-	45	1	1463	3	Y	16					86
							18	9									
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					86

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 36H RRCID -> 277519 COMPL. DATE 11/28/2014 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 6435 - 11677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18073	X	15044	-0-	-3029	-0-	357	1	14683	3	Y	4	6	1			6
							4	9									
11	16950	X	14002	-0-	-2948	-0-	369	1	13627	3	Y	5	2	1			9
							6	9									
12	16802	X	13979	-0-	-2823	-0-	376	1	13601	3	Y	2	7	1			4
							2	9									
01	16089	X	13360	-0-	-2729	-0-	320	1	13036	3	Y	4					8
							4	9									
02	14028	X	11310	-0-	-2718	-0-	334	1	10967	3	Y	8					16
							9	9									
03	15035	X	NO RPT	-0-	-15035	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	16337	X	14002	-0-	-2335	-0-	332	1	13670	3	Y	-0-					-0-
11	15570	X	13205	-0-	-2365	-0-	348	1	12857	3	Y	-0-					-0-
12	15531	X	13217	-0-	-2314	-0-	355	1	12862	3	Y	-0-					-0-
01	15066	X	12846	-0-	-2220	-0-	308	1	12538	3	Y	-0-					-0-
02	13160	X	11287	-0-	-1873	-0-	334	1	10953	3	Y	-0-					-0-
03	14012	X	NO RPT	-0-	-14012	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA MOCA GAS UNIT G WELL #: 33H RRCID -> 277521 COMPL. DATE 11/27/2014 TOTAL DEPTH 5826 PERF. 6132 - 10918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20057	X	16916	-0-	-3141	-0-	401	1	16503	3	Y	11	1	8			46
							12	9									
11	19050	X	16052	-0-	-2998	-0-	421	1	15546	3	Y	77	28	1	1	8	94
							85	9									
12	19003	X	16223	-0-	-2780	-0-	435	1	15752	3	Y	33	1	8			126
							36	9									
01	18352	X	15876	-0-	-2476	-0-	379	1	15447	3	Y	45	121	1	2	8	48
							50	9									
02	15904	X	13962	-0-	-1942	-0-	412	1	13525	3	Y	23	1	8			70
							25	9									
03	16926	X	NO RPT	-0-	-16926	-0-					Y	NO RPT					70

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
10	17112	X	11622	-0-	-5490	-0-	276	1	11346	3	Y	-0-					-0-
11	16560	X	9870	-0-	-6690	-0-	260	1	9610	3	Y	-0-					-0-
12	15810	X	9507	-0-	-6303	-0-	255	1	9246	3	Y	5					5
							6	9									
01	14322	X	10554	-0-	-3768	-0-	253	1	10299	3	Y	2					7
							2	9									
02	11340	X	10823	-0-	-517	-0-	320	1	10501	3	Y	2	6	1			3
							2	9									
03	11625	X	NO RPT	-0-	-11625	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	26629	X	23068	-0-	-3561	-0-	545	1	22449	3	N	67	28	1	2	8	68
							74	9									
11	25170	X	18048	-0-	-7122	-0-	475	1	17555	3	N	16	55	1	1	8	28
							18	9									
12	25451	X	18192	-0-	-7259	-0-	486	1	17586	3	N	109	4	8			133
							120	9									
01	24366	X	20904	-0-	-3462	-0-	499	1	20353	3	N	47	147	1	2	8	31
							52	9									
02	22008	X	19306	-0-	-2702	-0-	570	1	18691	3	N	41	4	8			68
							45	9									
03	23064	X	NO RPT	-0-	-23064	-0-					N	NO RPT					68

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
10	24056	X	19641	-0-	-4415	-0-	465	1	19153	3	Y	21	2	8			52
							23	9									
11	22650	X	18184	-0-	-4466	-0-	479	1	17695	3	Y	9	3	8			58
							10	9									
12	20956	X	18122	-0-	-2834	-0-	487	1	17621	3	Y	13	57	1	2	8	12
							14	9									
01	20956	X	17497	-0-	-3459	-0-	419	1	17060	3	Y	16	1	8			27
							18	9									
02	18144	X	15223	-0-	-2921	-0-	450	1	14761	3	Y	11	5	8			33
							12	9									
03	19654	X	NO RPT	-0-	-19654	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	34534	X	25254	-0-	-9280	-0-	598	1	24636	3	Y	18					30
							20	9									
11	32190	X	23449	-0-	-8741	-0-	617	1	22826	3	Y	5					35
							6	9									
12	30039	X	22593	-0-	-7446	-0-	607	1	21977	3	Y	8	42	1			1
							9	9									
01	28675	X	21850	-0-	-6825	-0-	523	1	21310	3	Y	15					16
							17	9									
02	24500	X	18879	-0-	-5621	-0-	558	1	18314	3	Y	6					22
							7	9									
03	25265	X	NO RPT	-0-	-25265	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	24273	X	21695	-0-	-2578	-0-	514	1	21179	3	N	2					37
							2	9									
11	22620	X	20311	-0-	-2309	-0-	535	1	19776	3	N	-0-					37
12	22909	X	20503	-0-	-2406	-0-	551	1	19952	3	N	-0-					37
01	22258	X	19948	-0-	-2310	-0-	478	1	19470	3	N	-0-					37
02	19740	X	17589	-0-	-2151	-0-	520	1	17069	3	N	-0-					37
03	21700	X	NO RPT	-0-	-21700	-0-					N	NO RPT					37

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
10	30628	X	21234	-0-	-9394	-0-	503	1	20731	3	Y	-0-					-0-
11	29640	X	19276	-0-	-10364	-0-	508	1	18768	3	Y	-0-					-0-
12	27311	X	15198	-0-	-12113	-0-	408	1	14784	3	Y	5					5
							6	9									
01	24800	X	18078	-0-	-6722	-0-	433	1	17643	3	Y	2					7
							2	9									
02	19180	X	16244	-0-	-2936	-0-	480	1	15763	3	Y	1	6	1			2
							1	9									
03	21235	X	NO RPT	-0-	-21235	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	16492	X	14609	-0-	-1883	-0-	346	1	14263	3	N	-0-					25
11	15210	X	13933	-0-	-1277	-0-	367	1	13566	3	N	-0-					25
12	15376	X	13860	-0-	-1516	-0-	373	1	13487	3	N	-0-					25
01	15128	X	12997	-0-	-2131	-0-	311	1	12686	3	N	-0-					25
02	13412	X	10607	-0-	-2805	-0-	312	1	10245	3	N	45					70
							50	9									
03	14601	X	NO RPT	-0-	-14601	-0-					N	NO RPT					70

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

STEWART STATE HACHAR GU B WELL #: 39H RRCID -> 277886 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6516 - 10833

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	29698	X	19894	-0-	-9804	-0-	471	1 9	19414	3	Y	8	9	1			9
11	28740	X	17790	-0-	-10950	-0-	468	1 9	17311	3	Y	10	3	1			16
12	27218	X	17326	-0-	-9892	-0-	466	1 9	16851	3	Y	8					24
01	25110	X	15144	-0-	-9966	-0-	363	1 9	14779	3	Y	2					26
02	20916	X	16638	-0-	-4278	-0-	492	1 9	16145	3	Y	1					27
03	19902	X	NO RPT	-0-	-19902	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	27280	X	22400	-0-	-4880	-0-	530	1 9	21837	3	Y	30	35	1	4	8	25
11	25590	X	20973	-0-	-4617	-0-	552	1 9	20395	3	Y	24					49
12	25296	X	20910	-0-	-4386	-0-	562	1 9	20342	3	Y	5					54
01	24242	X	20082	-0-	-4160	-0-	481	1 9	19594	3	Y	6					60
02	21084	X	17438	-0-	-3646	-0-	515	1 9	16910	3	Y	12	55	1	11	8	6
03	22413	X	NO RPT	-0-	-22413	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	24924	X	21198	-0-	-3726	-0-	502	1 9	20678	3	Y	16	15	1	3	8	11
11	23970	X	19908	-0-	-4062	-0-	524	1 9	19364	3	Y	18	5	1	1	8	23
12	23715	X	19840	-0-	-3875	-0-	533	1 9	19298	3	Y	8					31
01	22754	X	19077	-0-	-3677	-0-	457	1 9	18617	3	Y	3					34
02	19796	X	16698	-0-	-3098	-0-	494	1 9	16197	3	Y	6					40
03	21204	X	NO RPT	-0-	-21204	-0-					Y	NO RPT					40

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 32H RRCID -> 278016 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6218 PERF. 6691 - 11780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18507	X	14819	-0-	-3688	-0-	351	1 9	14465	3	Y	3	5	1			4
11	16050	X	13742	-0-	-2308	-0-	362	1 9	13374	3	Y	5	1	1			8
12	16275	X	13654	-0-	-2621	-0-	367	1 9	13286	3	Y	1	7	1			2
01	16275	X	13029	-0-	-3246	-0-	312	1 9	12713	3	Y	4					6
02	14112	X	11428	-0-	-2684	-0-	338	1 9	11084	3	Y	5					11
03	14818	X	NO RPT	-0-	-14818	-0-					Y	NO RPT					11

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 33H RRCID -> 278017 COMPL. DATE 12/22/2014 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 6649 - 12197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22320	X	19256	-0-	-3064	-0-	456	1	18800	3	Y	-0-					-0-
11	20910	X	18264	-0-	-2646	-0-	481	1	17783	3	Y	-0-					-0-
12	20925	X	18333	-0-	-2592	-0-	493	1	17840	3	Y	-0-					-0-
01	20305	X	16751	-0-	-3554	-0-	401	1	16350	3	Y	-0-					-0-
02	17892	X	14922	-0-	-2970	-0-	441	1	14481	3	Y	-0-					-0-
03	19251	X	NO RPT	-0-	-19251	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
STEWART STATE WELL #: 24H RRCID -> 278018 COMPL. DATE 12/23/2014 TOTAL DEPTH 5797 PERF. 6116 - 10677

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	28117	X	23919	-0-	-4198	-0-	567	1	23352	3	Y	-0-					
							2	9									
11	26700	X	22664	-0-	-4036	-0-	597	1	22065	3	Y	2	13	1	2	8	-0-
							2	9									
12	26660	X	22508	-0-	-4152	-0-	605	1	21901	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	25761	X	21806	-0-	-3955	-0-	522	1	21276	3	Y	7					8
							8	9									
02	22484	X	19095	-0-	-3389	-0-	565	1	18527	3	Y	3	4	1			7
							3	9									
03	23932	X	NO RPT	-0-	-23932	-0-					Y	NO RPT					7

HACHAR STEWART STATE GU B WELL #: 35H RRCID -> 278058 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6764 - 11604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27187	X	22364	-0-	-4823	-0-	529	1	21805	3	Y	27	41	1			33
							30	9									
11	25590	X	20916	-0-	-4674	-0-	550	1	20327	3	Y	35					68
							39	9									
12	25358	X	20806	-0-	-4552	-0-	558	1	20208	3	Y	36					104
							40	9									
01	24366	X	20057	-0-	-4309	-0-	479	1	19533	3	Y	41					145
							45	9									
02	21112	X	17480	-0-	-3632	-0-	517	1	16955	3	Y	7	132	1			20
							8	9									
03	22351	X	NO RPT	-0-	-22351	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	22289	X	18408	-0-	-3881	-0-	436	1	17972	3	Y	-0-					-0-
11	21510	X	17065	-0-	-4445	-0-	449	1	16616	3	Y	-0-					-0-
12	21080	X	16719	-0-	-4361	-0-	449	1	16263	3	Y	6					6
							7	9									
01	20305	X	15938	-0-	-4367	-0-	382	1	15554	3	Y	2					8
							2	9									
02	17388	X	13715	-0-	-3673	-0-	406	1	13306	3	Y	3	7	1			4
							3	9									
03	18414	X	NO RPT	-0-	-18414	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	38967	X	30668	-0-	-8299	-0-	727	1	29934	3	N	6					33
							7	9									
11	36690	X	28092	-0-	-8598	-0-	739	1	27334	3	N	17	26	1	6	8	18
							19	9									
12	36611	X	27396	-0-	-9215	-0-	736	1	26649	3	N	10					28
							11	9									
01	35247	X	26081	-0-	-9166	-0-	624	1	25444	3	N	12					40
							13	9									
02	29820	X	21479	-0-	-8341	-0-	635	1	20835	3	N	8					48
							9	9									
03	30659	X	NO RPT	-0-	-30659	-0-					N	NO RPT					48

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	14725	X	12281	-0-	-2444	-0-	291	1	11973	3	Y	15					30
							17	9									
11	13710	X	11047	-0-	-2663	-0-	291	1	10748	3	Y	7	20	1			17
							8	9									
12	13237	X	11046	-0-	-2191	-0-	296	1	10727	3	Y	21					38
							23	9									
01	12462	X	11099	-0-	-1363	-0-	265	1	10793	3	Y	37	44	1			31
							41	9									
02	11228	X	9731	-0-	-1497	-0-	287	1	9431	3	Y	12	23	1			20
							13	9									
03	12276	X	NO RPT	-0-	-12276	-0-					Y	NO RPT					20

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 40H RRCID -> 279103 COMPL. DATE 12/06/2014 TOTAL DEPTH 6291 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HACHAR, N. D. HEIRS WELL #: 41H RRCID -> 279104 COMPL. DATE 12/16/2014 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 27H RRCID -> 279109 COMPL. DATE 01/26/2016 TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5865 - 11571

10	28148	X	21465	-0-	-6683	-0-	508	1	20915	3	Y	38	38	1			39
							42	9									
11	24510	X	19736	-0-	-4774	-0-	518	1	19153	3	Y	59	61	1			37
							65	9									
12	24025	X	19284	-0-	-4741	-0-	518	1	18766	3	Y	-0-	37	1			-0-
01	24025	X	18382	-0-	-5643	-0-	440	1	17942	3	Y	-0-					-0-
02	20524	X	16006	-0-	-4518	-0-	473	1	15533	3	Y	-0-					-0-
03	21452	X	NO RPT	-0-	-21452	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAN ROMAN 'A' WELL #: 28H RRCID -> 279110 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 6245 - 11442

10	29264	X	23109	-0-	-6155	-0-	547	1	22521	3	N	37	39	1			36
							41	9									
11	27240	X	21423	-0-	-5817	-0-	563	1	20796	3	N	58	61	1			33
							64	9									
12	27001	X	21223	-0-	-5778	-0-	566	1	20486	3	N	155	111	1			77
							171	9									
01	25296	X	19211	-0-	-6085	-0-	456	1	18591	3	N	149	135	1	1	8	90
							164	9									
*02	21756	X	18537	-0-	-3219	-0-	548	1	17989	3	N	-0-	90	1			-0-
03	23095	X	NO RPT	-0-	-23095	-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 #: 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
10	28520	X	23789	-0-	-4731	-0-	564	1	23213	3	Y	11					35
							12	9									
11	26580	X	22412	-0-	-4168	-0-	589	1	21790	3	Y	30					65
							33	9									
12	26257	X	22269	-0-	-3988	-0-	597	1	21605	3	Y	61					126
							67	9									
01	25420	X	21180	-0-	-4240	-0-	507	1	20650	3	Y	21					147
							23	9									
02	22484	X	18505	-0-	-3979	-0-	547	1	17957	3	Y	1					148
							1	9									
03	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					Y	NO RPT					148

SANTA ELENA WELL #: 10H RRCID -> 279112 COMPL. DATE 08/12/2017 TOTAL DEPTH 6286 PERF. 6622 - 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
10	234980	X	83172	-0-	-151808	-0-	1972	1	81200	3	Y	-0-					-0-
11	88770	X	66236	-0-	-22534	-0-	1745	1	64491	3	Y	-0-					-0-
12	91729	X	58614	-0-	-33115	-0-	1576	1	57038	3	Y	-0-					-0-
01	91729	X	51578	-0-	-40151	-0-	1235	1	50343	3	Y	-0-					-0-
02	82852	X	41959	-0-	-40893	-0-	1241	1	40718	3	Y	-0-					-0-
03	83173	X	NO RPT	-0-	-83173	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 11H RRCID -> 279113 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6291 PERF. 6566 - 11127

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	243765	X	90834	-0-	-152931	-0-	2153	1	88681	3	Y	-0-					-0-
11	75510	X	71051	-0-	-4459	-0-	1871	1	69180	3	Y	-0-					-0-
12	78027	X	61730	-0-	-16297	-0-	1660	1	60070	3	Y	-0-					-0-
01	78027	X	53259	-0-	-24768	-0-	1276	1	51983	3	Y	-0-					-0-
02	98224	X	42512	-0-	-55712	-0-	1257	1	41255	3	Y	-0-					-0-
03	90830	X	NO RPT	-0-	-90830	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 12H RRCID -> 279231 COMPL. DATE 08/11/2017 TOTAL DEPTH 6253 PERF. 6709 - 11062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	235148	X	75533	-0-	-159615	-0-	1790	1	73743	3	Y	-0-					-0-
11	108450	X	60813	-0-	-47637	-0-	1602	1	59211	3	Y	-0-					-0-
12	112065	X	53510	-0-	-58555	-0-	1439	1	52071	3	Y	-0-					-0-
01	112065	X	46520	-0-	-65545	-0-	1114	1	45406	3	Y	-0-					-0-
02	89936	X	38240	-0-	-51696	-0-	1131	1	37109	3	Y	-0-					-0-
03	75547	X	NO RPT	-0-	-75547	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 13H RRCID -> 279258 COMPL. DATE 07/25/2017 TOTAL DEPTH 6121 PERF. 6396 - 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
10	279644	X	76600	-0-	-203044	-0-	1811	1	74604	3	Y	168	110	1	60	8	18
							185	9									
11	99660	X	59185	-0-	-40475	-0-	1559	1	57626	3	Y	-0-	18	1			-0-
12	102982	X	51066	-0-	-51916	-0-	1373	1	49693	3	Y	-0-					-0-
01	102982	X	43480	-0-	-59502	-0-	1041	1	42439	3	Y	-0-					-0-
02	85960	X	34856	-0-	-51104	-0-	1031	1	33825	3	Y	-0-					-0-
03	76601	X	NO RPT	-0-	-76601	-0-					Y	NO RPT					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
SAN ROMAN 'A' WELL #: 31H RRCID -> 279987 COMPL. DATE 01/29/2016 TOTAL DEPTH 6088 PERF. 6616 - 12374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31558	X	25499	-0-	-6059	-0-	604	1	24889	3	Y	5	14	1			9
							6	9									
11	28890	X	23560	-0-	-5330	-0-	619	1	22883	3	Y	53	28	1			34
							58	9									
12	28613	X	23538	-0-	-5075	-0-	630	1	22819	3	Y	81	48	1			67
							89	9									
01	27621	X	22808	-0-	-4813	-0-	544	1	22168	3	Y	87	139	1			15
							96	9									
02	24248	X	19849	-0-	-4399	-0-	587	1	19261	3	Y	1	1	8			15
							1	9									
03	25513	X	NO RPT	-0-	-25513	-0-					Y	NO RPT					15

SANTA ELENA WELL #: 18H RRCID -> 280144 COMPL. DATE 07/27/2017 TOTAL DEPTH 6194 PERF. 6413 - 10972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374428	X	105185	-0-	-269243	-0-	2493	1	102660	3	Y	29	34	1	10	8	5
							32	9									
11	85493	X	85493	-0-	-0-	-0-	2248	1	83096	3	Y	135	45	1	25	8	70
							149	9									
12	73712	X	73712	-0-	-0-	-0-	1979	1	71613	3	Y	109	100	1	25	8	54
							120	9									
01	66495	X	63986	-0-	-2509	-0-	1530	1	62340	3	Y	105	115	1	26	8	18
							116	9									
02	60060	X	54408	-0-	-5652	-0-	1609	1	52798	3	Y	1	9	1			10
							1	9									
03	66495	X	NO RPT	-0-	-66495	-0-					Y	NO RPT					10

SANTA ELENA WELL #: 14H RRCID -> 280443 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 5955 PERF. 6334 - 14346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	46686	X	41270	-0-	-5416	-0-	978	1	40292	3	Y	-0-	37	1			-0-
11	40830	X	39860	-0-	-970	-0-	1050	1	38810	3	Y	-0-					-0-
12	39687	X	39687	-0-	-0-	-0-	1067	1	38612	3	Y	7	4	1	2	8	1
							8	9									
01	38750	X	37397	-0-	-1353	-0-	896	1	36501	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	37268	X	32208	-0-	-5060	-0-	950	1	31171	3	Y	79	20	1	34	8	25
							87	9									
03	41261	X	NO RPT	-0-	-41261	-0-					Y	NO RPT					25

SANTA ELENA WELL #: 20H RRCID -> 281858 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 5954 PERF. 8511 - 16131

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	115134	X	74884	-0-	-40250	-0-	1775	1	73109	3	N	-0-					-0-
11	95250	X	68949	-0-	-26301	-0-	1816	1	67133	3	N	-0-					-0-
12	76012	X	66782	-0-	-9230	-0-	1795	1	64980	3	N	6	6	8			-0-
							7	9									
01	76012	X	62220	-0-	-13792	-0-	1490	1	60721	3	N	8	8	8			-0-
							9	9									
*02	68656	X	52957	-0-	-15699	-0-	1566	1	51391	3	N	-0-					-0-
03	74896	X	NO RPT	-0-	-74896	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA ELENA WELL #: 19H RRCID -> 282309 COMPL. DATE 07/23/2017 TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6175 - 12777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128183	X	128183	-0-	-0-	-0-	3034	1	124970	3	N	163	80	1	56	8	56
							179	9									
11	111217	X	111217	-0-	-0-	-0-	2927	1	108188	3	N	93	86	1	20	8	43
							102	9									
12	107043	X	103439	-0-	-3604	-0-	2779	1	100591	3	N	63	79	1			27
							69	9									
01	107043	X	92734	-0-	-14309	-0-	2219	1	90439	3	N	69	50	1	1	8	45
							76	9									
*02	96684	X	76075	-0-	-20609	-0-	2248	1	73743	3	N	76	66	1	32	8	23
							84	9									
03	107043	X	NO RPT	-0-	-107043	-0-					N	NO RPT					23

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
10	3796	X	3796	-0-	-0-	-0-	241	1	3551	2	N	4	4	8			42
							4	9									
11	3632	X	3632	-0-	-0-	-0-	237	1	3389	2	N	5	5	8			42
							6	9									
12	3503	X	3178	-0-	-325	-0-	193	1	2978	2	N	6	6	8			42
							7	9									
01	3782	X	2472	-0-	-1310	-0-	166	1	2300	2	N	5	5	8			42
							6	9									
02	3416	X	2500	-0-	-916	-0-	167	1	2333	2	N	-0-					42
03	3782	X	2837	-0-	-945	-0-	189	1	2648	2	N	-0-					42

HERRADURA WELL #: 1H RRCID -> 266661 COMPL. DATE 12/17/2011 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7520 - 11353

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2387	N	1835	-0-	-552	-0-	116	1	1717	2	N	2	2	8			38
							2	9									
11	1890	N	1756	-0-	-134	-0-	115	1	1639	2	N	2	2	8			38
							2	9									
12	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	115	1	1767	2	N	3	3	8			38
							3	9									
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	127	1	1762	2	N	4	4	8			38
							4	9									
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	117	1	1633	2	N	-0-					38
03	1891	N	1655	-0-	-236	-0-	110	1	1545	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
10	2821	N	2558	-0-	-263	-0-	162	1	2395	2	N	1	1	8			21
							1	9									
11	2449	N	2449	-0-	-0-	-0-	160	1	2286	2	N	3	3	8			21
							3	9									
12	2852	N	2752	-0-	-100	-0-	168	1	2582	2	N	2	2	8			21
							2	9									
01	2891	N	2891	-0-	-0-	-0-	195	1	2696	2	N	-0-					21
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	127	1	1773	2	N	-0-					21
03	2759	N	1500	-0-	-1259	-0-	100	1	1400	2	N	-0-					21

UNITEX OIL & GAS, L.L.C. 877921
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
10	492	N	492	-0-	-0-	-0-	492	3			Y	-0-					28
11	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	3			Y	-0-					28
12	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			Y	-0-					28
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	368	3	9	9	Y	8	1	8			35
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-					35
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			Y	-0-					35

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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			Y	-0-					28
11	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					28
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	3			Y	-0-					28
01	434	N	302	-0-	-132	-0-	294	3	8	9	Y	7					35
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	3			Y	-0-					35
*03	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-					35

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
UNITEX OIL & GAS, L.L.C. //CONT.// 877921
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
10	434	N	394	-0-	-40	-0-	394	3			Y	-0-					28
11	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					28
12	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					28
01	403	N	331	-0-	-72	-0-	323	3	8	9	Y	7					35
02	258	N	258	-0-	-0-	-0-	258	3			Y	-0-					35
03	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			Y	-0-					35

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
10	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					28
11	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			Y	-0-					28
12	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					28
01	341	N	229	-0-	-112	-0-	221	3	8	9	Y	7					35
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			Y	-0-					35
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	3			Y	-0-					35

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
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	3			Y	-0-					28
11	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	3			Y	-0-					28
12	508	N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-					28
01	706	N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			Y	-0-					28
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-					28
*03	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					28

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
10	466	N	466	-0-	-0-	-0-	88	1	378	2	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	75	1	338	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	76	1	321	2	Y	-0-					-0-
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	143	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	183	1	1039	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	340	-0-	-63	-0-	54	1	286	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
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	132	1	569	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	88	1	397	2	Y	-0-					-0-
12	661	N	661	-0-	-0-	-0-	126	1	535	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	154	1	752	2	Y	-0-					-0-
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	121	1	689	2	Y	-0-					-0-
*03	753	N	753	-0-	-0-	-0-	120	1	633	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
10	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					11
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					11
02	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					11
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-					11

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 3 RRCID -> 071802 COMPL. DATE 05/08/1977 TOTAL DEPTH 7360 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			1
11	34	N	34	-0-	-0-	-0-	2	1	32	2	N	-0-			1
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			1
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	N	-0-			1
02	28	N	23	-0-	-5	-0-	1	1	22	2	N	-0-			1
03	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-			1

CUMMINS & SLAUGHTER WELL #: 4 RRCID -> 071981 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			10
11	180	N	176	-0-	-4	-0-	9	1	167	2	Y	-0-			10
12	186	N	181	-0-	-5	-0-	9	1	172	2	Y	-0-			10
01	186	N	179	-0-	-7	-0-	9	1	170	2	Y	-0-			10
02	168	N	125	-0-	-43	-0-	6	1	119	2	Y	-0-			10
03	186	N	134	-0-	-52	-0-	6	1	128	2	Y	-0-			10

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 2 RRCID -> 193376 COMPL. DATE 01/25/2003 TOTAL DEPTH 7208 PERF. 6942 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	22	1	410	2	Y	-0-			38
11	343	N	343	-0-	-0-	-0-	17	1	326	2	Y	-0-			38
12	396	N	396	-0-	-0-	-0-	20	1	376	2	Y	-0-			38
01	367	N	367	-0-	-0-	-0-	18	1	349	2	Y	-0-			38
02	308	N	273	-0-	-35	-0-	14	1	259	2	Y	-0-			38
03	341	N	272	-0-	-69	-0-	12	1	260	2	Y	-0-			38

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 4 RRCID -> 195187 COMPL. DATE 04/12/2003 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7098 - 7244

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	N	60	-0-	-157	-0-	3	1	57	2	N	-0-			-0-
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	9	1	178	2	N	-0-			-0-
12	93	N	33	-0-	-60	-0-	2	1	31	2	N	-0-			-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	7	1	126	2	N	-0-			-0-
02	218	N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-			-0-
*03	282	N	282	-0-	-0-	-0-	12	1	270	2	N	-0-			-0-

SLAUGHTER-WALKER WELL #: 8 RRCID -> 207815 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7230 - 7409

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	17	1	322	2	N	-0-			13
11	285	N	285	-0-	-0-	-0-	14	1	271	2	N	-0-			13
12	236	N	236	-0-	-0-	-0-	12	1	224	2	N	-0-			13
01	441	N	441	-0-	-0-	-0-	22	1	419	2	N	-0-			13
02	280	N	206	-0-	-74	-0-	10	1	196	2	N	-0-			13
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	5	1	121	2	N	-0-			13

JAMES, S.A. ESTATE WELL #: 26 RRCID -> 209942 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7128 - 7328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	844	N	844	-0-	-0-	-0-	159	1	685	2	N	-0-			-0-
11	660	N	615	-0-	-45	-0-	112	1	503	2	N	-0-			-0-
12	775	N	715	-0-	-60	-0-	136	1	579	2	N	-0-			-0-
01	837	N	714	-0-	-123	-0-	122	1	592	2	N	-0-			-0-
02	588	N	570	-0-	-18	-0-	85	1	485	2	N	-0-			-0-
03	713	N	640	-0-	-73	-0-	102	1	538	2	N	-0-			-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212658 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7139 - 7295

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	775	N	745	-0-	-30	-0-	129	1	616	2	N	-0-			-0-
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	115	1	581	2	N	-0-			-0-
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	135	1	638	2	N	-0-			-0-
01	880	N	880	-0-	-0-	-0-	135	1	745	2	N	-0-			-0-
02	705	N	705	-0-	-0-	-0-	92	1	613	2	N	-0-			-0-
03	775	N	750	-0-	-25	-0-	104	1	646	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
10	786	N	786	-0-	-0-	-0-	136	1	650	2	N	-0-					26
11	660	N	637	-0-	-23	-0-	105	1	532	2	N	-0-					26
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	128	1	606	2	N	-0-					26
01	775	N	452	-0-	-323	-0-	69	1	383	2	N	-0-					26
02	588	N	509	-0-	-79	-0-	67	1	442	2	N	-0-					26
03	744	N	591	-0-	-153	-0-	82	1	509	2	N	-0-					26

JAMES WELL #: 27 RRCID -> 212816 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7107 - 7277

10	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	203	1	874	2	N	-0-					-0-
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	174	1	781	2	N	-0-					-0-
12	1023	N	1001	-0-	-22	-0-	191	1	810	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	779	-0-	-306	-0-	133	1	646	2	N	-0-					-0-
02	896	N	718	-0-	-178	-0-	107	1	611	2	N	-0-					-0-
03	992	N	689	-0-	-303	-0-	110	1	579	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 1 RRCID -> 217329 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7298 - 7438

10	604	N	604	-0-	-0-	-0-	105	1	499	2	N	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	95	1	481	2	N	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	101	1	478	2	N	-0-					-0-
01	589	N	553	-0-	-36	-0-	85	1	468	2	N	-0-					-0-
02	532	N	491	-0-	-41	-0-	64	1	427	2	N	-0-					-0-
03	589	N	510	-0-	-79	-0-	71	1	439	2	N	-0-					-0-

RAMIREZ WELL #: 2 RRCID -> 219333 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7308 - 7463

10	341	N	312	-0-	-29	-0-	54	1	258	2	N	-0-					-0-
11	371	N	371	-0-	-0-	-0-	61	1	310	2	N	-0-					-0-
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	65	1	308	2	N	-0-					-0-
01	310	N	270	-0-	-40	-0-	41	1	229	2	N	-0-					-0-
02	336	N	253	-0-	-83	-0-	33	1	220	2	N	-0-					-0-
03	372	N	239	-0-	-133	-0-	33	1	206	2	N	-0-					-0-

STOKES-MILLER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 220752 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7151 - 7320

10	868	N	698	-0-	-170	-0-	121 1	1 9	576	2	N	1					33
11	690	N	479	-0-	-211	-0-	79	1	400	2	N	-0-					33
12	744	N	551	-0-	-193	-0-	96	1	455	2	N	-0-					33
01	713	N	636	-0-	-77	-0-	97	1	539	2	N	-0-					33
02	557	N	557	-0-	-0-	-0-	73	1	484	2	N	-0-					33
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	79	1	488	2	N	-0-					33

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 28 RRCID -> 223416 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 7660 PERF. 7108 - 7134

10	423	N	423	-0-	-0-	-0-	80	1	343	2	N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	60	1	272	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	81	1	343	2	N	-0-					-0-
01	434	N	388	-0-	-46	-0-	66	1	322	2	N	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	47	1	266	2	N	-0-					-0-
03	434	N	302	-0-	-132	-0-	50	1	252	2	N	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	133	1	571	2	N	-0-					-0-
11	510	N	462	-0-	-48	-0-	84	1	378	2	N	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	-0-	111	1	471	2	N	-0-					-0-
01	718	N	718	-0-	-0-	-0-	122	1	596	2	N	-0-					-0-
02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	90	1	515	2	N	-0-					-0-
*03	625	N	625	-0-	-0-	-0-	100	1	525	2	N	-0-					-0-

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 233068 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7180 - 7335

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	521	N	521	-0-	-0-	-0-	90	1	429	2	N	2					33
							2	9									
11	450	N	447	-0-	-3	-0-	73	1	372	2	N	2					35
							2	9									
12	512	N	512	-0-	-0-	-0-	89	1	423	2	N	-0-					35
01	527	N	439	-0-	-88	-0-	66	1	367	2	N	5	37	1			3
							6	9									
02	420	N	402	-0-	-18	-0-	53	1	349	2	N	-0-					3
03	527	N	424	-0-	-103	-0-	58	1	362	2	N	4					7
							4	9									

JOHNS, E.S.ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 241079 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7238 - 7390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	777	N	777	-0-	-0-	-0-	134	1	639	2	N	4					46
							4	9									
11	703	N	703	-0-	-0-	-0-	115	1	585	2	N	3					49
							3	9									
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	138	1	653	2	N	-0-					49
01	775	N	693	-0-	-82	-0-	105	1	580	2	N	7	51	1			5
							8	9									
02	644	N	588	-0-	-56	-0-	77	1	511	2	N	-0-					5
03	806	N	591	-0-	-215	-0-	82	1	505	2	N	4					9
							4	9									

HOLLAND 1374 WELL #: 1 RRCID -> 242337 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7278 - 7318

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	937	-0-	-117	-0-	937	2			N	-0-					32
11	1020	N	961	-0-	-59	-0-	961	2			N	-0-					32
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	2			N	-0-					32
01	963	N	963	-0-	-0-	-0-	963	2			N	-0-					32
02	897	N	897	-0-	-0-	-0-	897	2			N	-0-					32
03	992	N	964	-0-	-28	-0-	964	2			N	-0-					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
10	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	279	1	1333	2	N	40					200
							44	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	222	1	1125	2	N	24	174	1			50
							26	9									
12	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	286	1	1354	2	N	-0-					50
01	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	221	1	1221	2	N	27					77
							30	9									
02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	151	1	1005	2	N	15					92
							17	9									
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	177	1	1093	2	N	38					130
							42	9									

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
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
10	406	N	406	-0-	-0-	-0-	70	1	334	2	N	2					70
							2	9									
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	64	1	323	2	N	-0-					70
12	484	N	484	-0-	-0-	-0-	84	1	400	2	N	-0-					70
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	61	1	338	2	N	-0-					70
02	421	N	421	-0-	-0-	-0-	55	1	366	2	N	-0-					70
*03	403	N	403	-0-	-0-	-0-	56	1	347	2	N	-0-					70

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
10	217	N	200	-0-	-17	-0-	33	1	156	2	N	10					140
							11	9									
11	210	N	95	-0-	-115	-0-	16	1	79	2	N	-0-					140
12	227	N	227	-0-	-0-	-0-	38	1	179	2	N	9					149
							10	9									
01	304	N	304	-0-	-0-	-0-	45	1	248	2	N	10					159
							11	9									
02	298	N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	242	2	N	18					177
							20	9									
*03	288	N	288	-0-	-0-	-0-	39	1	243	2	N	5					182
							6	9									

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 1 RRCID -> 051602 COMPL. DATE 11/11/1971 TOTAL DEPTH 7020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	532	N	532	-0-	-0-	-0-	66	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	526	-0-	-44	-0-	57	1	469	2	Y	-0-					-0-
12	592	N	592	-0-	-0-	-0-	62	1	530	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	79	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	53	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	411	-0-	-178	-0-	65	1	346	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUSTS WELL #: 2 RRCID -> 051765 COMPL. DATE 12/16/1971 TOTAL DEPTH 7115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	39	1	1183	2	Y	-0-					4
11	1470	N	208	-0-	-1262	-0-	17	1	191	2	Y	-0-					4
12	1364	N	85	-0-	-1279	-0-	2	1	83	2	Y	-0-					4
01	1209	N	44	-0-	-1165	-0-	3	1	41	2	Y	-0-					4
02	196	N	97	-0-	-99	-0-	4	1	93	2	Y	-0-					4
03	93	N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 2 RRCID -> 052545 COMPL. DATE 04/08/1972 TOTAL DEPTH 7220 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	26	1	185	2	Y	-0-					-0-
11	284	N	284	-0-	-0-	-0-	31	1	253	2	Y	-0-					-0-
12	303	N	303	-0-	-0-	-0-	32	1	271	2	Y	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	45	1	255	2	Y	-0-					-0-
02	272	N	272	-0-	-0-	-0-	40	1	232	2	Y	-0-					-0-
*03	295	N	295	-0-	-0-	-0-	47	1	248	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 3 RRCID -> 052627 COMPL. DATE 05/21/1972 TOTAL DEPTH 7240 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	316	N	316	-0-	-0-	-0-	39	1	277	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	270	-0-	-0-	-0-	29	1	241	2	Y	-0-					-0-
12	341	N	89	-0-	-252	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	156	-0-	-154	-0-	23	1	133	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	216	-0-	-36	-0-	32	1	184	2	Y	-0-					-0-
*03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	35	1	185	2	Y	-0-					-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 4 RRCID -> 053061 COMPL. DATE 07/06/1972 TOTAL DEPTH 7195 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	164	1	1165	2	Y	-0-			-0-
11	1140	N	361	-0-	-779	-0-	39	1	322	2	Y	-0-			-0-
12	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	168	1	1442	2	Y	-0-			-0-
01	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	194	1	1108	2	Y	-0-			-0-
02	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	169	1	970	2	Y	-0-			-0-
03	1302	N	1172	-0-	-130	-0-	186	1	986	2	Y	-0-			-0-

JAMES TRUST WELL #: 3 RRCID -> 053169 COMPL. DATE 07/28/1972 TOTAL DEPTH 7030 PERF. N/A

10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	32	1	927	2	Y	-0-			6
11	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	82	1	924	2	Y	-0-			6
12	1054	N	888	-0-	-166	-0-	24	1	864	2	Y	-0-			6
01	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	58	1	947	2	Y	-0-			6
02	952	N	917	-0-	-35	-0-	38	1	879	2	Y	-0-			6
03	899	N	892	-0-	-7	-0-	42	1	850	2	Y	-0-			6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 5 RRCID -> 054541 COMPL. DATE 10/05/1972 TOTAL DEPTH 7211 PERF. N/A

10	357	N	357	-0-	-0-	-0-	44	1	313	2	Y	-0-			-0-
11	330	N	313	-0-	-17	-0-	34	1	279	2	Y	-0-			-0-
12	310	N	301	-0-	-9	-0-	31	1	270	2	Y	-0-			-0-
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	57	1	324	2	Y	-0-			-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	46	1	264	2	Y	-0-			-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	Y	-0-			-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: A 6 RRCID -> 054808 COMPL. DATE 01/15/1973 TOTAL DEPTH 7312 PERF. N/A

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - P/A 10/19/17

JAMES TRUST WELL #: 6 RRCID -> 058602 COMPL. DATE 04/16/1974 TOTAL DEPTH 7100 PERF. N/A

10	742	N	742	-0-	-0-	-0-	25	1	717	2	Y	-0-			2
11	900	N	857	-0-	-43	-0-	70	1	787	2	Y	-0-			2
12	868	N	791	-0-	-77	-0-	21	1	770	2	Y	-0-			2
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	49	1	787	2	Y	-0-			2
02	812	N	725	-0-	-87	-0-	30	1	695	2	Y	-0-			2
03	806	N	791	-0-	-15	-0-	37	1	754	2	Y	-0-			2

JAMES TRUST WELL #: 7 RRCID -> 062015 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 7037 PERF. N/A

10	330	N	330	-0-	-0-	-0-	11	1	319	2	Y	-0-			2
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	25	1	282	2	Y	-0-			2
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	8	1	287	2	Y	-0-			2
01	341	N	235	-0-	-106	-0-	14	1	221	2	Y	-0-			2
02	280	N	117	-0-	-163	-0-	5	1	112	2	Y	-0-			2
03	310	N	291	-0-	-19	-0-	14	1	277	2	Y	-0-			2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 A RRCID -> 069979 COMPL. DATE 01/05/1977 TOTAL DEPTH 7044 PERF. N/A

10	427	N	427	-0-	-0-	-0-	53	1	374	2	Y	-0-			-0-
11	540	N	431	-0-	-109	-0-	46	1	385	2	Y	-0-			-0-
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	40	1	340	2	Y	-0-			-0-
01	434	N	403	-0-	-31	-0-	60	1	343	2	Y	-0-			-0-
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	61	1	352	2	Y	-0-			-0-
*03	491	N	491	-0-	-0-	-0-	78	1	413	2	Y	-0-			-0-

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475
WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 5 RRCID -> 131975 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 7053 - 7085

10	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	142	1	1007	2	Y	-0-					-0-
11	1080	N	991	-0-	-89	-0-	107	1	884	2	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1141	-0-	-68	-0-	119	1	1022	2	Y	-0-					-0-
01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	172	1	982	2	Y	-0-					-0-
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	149	1	858	2	Y	-0-					-0-
03	1147	N	1107	-0-	-40	-0-	176	1	931	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 7 RRCID -> 202640 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 7038 - 7168

10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	153	1	1084	2	Y	-0-					3
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	135	1	1116	2	Y	-0-					3
12	1271	N	1269	-0-	-2	-0-	132	1	1137	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1213	-0-	-27	-0-	181	1	1032	2	Y	-0-					3
02	1176	N	1140	-0-	-36	-0-	169	1	971	2	Y	-0-					3
*03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	203	1	1073	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 8 RRCID -> 202641 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6953 - 7063

10	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	236	1	1664	2	Y	-0-					3
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	196	1	1636	2	Y	-0-					3
12	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	196	1	1680	2	Y	-0-					3
01	1891	N	1866	-0-	-25	-0-	280	1	1586	2	Y	-0-					3
02	1708	N	1643	-0-	-65	-0-	244	1	1399	2	Y	-0-					3
03	1891	N	1819	-0-	-72	-0-	287	1	1532	2	Y	-0-					3

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 9 RRCID -> 202642 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 6977 - 7094

10	959	N	959	-0-	-0-	-0-	119	1	840	2	Y	-0-					-0-
11	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	114	1	949	2	Y	-0-					-0-
12	952	N	952	-0-	-0-	-0-	99	1	853	2	Y	-0-					-0-
01	979	N	979	-0-	-0-	-0-	146	1	833	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	955	-0-	-25	-0-	141	1	814	2	Y	-0-					-0-
*03	1027	N	1027	-0-	-0-	-0-	163	1	864	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST WELL #: 14 RRCID -> 208786 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6681 - 6772

10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-					19
11	600	N	554	-0-	-46	-0-	45	1	509	2	Y	-0-					19
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	17	1	611	2	Y	-0-					19
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	2	Y	-0-					19
02	519	N	519	-0-	-0-	-0-	21	1	498	2	Y	-0-					19
03	620	N	562	-0-	-58	-0-	26	1	536	2	Y	-0-					19

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 12 RRCID -> 215948 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 7021 - 7131

10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	73	1	516	2	Y	-0-					3
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	61	1	505	2	Y	-0-					3
12	651	N	575	-0-	-76	-0-	60	1	515	2	Y	-0-					3
01	595	N	595	-0-	-0-	-0-	89	1	506	2	Y	-0-					3
02	596	N	596	-0-	-0-	-0-	88	1	508	2	Y	-0-					3
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	121	1	638	2	Y	-0-					3

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
10	790	N	790	-0-	-0-	-0-	26	1	764	2	Y	-0-					6
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	63	1	711	2	Y	-0-					6
12	775	N	767	-0-	-8	-0-	21	1	746	2	Y	-0-					6
01	799	N	799	-0-	-0-	-0-	46	1	753	2	Y	-0-					6
02	728	N	674	-0-	-54	-0-	28	1	646	2	Y	-0-					6
03	775	N	766	-0-	-9	-0-	36	1	730	2	Y	-0-					6

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 11 RRCID -> 216352 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 7269 PERF. 6994 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	198	1	1405	2	Y	-0-					3
11	1500	N	1480	-0-	-20	-0-	159	1	1321	2	Y	-0-					3
12	1581	N	1530	-0-	-51	-0-	160	1	1370	2	Y	-0-					3
01	1695	N	1695	-0-	-0-	-0-	253	1	1442	2	Y	-0-					3
02	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	220	1	1268	2	Y	-0-					3
*03	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	274	1	1448	2	Y	-0-					3

JAMES TRUST WELL #: 17 RRCID -> 217037 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6734 - 6829

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	40	1	1154	2	Y	-0-					16
11	1170	N	1141	-0-	-29	-0-	92	1	1049	2	Y	-0-					16
12	1209	N	1129	-0-	-80	-0-	31	1	1098	2	Y	-0-					16
01	1209	N	1088	-0-	-121	-0-	63	1	1025	2	Y	-0-					16
02	1064	N	1004	-0-	-60	-0-	40	1	964	2	Y	-0-					16
*03	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	57	1	1197	2	Y	-0-					16

JAMES TRUST WELL #: 18 RRCID -> 217038 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6889 - 6986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11

JAMES TRUST WELL #: 16 RRCID -> 217212 COMPL. DATE 12/13/2005 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6855 - 6954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	40	1	1169	2	Y	-0-					4
11	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	88	1	1000	2	Y	-0-					4
12	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	30	1	1072	2	Y	-0-					4
01	1209	N	1156	-0-	-53	-0-	67	1	1089	2	Y	-0-					4
02	1008	N	980	-0-	-28	-0-	40	1	940	2	Y	-0-					4
03	1116	N	1046	-0-	-70	-0-	49	1	997	2	Y	-0-					4

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 13 RRCID -> 219469 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 7280 PERF. 7086 - 7205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	54	1	384	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	424	-0-	-26	-0-	46	1	378	2	Y	-0-					-0-
12	439	N	439	-0-	-0-	-0-	46	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	101	1	577	2	Y	-0-					-0-
02	731	N	731	-0-	-0-	-0-	108	1	623	2	Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	86	1	454	2	Y	-0-					-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
10	682	N	682	-0-	-0-	-0-	84	1	598	2	Y	-0-					1
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-					1
12	713	N	698	-0-	-15	-0-	73	1	625	2	Y	-0-					1
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	106	1	604	2	Y	-0-					1
02	644	N	644	-0-	-0-	-0-	95	1	549	2	Y	-0-					1
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	111	1	588	2	Y	-0-					1

OWEN (OLMOS) //CONT.// 67885 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC //CONT.// 918475

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
10	291	N	291	-0-	-0-	-0-	36	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	270	N	231	-0-	-39	-0-	25	1	206	2	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	30	1	259	2	Y	-0-					-0-
01	297	N	297	-0-	-0-	-0-	44	1	253	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	169	-0-	-55	-0-	25	1	144	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	267	-0-	-12	-0-	42	1	225	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 14 RRCID -> 219654 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7013 - 7120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	679	N	679	-0-	-0-	-0-	84	1	595	2	Y	-0-					2
11	690	N	606	-0-	-84	-0-	65	1	541	2	Y	-0-					2
12	713	N	660	-0-	-53	-0-	69	1	591	2	Y	-0-					2
01	682	N	665	-0-	-17	-0-	99	1	566	2	Y	-0-					2
02	587	N	587	-0-	-0-	-0-	87	1	500	2	Y	-0-					2
*03	685	N	685	-0-	-0-	-0-	109	1	576	2	Y	-0-					2

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 26 RRCID -> 220310 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 7134 PERF. 7011 - 7097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	130	N	130	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	13	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	129	N	129	-0-	-0-	-0-	13	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	2	Y	-0-					-0-
02	231	N	231	-0-	-0-	-0-	34	1	197	2	Y	-0-					-0-
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	21	1	110	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 16 RRCID -> 220463 COMPL. DATE 06/02/2006 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6868 - 6951

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	28	1	197	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	102	-0-	-528	-0-	11	1	91	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	33	-0-	-370	-0-	3	1	30	2	Y	-0-					-0-
01	308	N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	308	-0-	-0-	-0-	46	1	262	2	Y	-0-					-0-
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	Y	-0-					-0-

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 25 RRCID -> 220465 COMPL. DATE 05/13/2006 TOTAL DEPTH 7312 PERF. 7047 - 7149

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	266	N	266	-0-	-0-	-0-	33	1	233	2	Y	-0-					1
11	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					1
12	279	N	20	-0-	-259	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					1
01	279	N	203	-0-	-76	-0-	30	1	173	2	Y	-0-					1
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	26	1	149	2	Y	-0-					1
*03	193	N	193	-0-	-0-	-0-	31	1	162	2	Y	-0-					1

WEBB COUNTY SCHOOL LAND WELL #: 22 RRCID -> 222730 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 7293 PERF. 7056 - 7190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1231	N	1231	-0-	-0-	-0-	152	1	1079	2	Y	-0-					1
11	1200	N	1180	-0-	-20	-0-	127	1	1053	2	Y	-0-					1
12	1240	N	1218	-0-	-22	-0-	127	1	1091	2	Y	-0-					1
01	1240	N	1165	-0-	-75	-0-	174	1	991	2	Y	-0-					1
02	1092	N	1032	-0-	-60	-0-	153	1	879	2	Y	-0-					1
03	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	182	1	963	2	Y	-0-					1

OWEN (3700) 67885 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
ESCONDIDO RESOURCES OPER CO, LLC 254231
CERRITO WELL #: 2C RRCID -> 260783 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 3773 - 3777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OWEN (3900) 67885 807 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
WCSL 1383 WELL #: L 9 C RRCID -> 184389 COMPL. DATE 04/01/1998 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 4157 - 4170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KERLIN WELL #: 2 RRCID -> 071818 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6444 - 6454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
H.I. PALAFOX WELL #: 254 RRCID -> 148033 COMPL. DATE 12/14/1993 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2378 - 2384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					N	-0-					-0-
12	589	N	-0-	-0-	-589	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALAFOX (WILCOX 2400) //CONT.// 68509 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
FASKEN STATE 23 WELL #: 1 RRCID -> 251141 COMPL. DATE 04/22/2009 TOTAL DEPTH 2756 PERF. 2109 - 2511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PALITO BLANCO (FRIO 4450) 68593 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
FREDCO 284921
ZELLA FOSTER HEIRS WELL #: 3A RRCID -> 240314 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 5204 PERF. 4448 - 4454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALOMAS (QUEEN CITY) 68712 365 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
COMA WELL #: 1 RRCID -> 242708 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 10500 - 10520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1705	X	1519	-0-	-186	-0-	930	1	589	2	N	-0-					34
11	1650	X	1453	-0-	-197	-0-	900	1	552	2	N	1					35
							1	9									
12	1705	X	1389	-0-	-316	-0-	930	1	448	2	N	10					45
							11	9									
01	1747	X	1747	-0-	-0-	-0-	930	1	797	2	N	18					63
							20	9									
02	1456	X	1102	-0-	-354	-0-	840	1	262	2	N	-0-					63
*03	1519	X	1390	-0-	-129	-0-	930	1	434	2	N	24					87
							26	9									

PANCHO (WILCOX) 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 216930 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 8526 PERF. 7746 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3987	X	3987	-0-	-0-	-0-	3979	3	8	9	N	7					50
*11	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3834	3	7	9	N	6					56
*12	4214	X	4214	-0-	-0-	-0-	4065	3	149	9	N	135	185	1			6
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6
02	3612	X	NO RPT	-0-	-3612	-0-					N	NO RPT					6
03	3999	X	NO RPT	-0-	-3999	-0-					N	NO RPT					6

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 3 RRCID -> 220754 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9308 - 9354

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					49

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 5H RRCID -> 224490 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 9514 - 9543

10	DLQ	G-10	4422	-0-	4422	74762	4413	3	9	9	N	8					64
11	DLQ	G-10	4273	-0-	4273	79035	4256	3	17	9	N	15					79
12	DLQ	G-10	4500	-0-	4500	83535	4481	3	19	9	N	17					96
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	83535					N	NO RPT					96
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	83535					N	NO RPT					96
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	83535					N	NO RPT					96

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 8 RRCID -> 226916 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8998 - 9013

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					141
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					141
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 6 RRCID -> 249196 COMPL. DATE 02/09/2009 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7358 - 7373

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 12 RRCID -> 259937 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 8806 PERF. 7754 - 7892

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PANCHO (WILCOX) //CONT.// 68778 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 10 RRCID -> 255110 COMPL. DATE 01/01/2010 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7700 - 7916

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 256191 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 7696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS WELL #: 11 RRCID -> 256624 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7866 - 7902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	114 20	1 9	2647	3	N	18	192	1			15
11	2040	X	2040	-0-	-0-	-0-	80 13	1 9	1947	3	N	12					27
12	2077	X	-0-	-0-	-2077	-0-					N	14	5	1			36
01	2790	X	2638	-0-	-152	-0-	111 6	1 9	2521	3	N	5	2	1			39
02	3695	X	3695	-0-	-0-	-0-	137	1	3558	3	N	-0-					39
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					39

VAQUILLAS-STATE WELL #: 6 RRCID -> 258365 COMPL. DATE 07/02/2010 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 7700 - 7725

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
LOS OJUELOS MINERAL TRUST WELL #: 7 RRCID -> 246236 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8088 - 8102

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	14B2	EXT	626	-0-	626	626	56	2	570	3	N	-0-					110
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	626					N	NO RPT					110

PANTERA (ROSA D-1) 68994 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
BENTSEN BROS. - STATE WELL #: 12 RRCID -> 223349 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 17450 PERF. 10980 - 11360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED) 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97

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
10	2821	X	410	-0-	-2411	-0-	410	2			N	-0-					80
11	1560	X	-0-	-0-	-1560	-0-					N	-0-					80
12	1612	X	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					80
01	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					80
02	2352	X	-0-	-0-	-2352	-0-					N	-0-					80
03	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					80

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					40
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR KIBBE MOLINA WELL #: 1 RRCID -> 208805 COMPL. DATE 03/24/2005 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7707 - 7719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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-

PARR SUNRAY (YEGUA CONSOLIDATED)//CONT.// 69370 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PARR MORGAN WELL #: 4 RRCID -> 213661 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5948 - 6118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

PASO REAL (8600) 69487 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
STONE-MAGNOLIA WELL #: 1 RRCID -> 209356 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8815 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PATITOS (VX CONS) 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. 068208
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	4098	-0-	4098	4098	3821	2	277	9	Y	252	201	1			61

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	11491	-0-	11491	11491	11385	2	106	9	Y	96	87	1			23

PATITOS (VX CONS) //CONT.// 69543 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
BESCO OPERATING, L.P. //CONT.// 068208
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	36	-0-	36	36	36	2			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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					83
03	14B2 EXT	12279	-0-	12279	12279	11533	2	746	9	Y	678	597	1			164

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
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	T. A.	82	-0-	82	82	82	2			Y	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	82					Y	-0-					22
03	14B2 EXT	13628	-0-	13628	13710	12790	2	838	9	Y	762	600	1			184

HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 119 RRCID -> 282483 COMPL. DATE 03/24/2015 TOTAL DEPTH 14450 PERF.13246 - 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
10	14229 X	8436	-0-	-5793	-0-	282	1	8154	2	Y	-0-					-0-
11	13770 X	5346	-0-	-8424	-0-	177	1	5169	2	Y	-0-					-0-
12	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	150	1	4009	2	Y	-0-					-0-
01	8432 X	4054	-0-	-4378	-0-	159	1	3895	2	Y	-0-					-0-
02	7616 X	3471	-0-	-4145	-0-	134	1	3337	2	Y	-0-					-0-
03	8432 X	3571	-0-	-4861	-0-	137	1	3434	2	Y	-0-					-0-

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
10	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	-0-					53
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	419	2			N	-0-					53
12	314	N	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-					53
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1	9	N	1					54
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					54

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PEDERNAL (QUEEN CITY) 70191 498 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MCRAE, NATHAN D. 555862
DE GUERRA, M. S. WELL #: RRCID -> 012439 COMPL. DATE 04/03/1958 TOTAL DEPTH 4661 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					652
03	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
10	1149	R	1149	-0-	-0-	-0-	45	1	1104	2	N	-0-					20
11	2236	R	2236	-0-	-0-	-0-	89	1	2136	2	N	10					30
							11	9									
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30
01	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					30
02	2044	#	-0-	-0-	-2044	-0-					N	-0-					30
03	2263	#	-0-	-0-	-2263	-0-					N	-0-					30

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENASCAL (9-A) 70425 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
VAQUERO OPERATING 882776
KENEDY RANCH "A" WELL #: 6 RRCID -> 178898 COMPL. DATE 08/16/2000 TOTAL DEPTH 7217 PERF. 6972 - 6982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KENEDY RANCH WELL #: 5 RRCID -> 187698 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6958 - 6961

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					35
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					35

KENEDY RANCH WELL #: 8 RRCID -> 192351 COMPL. DATE 11/24/2002 TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6930 - 6936

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					53

WINCHESTER, CHARLES & COMPANY 931333
GARZA, J. ET AL GAS UNIT WELL #: 3 P RRCID -> 130809 COMPL. DATE 03/10/1989 TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5442 - 5447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6000 HEARD) 70481 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
OUTLINE OIL CORP. 628500
STATE TRACT 1-A WELL #: 1 L RRCID -> 012460 COMPL. DATE 08/03/1959 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENITAS (6900) 70481 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 2 RRCID -> 145627 COMPL. DATE 02/03/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6852 - 7526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					34
*03	342	R	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					34

PENITAS (7400) 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
MARTIN, H.L. WELL #: 1 RRCID -> 084378 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7521 - 8020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2746	N	831	-0-	-1915	-0-	831	2			Y	-0-					24
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	2			Y	-0-					24
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	2			Y	-0-					24
01	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	2			Y	-0-					24
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			Y	-0-					24
*03	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			Y	-0-					24

DOUGHERTY, ET AL WELL #: 4 RRCID -> 121047 COMPL. DATE 02/20/1986 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7451 - 7630

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTIN,H.L. WELL #: 2-L RRCID -> 145628 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7484 - 7526

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 157752 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7530 - 7550

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	2877	N	2480	-0-	-397	-0-	2480	2			N	-0-					-0-
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	2			N	-0-					-0-
12	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-					-0-
01	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	2			N	-0-					-0-
*02	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	1590	2			N	-0-					-0-
*03	2286	X	2286	-0-	-0-	-0-	2286	2			N	-0-					-0-

MARTIN, RONALD L. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173696 COMPL. DATE 03/16/1999 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7588 - 7604

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	14B2	EXT	-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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7

PENITAS (7400) //CONT.// 70481 744 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 130426
FORDYCE WELL #: 1 RRCID -> 196866 COMPL. DATE 08/25/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7374 - 7384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	N	688	-0-	-366	-0-	688	2			N	-0-					146
11	434	N	434	-0-	-0-	-0-	434	2			N	-0-					146
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	2			N	-0-					146
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					146
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			N	-0-					146
03	744	N	385	-0-	-359	-0-	385	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN, RONALD L. WELL #: 2A RRCID -> 196841 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8064 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2708	-0-	-392	57	2708	2			N	-0-					86
11	1766	N	1709	-0-	-57	-0-	1709	2			N	-0-					86
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	466	2			N	-0-					86
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	918	2			N	-0-					86
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					86
03	2697	#	308	-0-	-2389	-0-	308	2			N	-0-					86

PEPITO (LOBO) 70550 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
RAKER RESOURCES LLC 689172
MARTIN, J. C. III WELL #: 1 RRCID -> 137900 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8938 - 8974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	809	X	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-			76
11	581	X	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-			76
12	899	X	866	-0-	-33	-0-	866	2			N	-0-			76
01	899	X	838	-0-	-61	-0-	838	2			N	-0-			76
02	729	X	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-			76
03	868	X	762	-0-	-106	-0-	762	2			N	-0-			76

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			55
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/10/2008

ORDNER GAS UNIT WELL #: RRCID -> 206918 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 8660 PERF. 8304 - 8308

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0- B	-26155					N	NO RPT			45
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

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/16/2008

PESADIZO, N. W. (FRIO LWR) 70800 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
KENEDY, JOHN G., JR. WELL #: 5 RRCID -> 251041 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 18500 PERF.10870 - 18410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			154
11	4770	X	-0-	-0-	-4770	-0-					Y	-0-			154
12	4929	X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-			154
01	3658	X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	-0-			154
02	5629	X	5629	-0-	-0-	-0-	5616	2	13	9	Y	12			166
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			166

PESCADITO (WILCOX,LOWER 6600) 70808 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE "1498" WELL #: 1 RRCID -> 131640 COMPL. DATE 05/27/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6164 - 6264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3100	#	2828	-0-	-272	-0-	69	1	2756	2	N	3					128
							3	9									
11	3000	#	2338	-0-	-662	-0-	57	1	2266	2	N	14					142
							15	9									
12	3224	#	2140	-0-	-1084	-0-	52	1	2087	2	N	1					143
							1	9									
01	3224	#	2207	-0-	-1017	-0-	54	1	2149	2	N	4					147
							4	9									
02	2966	R	2966	-0-	-0-	-0-	72	1	2893	2	N	1					148
							1	9									
03	2821	#	2684	-0-	-137	-0-	65	1	2619	2	N	-0-					148

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					21
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-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
10	1 #	-0-	-0-	-1	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	0 #	-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-

PETROX (GOVERNMENT WELLS) 70943 600 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
D.C.R. 209 WELL #: 1A RRCID -> 181647 COMPL. DATE 01/04/2001 TOTAL DEPTH 2480 PERF. 1014 - 1017

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. WELL #: 1205 RRCID -> 133850 COMPL. DATE 01/29/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9430 - 9490

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-2850				N	-0-			-0-

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
D.C.R.C. WELL #: 1207-C RRCID -> 143566 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9380 - 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
10	2015	N	1958	-0-	-57 B	-0-	355	1	1526	3	Y	70	63	1			73
							77	9									
11	2080	N	2080	-0-	-0- B	-0-	353	1	1635	3	Y	84	74	1			83
							92	9									
12	1953	N	1457	-0-	-496 B	-0-	164	1	1219	3	Y	67	49	1			101
							74	9									
01	2017	N	2017	-0-	-0- B	-0-	1996	3	21	9	Y	19	22	1	82	7	16
02	2292	N	2292	-0-	-0- B	-0-	125	1	2142	3	Y	23	22	1			17
							25	9									
*03	1963	N	1963	-0-	-0- B	-0-	274	1	1669	3	Y	18	19	1			16
							20	9									

D.C.R.C. WELL #: 2205 RRCID -> 143902 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9423 - 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
10	10	N	-0-	-0-	-10 B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

D.C.R.C. WELL #: 2207-C RRCID -> 144234 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9313 - 9348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	X	3478	-0-	-180 B	-0-	629	1	2713	3	Y	124	113	1			135
							136	9									
11	3540	X	2423	-0-	-1117 B	-0-	411	1	1904	3	Y	98	109	1			124
							108	9									
12	3658	X	-0-	-0-	-3658 B	-0-					Y	-0-	124	1			-0-
01	3565	X	2930	-0-	-635 B	-0-	2879	3	51	9	Y	46	27	1			19
02	4204	X	4204	-0-	-0- B	-0-	229	1	3928	3	Y	43	40	1			22
							47	9									
*03	3526	X	3526	-0-	-0- B	-0-	492	1	3000	3	Y	31	33	1			20
							34	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2347	-0-	-629 B	-0-	439	1	1891	3	N	15					96
							17	9									
11	4040	X	4040	-0-	-0- B	-0-	705	1	3266	3	N	63					159
							69	9									
12	3533	X	3533	-0-	-0- B	-0-	417	1	3096	3	N	18	177	1			-0-
							20	9									
01	3465	X	3465	-0-	-0- B	-0-	3342	3	123	9	N	112	31	1			81
02	3136	X	2813	-0-	-323 B	-0-	151	1	2593	3	N	63	26	1			118
							69	9									
03	3472	X	2982	-0-	-490 B	-0-	409	1	2490	3	N	75	28	1			165
							83	9									

LEGACY WELL #: 1 RRCID -> 233994 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9474 - 10087

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4681	X	3901	-0-	-780 B	-0-	731	1	3147	3	N	21					79
							23	9									
11	4530	X	3891	-0-	-639 B	-0-	684	1	3166	3	N	37					116
							41	9									
12	4092	X	3665	-0-	-427 B	-0-	435	1	3219	3	N	10					126
							11	9									
01	3906	X	3759	-0-	-147 B	-0-	3675	3	84	9	N	76	34	1			168
02	3640	X	3239	-0-	-401 B	-0-	174	1	2988	3	N	70	30	1			208
							77	9									
03	4030	X	3628	-0-	-402 B	-0-	502	1	3059	3	N	61	217	1			52
							67	9									

PETROX (LOWER WILCOX CONS.) //CONT.// 70943 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DUVAL COUNTY RANCH COMPANY 4 WELL #: 204 RRCID -> 241710 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9454 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3627	X	3179	-0-	-448 B	-0-	595	1	2561	3	N	21					116
							23	9									
11	3510	X	3276	-0-	-234 B	-0-	578	1	2675	3	N	21					137
							23	9									
12	4845	X	4845	-0-	-0- B	-0-	575	1	4261	3	N	8					145
							9	9									
01	3819	X	3819	-0-	-0- B	-0-	3725	3	94	9	N	85	34	1			196
02	3202	X	3202	-0-	-0- B	-0-	3132	3	70	9	N	64	199	1			61
03	4836	X	3409	-0-	-1427 B	-0-	471	1	2869	3	N	63	32	1			92
							69	9									

LEGACY WELL #: 2 RRCID -> 247102 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10204 PERF. 9426 - 9986

10	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
11	30	X	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					28
12	31	X	-0-	-0-	-31 B	-0-					N	-0-					28
01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-	28	7			-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

PETROX (WILCOX 7100) 70943 680 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
D.C.R.C. - SEC. 204 WELL #: 1 RRCID -> 054933 COMPL. DATE 02/14/1973 TOTAL DEPTH 7480 PERF. N/A

10	465	N	378	-0-	-87	-0-	71	1	307	3	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	78	1	363	3	N	-0-					-0-
12	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
01	502	N	502	-0-	-0-	-0-	492	3	10	9	N	9	5	1			4
02	420	N	399	-0-	-21	-0-	22	1	373	3	N	4	4	1			4
							4	9									
*03	368	N	368	-0-	-0-	-0-	51	1	314	3	N	3	3	1			4
							3	9									

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

10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

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

10	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	276	1	3240	3	N	2					157
							2	9									
11	4796	X	4796	-0-	-0-	-0-	359	1	4434	3	N	3					160
							3	9									
12	3833	X	3833	-0-	-0-	-0-	321	1	3483	3	N	26	179	1			7
							29	9									
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	315	1	2678	3	N	2					9
							2	9									
02	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	406	1	3992	3	N	7					16
							8	9									
*03	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	334	1	2714	3	N	51					67
							56	9									

PICOSO (CARRIZO 7800) //CONT.// 71385 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34

BENAVIDES, CHARLOTTE A. WELL #: 2 RRCID -> 148512 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7593 - 7714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63

PICOSO (CARRIZO SPIKE 8070) 71385 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
G.B.G. RANCH WELL #: 1 RRCID -> 242335 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7910 - 8012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO (WILCOX 7600) 71385 230 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
01	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	90	X	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					78
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					78
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					78
01	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					78
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					78
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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
10	341	X	101	-0-	-240	-0-	101	2			N	-0-					143
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					143
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					143
01	124	X	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					143
02	84	X	NO RPT	-0-	-84	-0-					N	NO RPT					143
03	93	X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

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

10	3603	X	3603	-0-	-0-	-0-	520	1	3074	3	N	8					46
							9	9									
11	3210	X	3123	-0-	-87	-0-	485	1	2634	3	N	4					50
							4	9									
12	3317	X	2338	-0-	-979	-0-	355	1	1983	3	N	-0-					50
01	4407	X	4407	-0-	-0-	-0-	513	1	3893	3	N	1					51
							1	9									
02	3318	X	3318	-0-	-0-	-0-	520	1	2798	3	N	-0-					51
03	3317	X	3287	-0-	-30	-0-	558	1	2668	3	N	55					106
							61	9									

MASHI WELL #: 2 RRCID -> 194253 COMPL. DATE 02/13/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11649 - 12627

10	558	X	478	-0-	-80	-0-	69	1	407	3	N	2					119
							2	9									
11	540	X	499	-0-	-41	-0-	78	1	421	3	N	-0-					119
12	496	X	438	-0-	-58	-0-	66	1	371	3	N	1					120
							1	9									
01	372	X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					120
02	476	X	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-					120
03	527	X	6	-0-	-521	-0-	1	1	5	3	N	-0-					120

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
STAGGS, J. WELL #: 1 RRCID -> 142217 COMPL. DATE 08/24/1992 TOTAL DEPTH 11876 PERF. 7782 - 7806

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					147
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					147
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					147

DE LA GARZA MINERAL TRUST "A" WELL #: 4 RRCID -> 142971 COMPL. DATE 11/01/1992 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7838 - 7878

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PICOSO, EAST (CONSOLIDATED) //CONT.// 71392 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PETRO-SMITH OPERATING LLC //CONT.// 660313
STAGGS-STATE WELL #: 2 RRCID -> 143610 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7778 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 3-T RRCID -> 144915 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7808 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STAGGS-STATE WELL #: 4 RRCID -> 149617 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 7760 - 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

STAGGS STATE WELL #: 5 RRCID -> 153943 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7785 - 7815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

DE LA GARZA MINERAL TRUST WELL #: 9 RRCID -> 155150 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7815 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIEDRE LUMBRE (WILCOX) 71430 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DIAMONDBACK OPERATING, LP 217024
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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	253	7			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DUVAL RANCH SECTION 106 WELL #: 9 RRCID -> 080542 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6964 - 6972

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA (D-5-U) 71703 357 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. 'B' WELL #: 64 RRCID -> 138263 COMPL. DATE 12/31/1990 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7695 - 7701

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EL DORADO GAS & OIL, INC. 246973
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 110 RRCID -> 254899 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 7906

10	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	128	1	518	2	Y	489	520	1							322
							538	9													
11	870	N	677	-0-	-193	-0-	50	1	188	2	Y	399	525	1							196
							439	9													
12	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	121	1	610	2	Y	439	317	1							318
							483	9													
01	899	N	761	-0-	-138	-0-	137	1	368	2	Y	233	209	1							342
							256	9													
02	982	N	982	-0-	-0-	-0-	142	1	404	2	Y	396	212	1							526
							436	9													
*03	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	163	1	593	2	Y	391	519	1							398
							430	9													

HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 37 T RRCID -> 064848 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 9675 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79 D RRCID -> 113721 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7422 - 7425

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVA, D.J. "B" WELL #: 86 RRCID -> 147235 COMPL. DATE 10/07/1993 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7867 - 7878

10	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	494 47	1 9	616	2	Y	43	45	1			29
11	1020	N	994	-0-	-26	-0-	455 36	1 9	503	2	Y	33	45	1			17
12	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	382 42	1 9	666	2	Y	38	27	1			28
01	1147	N	716	-0-	-431	-0-	417 22	1 9	277	2	Y	20	18	1			30
02	924	N	720	-0-	-204	-0-	403 39	1 9	278	2	Y	35	18	1			47
*03	1085	N	861	-0-	-224	-0-	417 36	1 9	408	2	Y	33	45	1			35

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 79-F RRCID -> 151976 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7828 - 2832

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 64 RRCID -> 152699 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7325 - 7331

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 84D RRCID -> 156036 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8082 - 8100

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-

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178

SULLIVAN, D. J. "B" WELL #: 68 RRCID -> 156038 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7425 - 7434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SULLIVAN, D.J. "B" WELL #: 102 RRCID -> 156068 COMPL. DATE 09/13/1995 TOTAL DEPTH 3059 PERF. 2958 - 2963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	903	1	401	2	Y	124	133	1			83
							136	9									
11	1830	N	1830	-0-	-0-	-0-	954	1	764	2	Y	102	134	1			51
							112	9									
12	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	429	1	552	2	Y	113	81	1			83
							124	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	763	1	752	2	Y	59	53	1			89
							65	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	577	1	405	2	Y	101	54	1			136
							111	9									
*03	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	598	1	595	2	Y	100	133	1			103
							110	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	2	Y	-0-					-0-
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-

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
10	309	N	309	-0-	-0-	-0-	61	1	248	2	Y	-0-					-0-
11	283	N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	162	-0-	-86	-0-	27	1	135	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	128	-0-	-182	-0-	35	1	93	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	95	-0-	-157	-0-	25	1	70	2	Y	-0-					-0-
*03	155	N	131	-0-	-24	-0-	28	1	103	2	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. -B- WELL #: 108 RRCID -> 170451 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7086 - 7096

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3041	N	3041	-0-	-0-	-0-	596	1	2425	2	Y	18	19	1			12
							20	9									
11	2640	N	2438	-0-	-202	-0-	506	1	1915	2	Y	15	20	1			7
							17	9									
12	2542	N	1971	-0-	-571	-0-	324	1	1628	2	Y	17	12	1			12
							19	9									
01	2883	N	1389	-0-	-1494	-0-	373	1	1006	2	Y	9	8	1			13
							10	9									
02	2268	N	1121	-0-	-1147	-0-	288	1	818	2	Y	14	8	1			19
							15	9									
*03	1984	N	1548	-0-	-436	-0-	330	1	1201	2	Y	15	19	1			15
							17	9									

PITA (FRIO CONSOLIDATED) //CONT.// 71703 614 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 412178
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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	180	N	105	-0-	-75	-0-	22	1	83	2	N	-0-					-0-
12	186	N	4	-0-	-182	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	17	1	47	2	N	-0-					-0-
02	112	N	39	-0-	-73	-0-	10	1	29	2	N	-0-					-0-
*03	54	N	54	-0-	-0-	-0-	12	1	42	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	775	N	524	-0-	-251	-0-	236	1	258	2	N	27					295
							30	9									
11	794	N	794	-0-	-0-	-0-	537	1	237	2	N	18					313
							20	9									
12	380	N	380	-0-	-0-	-0-	247	1	123	2	N	9					322
							10	9									
01	527	N	170	-0-	-357	-0-	96	1	68	2	N	5					327
							6	9									
02	989	N	989	-0-	-0-	-0-	93	1	860	2	N	33					360
							36	9									
*03	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	100	1	1711	2	N	62	193	1			229
							68	9									

PITA ISLAND (I-79) 71723 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
AMERRIL ENERGY LLC 019786
PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 155199 COMPL. DATE 07/26/1995 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 9266 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

PITA ISLAND FIELD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 13R RRCID -> 160975 COMPL. DATE 11/27/1996 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 9278 - 9284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					348
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2137	N	2137	-0-	-0-	-0-	280	1	1857	2	N	-0-					81
11	1860	N	1198	-0-	-662	-0-	300	1	895	2	N	3					84
							3	9									
12	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	310	1	1455	2	N	5					89
							6	9									
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	310	1	1637	2	N	21					110
							23	9									
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	310	1	1499	2	N	29					139
							32	9									
03	1767	N	1138	-0-	-629	-0-	310	1	821	2	N	6					145
							7	9									

PLYMOUTH (1400) 72043 080 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 158 RRCID -> 085831 COMPL. DATE 12/04/1979 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 1396 - 1414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLYMOUTH (3550) 72043 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 166 RRCID -> 168915 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 3580 - 3590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLYMOUTH (3550 B) 72043 171 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. -C- WELL #: 143 RRCID -> 055875 COMPL. DATE 05/22/1973 TOTAL DEPTH 6151 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLYMOUTH (3600 A) 72043 198 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E. H. "C" WELL #: 113 RRCID -> 150113 COMPL. DATE 07/12/1994 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 3632 - 3636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, E.H. "C" WELL #: 145 RRCID -> 148683 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 4677 PERF. 3762 - 3766

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLYMOUTH (3800) 72043 234 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
DIMMICK WELL #: 5 RRCID -> 162428 COMPL. DATE 12/30/1996 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 3737 - 3739

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PLYMOUTH (5150) 72043 276 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. 549836
WELDER, E.A. "C" WELL #: 46 RRCID -> 099678 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 5647 PERF. 5132 - 5135

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 03/07/2017 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 5604 - 5687

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	401 N	237	-0-	-164	-0-	183	5	54	9	N	49	27	1			29
11	758 N	758	-0-	-0-	-0-	578	5	180	9	N	164	162	1			31
12	3100 N	7152	-0-	4052	4052	7152	5			Y	-0-	31	1			-0-
01	1612	1416	-0-	-196	3856	1275	5	141	9	Y	128	112	1			16
*02	1456	1300	-0-	-156	3700	1275	5	25	9	Y	23	16	1			23
*03	1612	1300	-0-	-312	3388	1275	5	25	9	Y	23	16	1			23

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2852	#	1404	-0-	-1448	-0-	276	1	1125	2	N	3					205
							3	9									
11	2760	#	2221	-0-	-539	-0-	360	1	1857	2	N	4					209
							4	9									
12	2852	#	2084	-0-	-768	-0-	372	1	1712	2	N	-0-					209
01	1744	R	1744	-0-	-0-	-0-	372	1	1372	2	N	-0-					209
02	2072	#	1234	-0-	-838	-0-	288	1	945	2	N	1					210
							1	9									
03	2294	#	1066	-0-	-1228	-0-	228	1	836	2	N	2					212
							2	9									

PLYMOUTH (7000) 72043 906 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
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
10	465	N	304	-0-	-161	-0-	216	1	88	2	Y	-0-					-0-
11	494	N	494	-0-	-0-	-0-	330	1	164	2	Y	-0-					-0-
12	489	N	489	-0-	-0-	-0-	270	1	219	2	Y	-0-					-0-
01	465	N	221	-0-	-244	-0-	142	1	79	2	Y	-0-					-0-
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	319	1	164	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 72 RRCID -> 192157 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6920 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	93	2			49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49

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
10	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	5			N	-0-					-0-
11	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	1266	5			N	-0-					-0-
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	5			N	-0-					-0-
01	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	1305	5			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	1179	N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	5			N	-0-					-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

	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
10	1785	N	1785	-0-	-0-	-0-	145	1	1639	2	Y	1					2
							1	9									
11	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	156	1	1703	2	Y	-0-					2
12	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1180	2	Y	7					9
							8	9									
01	1798	N	517	-0-	-1281	-0-	44	1	473	2	Y	-0-					9
02	1736	N	632	-0-	-1104	-0-	54	1	577	2	Y	1	8	1			2
							1	9									
03	1302	N	469	-0-	-833	-0-	40	1	428	2	Y	1					3
							1	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 6 RRCID -> 129202 COMPL. DATE 11/27/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9046 - 9424

	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
10	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	177	1	2003	2	Y	-0-					2
11	2250	N	1725	-0-	-525	-0-	145	1	1580	2	Y	-0-					2
12	3100	N	3142	-0-	42	42	244	1	2881	2	Y	15					17
							17	9									
01	2229	N	2187	-0-	-42	-0-	184	1	2003	2	Y	-0-					17
02	2291	N	2291	-0-	-0-	-0-	197	1	2091	2	Y	3	18	1			2
							3	9									
*03	2902	X	2902	-0-	-0-	-0-	246	1	2649	2	Y	6					8
							7	9									

URIBE, P. WELL #: 2 RRCID -> 132264 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 4010 - 4129

	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
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 7 RRCID -> 132276 COMPL. DATE 10/14/1989 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9022 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	29	1	326	2	Y	1					1
							1	9									
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	30	1	326	2	Y	-0-					1
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	25	1	295	2	Y	1					2
							1	9									
01	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	2	Y	-0-					2
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	19	1	205	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	217	N	179	-0-	-38	-0-	15	1	164	2	Y	-0-					1

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
10	155	N	142	-0-	-13	-0-	12	1	130	2	Y	-0-					6
11	150	N	131	-0-	-19	-0-	11	1	120	2	Y	-0-					6
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	11	1	133	2	Y	1					7
							1	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	12	1	134	2	Y	-0-					7
02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	12	1	129	2	Y	-0-	4	1			3
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	13	1	141	2	Y	1					4
							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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	23	1	264	2	Y	1					1
							1	9									
11	300	N	218	-0-	-82	-0-	18	1	200	2	Y	-0-					1
12	341	N	214	-0-	-127	-0-	17	1	196	2	Y	1					2
							1	9									
01	279	N	225	-0-	-54	-0-	19	1	206	2	Y	-0-					2
02	196	N	178	-0-	-18	-0-	15	1	163	2	Y	-0-	1	1			1
*03	234	N	234	-0-	-0-	-0-	20	1	214	2	Y	-0-					1

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
10	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	86	1	973	2	Y	-0-					1
11	960	N	803	-0-	-157	-0-	67	1	736	2	Y	-0-					1
12	992	N	835	-0-	-157	-0-	65	1	764	2	Y	5					6
							6	9									
01	992	N	868	-0-	-124	-0-	73	1	795	2	Y	-0-					6
02	852	N	852	-0-	-0-	-0-	73	1	779	2	Y	-0-	5	1			1
*03	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	85	1	916	2	Y	2					3
							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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	15

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 10 RRCID -> 136476 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8935 - 9258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1943	N	1943	-0-	-0-	-0-	158	1	1785	2	Y	-0-					1
11	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	158	1	1730	2	Y	-0-					1
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	146	1	1723	2	Y	10					11
							11	9									
01	1674	N	1584	-0-	-90	-0-	134	1	1450	2	Y	-0-					11
02	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	143	1	1519	2	Y	2	12	1			1
							2	9									
*03	1674	N	1660	-0-	-14	-0-	141	1	1515	2	Y	4					5
							4	9									

URIBE, SERAFIN WELL #: 2 RRCID -> 136860 COMPL. DATE 01/04/1991 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8894 - 9205

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	948	N	948	-0-	-0-	-0-	77	1	871	2	Y	-0-					1
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	73	1	798	2	Y	-0-					1
12	930	N	847	-0-	-83	-0-	66	1	775	2	Y	5					6
							6	9									
01	961	N	785	-0-	-176	-0-	66	1	719	2	Y	-0-					6
02	812	N	746	-0-	-66	-0-	64	1	682	2	Y	-0-	5	1			1
03	837	N	789	-0-	-48	-0-	67	1	720	2	Y	2					3
							2	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 11 RRCID -> 137793 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9217 - 9356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	93	1	1050	2	Y	-0-					1
11	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	100	1	1088	2	Y	-0-					1
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	95	1	1120	2	Y	7					8
							8	9									
01	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	91	1	985	2	Y	-0-					8
02	1120	N	1092	-0-	-28	-0-	94	1	997	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
*03	1209	N	1161	-0-	-48	-0-	98	1	1060	2	Y	3					4
							3	9									

SERAFIN URIBE WELL #: 3 RRCID -> 138235 COMPL. DATE 04/22/1991 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8812 - 9343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					15

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
10	3038	X	2534	-0-	-504	-0-	455	1	2016	2	Y	57	187	1			52
							63	9									
11	3527	X	3527	-0-	-0-	-0-	615	1	2838	2	Y	67					119
							74	9									
12	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	671	1	3390	2	Y	40					159
							44	9									
01	3638	X	3638	-0-	-0-	-0-	458	1	3146	2	Y	31					190
							34	9									
02	3066	X	3066	-0-	-0-	-0-	514	1	2524	2	Y	25					215
							28	9									
*03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	529	1	2616	2	Y	56					271
							62	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

MARTINEZ, M. WELL #: 13 RRCID -> 176449 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8616 - 8764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3109	X	3109	-0-	-0-	-0-	253	1	2856	2	Y	-0-					2
11	2670	X	2654	-0-	-16	-0-	223	1	2431	2	Y	-0-					2
12	2801	X	2801	-0-	-0-	-0-	217	1	2567	2	Y	15					17
							17	9									
01	2759	N	2367	-0-	-392	-0-	200	1	2167	2	Y	-0-					17
02	2464	N	2418	-0-	-46	-0-	208	1	2207	2	Y	3	18	1			2
							3	9									
*03	2777	N	2777	-0-	-0-	-0-	235	1	2535	2	Y	6					8
							7	9									

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 177369 COMPL. DATE 05/20/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8346 - 8372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11	N	9	-0-	-2	-0-	2	1	7	2	N	-0-					34
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	2	2	1	9	N	1					35
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					35
01	599	N	599	-0-	-0-	-0-	75	1	515	2	N	8	16	1			27
							9	9									
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	114	1	560	2	N	4					31
							4	9									
*03	743	N	743	-0-	-0-	-0-	124	1	612	2	N	6					37
							7	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 14 RRCID -> 177534 COMPL. DATE 06/27/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9023 - 9276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	36	1	410	2	Y	-0-					51
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	61	1	668	2	Y	-0-					51
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	47	1	552	2	Y	3					54
							3	9									
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	40	1	438	2	Y	-0-					54
02	362	N	362	-0-	-0-	-0-	31	1	330	2	Y	1	11	1			44
							1	9									
*03	496	N	496	-0-	-0-	-0-	42	1	453	2	Y	1					45
							1	9									

VILLARREAL WELL #: 4 RRCID -> 179280 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8403 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1411	-0-	-139	-0-	259	1	1145	2	Y	6					19
							7	9									
11	1470	N	1263	-0-	-207	-0-	224	1	1032	2	Y	6					25
							7	9									
12	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	240	1	1210	2	Y	12					37
							13	9									
01	1426	N	1388	-0-	-38	-0-	174	1	1192	2	Y	20	37	1			20
							22	9									
02	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	224	1	1102	2	Y	8					28
							9	9									
*03	1457	N	1377	-0-	-80	-0-	230	1	1135	2	Y	11					39
							12	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

VILLARREAL WELL #: 3 RRCID -> 179707 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8424 - 8655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	2306	-0-	-763	-0-	423	1	1872	2	Y	10					30
							11	9									
11	2760	X	2048	-0-	-712	-0-	363	1	1675	2	Y	9					39
							10	9									
12	2480	X	1911	-0-	-569	-0-	313	1	1580	2	Y	16					55
							18	9									
01	2387	X	1781	-0-	-606	-0-	223	1	1530	2	Y	25	47	1			33
							28	9									
02	1904	N	1789	-0-	-115	-0-	301	1	1476	2	Y	11					44
							12	9									
03	1922	N	1871	-0-	-51	-0-	312	1	1544	2	Y	14					58
							15	9									

MARTINEZ, M. WELL #: 15 RRCID -> 179864 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8544 - 8642

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	108	1	1223	2	Y	-0-					1
11	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	100	1	1086	2	Y	-0-					1
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	98	1	1154	2	Y	7					8
							8	9									
01	1240	N	1222	-0-	-18	-0-	103	1	1119	2	Y	-0-					8
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	101	1	1074	2	Y	1	8	1			1
							1	9									
*03	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	108	1	1167	2	Y	3					4
							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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	955	-0-	-6	-0-	175	1	776	2	Y	4					8
							4	9									
11	936	N	936	-0-	-0-	-0-	166	1	766	2	Y	4					12
							4	9									
12	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	174	1	881	2	Y	10					22
							11	9									
01	3100	N	3995	-0-	895	895	500	1	3433	2	Y	56	76	1			2
							62	9									
02	1766	N	871	-0-	-895	-0-	146	1	718	2	Y	6					8
							7	9									
03	961	N	906	-0-	-55	-0-	151	1	747	2	Y	7					15
							8	9									

URIBE FAMILY TRUST WELL #: 2 RRCID -> 186378 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 9095 PERF. 8136 - 8304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	367	-0-	-5	-0-	30	1	336	2	Y	1					1
							1	9									
11	360	N	321	-0-	-39	-0-	27	1	294	2	Y	-0-					1
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	27	1	314	2	Y	2					3
							2	9									
01	372	N	281	-0-	-91	-0-	24	1	257	2	Y	-0-					3
02	308	N	299	-0-	-9	-0-	26	1	273	2	Y	-0-	2	1			1
03	341	N	298	-0-	-43	-0-	25	1	272	2	Y	1					2
							1	9									

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
URIBE, A. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 244554 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8100 - 8852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	756	N	756	-0-	-0-	-0-	246	1	508	2	Y	2					20
							2	9									
11	786	N	786	-0-	-0-	-0-	203	1	576	2	Y	6					26
							7	9									
12	775	N	735	-0-	-40	-0-	159	1	566	2	Y	9					35
							10	9									
01	744	N	659	-0-	-85	-0-	91	1	567	2	Y	1					36
							1	9									
02	728	N	659	-0-	-69	-0-	108	1	540	2	Y	10					46
							11	9									
*03	759	N	759	-0-	-0-	-0-	167	1	582	2	Y	9					55
							10	9									

COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BENAVIDES, B. R. WELL #: 8 RRCID -> 214016 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 8350 - 8971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	160	1	1474	2	N	-0-					5
							542	3									
11	2097	N	2097	-0-	-0-	-0-	145	1	1442	2	N	-0-					5
							510	3									
12	2294	N	1623	-0-	-671	-0-	112	1	1105	2	N	7					12
							398	3	8	9							
01	2201	N	1733	-0-	-468	-0-	110	1	1199	2	N	2					14
							422	3	2	9							
02	1960	N	1395	-0-	-565	-0-	83	1	980	2	N	1					15
							331	3	1	9							
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					15

URIBE WELL #: 3 RRCID -> 137469 COMPL. DATE 05/05/1995 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8906 - 9123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1002	-0-	-145	-0-	74	1	679	2	N	-0-					-0-
							249	3									
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	73	1	728	2	N	-0-					-0-
							259	3									
12	992	N	975	-0-	-17	-0-	68	1	667	2	N	-0-					-0-
							240	3									
01	992	N	956	-0-	-36	-0-	62	1	662	2	N	-0-					-0-
							232	3									
02	980	N	858	-0-	-122	-0-	51	1	603	2	N	-0-					-0-
							204	3									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					-0-

URIBE WELL #: 4 RRCID -> 139196 COMPL. DATE 08/06/1991 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8960 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 6 RRCID -> 111434 COMPL. DATE 05/15/1984 TOTAL DEPTH 11778 PERF. 8671 - 8766

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	892	X	892	-0-	-0-	-0-	22	1	870	2	Y	-0-					4
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	7	1	613	2	Y	-0-					4
12	705	N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			Y	-0-					4
01	899	N	782	-0-	-117	-0-	782	2			Y	-0-					4
02	2800	N	3325	-0-	525	525	3325	2			Y	-0-					4
*03	3100	N	2909	-0-	-191	334	2909	2			Y	-0-					4

MARSHALL, S.G. WELL #: 9 RRCID -> 123171 COMPL. DATE 06/09/2003 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8591 - 9037

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	2126	-0-	526	526	52	1	2074	2	Y	-0-					10
11	2440	N	1914	-0-	-526	-0-	22	1	1892	2	Y	-0-					10
12	1907	N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	2			Y	-0-					10
01	2139	N	1938	-0-	-201	-0-	1938	2			Y	-0-					10
02	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			Y	-0-					10
03	1922	N	1854	-0-	-68	-0-	1854	2			Y	-0-					10

MARSHALL, S.G. WELL #: 10 RRCID -> 124135 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8857 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	463	N	463	-0-	-0-	-0-	11	1	452	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	4	1	333	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	403	N	342	-0-	-61	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
02	285	N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-					-0-
*03	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 11 RRCID -> 124659 COMPL. DATE 07/11/1987 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8778 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2498	X	2498	-0-	-0-	-0-	61	1	2434	2	Y	3	4	1			5
							3	9									
11	2560	X	2560	-0-	-0-	-0-	30	1	2527	2	Y	3	2	1			6
							3	9									
12	3667	X	3667	-0-	-0-	-0-	3664	2	3	9	Y	3	2	1			7
01	3565	X	2850	-0-	-715	-0-	2847	2	3	9	Y	3	2	1			8
02	3220	X	2806	-0-	-414	-0-	2803	2	3	9	Y	3	6	1			5
03	3658	X	2286	-0-	-1372	-0-	2284	2	2	9	Y	2	2	1			5

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
10	2647	X	2647	-0-	-0-	-0-	64	1	2583	2	Y	-0-					62
11	1379	X	1379	-0-	-0-	-0-	16	1	1363	2	Y	-0-					62
12	3441	X	349	-0-	-3092	-0-	349	2			Y	-0-					62
01	3193	X	196	-0-	-2997	-0-	196	2			Y	-0-					62
02	2884	X	234	-0-	-2650	-0-	234	2			Y	-0-					62
03	2635	X	484	-0-	-2151	-0-	484	2			Y	-0-					62

MARSHALL, S.G. WELL #: 13 RRCID -> 125128 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8662 - 9140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	579	N	579	-0-	-0-	-0-	14	1	565	2	Y	-0-					-0-
11	628	N	628	-0-	-0-	-0-	7	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	565	N	565	-0-	-0-	-0-	565	2			Y	-0-					-0-
01	797	N	797	-0-	-0-	-0-	797	2			Y	-0-					-0-
02	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	2			Y	-0-					-0-
*03	396	N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	-0-					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARSHALL, S.G. WELL #: 15 RRCID -> 128358 COMPL. DATE 09/09/1988 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 8734 - 9079

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	973	N	973	-0-	-0-	-0-	24	1	949	2	Y	-0-					-0-
11	670	N	670	-0-	-0-	-0-	8	1	662	2	Y	-0-					-0-
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
01	726	N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			Y	-0-					-0-
02	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			Y	-0-					-0-
*03	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			Y	-0-					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 18 RRCID -> 133350 COMPL. DATE 12/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8800 - 9055

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	38	1	1516	2	Y	5	7	1			3
							6	9									
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	11	1	913	2	Y	5	4	1			4
							6	9									
12	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1594	2	6	9	Y	5	4	1			5
01	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	2043	2	8	9	Y	7	4	1			8
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1856	2	7	9	Y	6	12	1			2
*03	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	1986	2	6	9	Y	5	4	1			3

MARSHALL, S.G. WELL #: 19 RRCID -> 135145 COMPL. DATE 06/27/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8671 - 9179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	733	N	733	-0-	-0-	-0-	18	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	8	1	646	2	Y	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			Y	-0-					-0-
02	619	N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	-0-					-0-
*03	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 25 RRCID -> 174672 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7923 - 8478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	82	1	3314	2	Y	7	10	1			5
							8	9									
11	3753	X	3753	-0-	-0-	-0-	44	1	3701	2	Y	7	5	1			7
							8	9									
12	5177	X	3154	-0-	-2023	-0-	3147	2	7	9	Y	6	5	1			8
01	5146	X	3397	-0-	-1749	-0-	3387	2	10	9	Y	9	5	1			12
02	4592	X	2906	-0-	-1686	-0-	2897	2	9	9	Y	8	17	1			3
03	3875	X	3338	-0-	-537	-0-	3331	2	7	9	Y	6	5	1			4

MARSHALL, S. G. WELL #: 28 RRCID -> 175081 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8226 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

MARSHALL, S. G. WELL #: 29 RRCID -> 176573 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8283 - 8485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 30 RRCID -> 178528 COMPL. DATE 11/14/2000 TOTAL DEPTH 9276 PERF. 8627 - 9072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 31 RRCID -> 186794 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9046 - 9154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	32	1	1289	2	Y	-0-					3
11	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	14	1	1152	2	Y	-0-					3
12	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	2			Y	-0-					3
01	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			Y	-0-					3
02	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			Y	-0-					3
03	1209	N	1182	-0-	-27	-0-	1182	2			Y	-0-					3

MARSHALL, S. G. WELL #: 32H RRCID -> 226087 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 9575 - 10062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S. G. WELL #: 34H RRCID -> 229702 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 8427 PERF. 8448 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	34	1	1348	2	Y	6	9	1			-0-
							7	9									
11	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	13	1	1131	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1131	2	7	9	Y	6	5	1			3
01	1333	N	1107	-0-	-226	-0-	1097	2	10	9	Y	9	5	1			7
02	978	N	978	-0-	-0-	-0-	971	2	7	9	Y	6	13	1			-0-
03	1147	N	1096	-0-	-51	-0-	1089	2	7	9	Y	6	5	1			1

SLATOR RANCH WELL #: Z 1 RRCID -> 232499 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8670 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	927	N	927	-0-	-0-	-0-	100	1	827	2	Y	-0-					24
11	887	N	887	-0-	-0-	-0-	82	1	805	2	Y	-0-					24
12	931	N	931	-0-	-0-	-0-	93	1	838	2	Y	-0-					24
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	102	1	1010	2	Y	1	1	1			24
							1	9									
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	108	1	723	2	Y	-0-					24
*03	929	N	929	-0-	-0-	-0-	71	1	858	2	Y	-0-					24

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: Z 2 RRCID -> 233217 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8697 - 8742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WRIGHT-BARRERA GU WELL #: 1H RRCID -> 242247 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 8513 PERF. 8298 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	287 50	1 9	2367	2	Y	45	89	1			-0-
11	2587	X	2587	-0-	-0-	-0-	235 57	1 9	2295	2	Y	52					52
12	2635	X	2467	-0-	-168	-0-	240 55	1 9	2172	2	Y	50	96	1			6
01	2697	X	2330	-0-	-367	-0-	210 51	1 9	2069	2	Y	46					52
02	2436	X	2170	-0-	-266	-0-	275 56	1 9	1839	2	Y	51	98	1			5
03	2697	X	2320	-0-	-377	-0-	174 46	1 9	2100	2	Y	42					47

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
10	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	365 36	1 9	3004	2	Y	33	70	1			5
11	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	313 42	1 9	3053	2	Y	38					43
12	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-	339 40	1 9	3064	2	Y	36	70	1			9
01	3410	X	3340	-0-	-70	-0-	304 37	1 9	2999	2	Y	34					43
02	3080	X	2939	-0-	-141	-0-	377 40	1 9	2522	2	Y	36	71	1			8
03	3534	X	3237	-0-	-297	-0-	246 34	1 9	2957	2	Y	31					39

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
10	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	95 175	1 9	3822	2	Y	159	214	1			62
11	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	46 149	1 9	3888	2	Y	135	102	1			95
12	4216	X	4206	-0-	-10	-0-	4045	2	161	9	Y	146	112	1			129
01	4309	X	4188	-0-	-121	-0-	3977	2	211	9	Y	192	112	1			209
02	3892	X	3795	-0-	-97	-0-	3621	2	174	9	Y	158	336	1			31
03	4216	X	4099	-0-	-117	-0-	3941	2	158	9	Y	144	114	1			61

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
10	9309	X	9309	-0-	-0-	-0-	224 79	1 9	9006	2	Y	72	97	1			37
11	9106	X	9106	-0-	-0-	-0-	106 67	1 9	8933	2	Y	61	46	1			52
12	9610	X	9171	-0-	-439	-0-	9099	2	72	9	Y	65	50	1			67
01	9610	X	8898	-0-	-712	-0-	8802	2	96	9	Y	87	51	1			103
02	8680	X	8440	-0-	-240	-0-	8361	2	79	9	Y	72	152	1			23
03	9424	X	8956	-0-	-468	-0-	8884	2	72	9	Y	65	51	1			37

POK - A - DOT (8600) //CONT.// 72163 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
WRIGHT-BARRERA G.U. WELL #: 3H RRCID -> 249188 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 8380 PERF. 8377 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	153	1	1258	2	Y	8	24	1			52
							9	9									
11	1398	N	1398	-0-	-0-	-0-	129	1	1258	2	Y	10					62
							11	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	152	1	1375	2	Y	9	18	1			53
							10	9									
01	1426	N	1369	-0-	-57	-0-	125	1	1234	2	Y	9					62
							10	9									
02	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	161	1	1078	2	Y	9	18	1			53
							10	9									
03	1550	N	1336	-0-	-214	-0-	102	1	1225	2	Y	8					61
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: K 2 RRCID -> 262488 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8654 - 8870

10	1600	N	1978	-0-	378	378	213	1	1751	2	Y	13					15
							14	9									
11	2293	N	1915	-0-	-378	-0-	178	1	1737	2	Y	-0-					15
12	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	192	1	1734	2	Y	20					35
							22	9									
01	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	171	1	1683	2	Y	136	171	1			-0-
							150	9									
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	220	1	1470	2	Y	-0-					-0-
03	1953	N	1862	-0-	-91	-0-	143	1	1719	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: 2AC RRCID -> 268813 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORT ISABEL, SE (FREELAND) 72408 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
LA PITA WELL #: 3 RRCID -> 264705 COMPL. DATE 01/31/2012 TOTAL DEPTH 2706 PERF. 1830 - 1850

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PORTILLA (FRIO) 72484 020 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 55 RRCID -> 192247 COMPL. DATE 10/30/2002 TOTAL DEPTH 9265 PERF. 7305 - 7490

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S WELL #: 16 RRCID -> 240946 COMPL. DATE 05/07/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 8644 - 8650

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-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 94 RRCID -> 277642 COMPL. DATE 10/28/2014 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7258 - 7263

10	13454	X	5889	-0-	-7565	-0-	4183	1	1706	2	Y	-0-					-0-
11	12960	X	5389	-0-	-7571	-0-	3599	1	1790	2	Y	-0-					-0-
12	12090	X	5001	-0-	-7089	-0-	2760	1	2241	2	Y	-0-					-0-
01	9889	X	5529	-0-	-4360	-0-	3552	1	1977	2	Y	-0-					-0-
02	4954	X	4954	-0-	-0-	-0-	3273	1	1681	2	Y	-0-					-0-
*03	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	3342	1	749	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (3700) 72484 325 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 65 RRCID -> 261352 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 3748 - 3752

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	51	1	21	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	48	1	24	2	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	53	1	43	2	Y	-0-					-0-
01	124	N	98	-0-	-26	-0-	63	1	35	2	Y	-0-					-0-
02	77	N	77	-0-	-0-	-0-	51	1	26	2	Y	-0-					-0-
*03	49	N	49	-0-	-0-	-0-	40	1	9	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA (4050) 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 31 L RRCID -> 123928 COMPL. DATE 03/30/1987 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 4061 - 4071

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTILLA (4050) //CONT.// 72484 410 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 50 RRCID -> 182089 COMPL. DATE 03/15/2001 TOTAL DEPTH 8386 PERF. 4090 - 4098

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 95 RRCID -> 283863 COMPL. DATE 03/31/2018 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4859 - 4959

03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PORTILLA (7050 SAND) 72484 575 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 71 RRCID -> 209887 COMPL. DATE 05/16/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6796 - 7058

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 88 RRCID -> 260977 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7036 - 7041

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PORTILLA (9000 SAND) 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 3 RRCID -> 099016 COMPL. DATE 08/19/1980 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8815 - 8956

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 20 RRCID -> 099017 COMPL. DATE 10/08/1980 TOTAL DEPTH 8859 PERF. 8747 - 8846

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PORTILLA (9000 SAND) //CONT.// 72484 900 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC //CONT.// 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 7 L RRCID -> 111533 COMPL. DATE 05/26/1984 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8776 - 8824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER, MINNIE S. WELL #: 74 RRCID -> 148047 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 8947 PERF. 8765 - 8860

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/21/2017

WELDER, MINNIE S. WELL #: 10 RRCID -> 174037 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 8741 - 9076

10	3255	X	-0-	-0-	-3255	-0-					Y	-0-					2
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					Y	-0-					2
12	3609	X	3609	-0-	-0-	-0-	1992	1	1617	2	Y	-0-					2
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	3596	X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-					2

WELDER, MINNIE S. WELL #: 70 RRCID -> 176042 COMPL. DATE 02/12/2000 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 8864 - 8982

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	819	-0-	819	819	452	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	4226	X	3407	-0-	-819	-0-	2189	1	1218	2	Y	-0-					-0-
02	2236	X	2236	-0-	-0-	-0-	1477	1	759	2	Y	-0-					-0-
03	806	X	721	-0-	-85	-0-	589	1	132	2	Y	-0-					-0-

PORTILLA, SW. (6200) 72490 666 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
FROSTWOOD ENERGY, LLC 288391
WELDER, MINNIE S. WELL #: 81 U RRCID -> 167602 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 6129 - 6140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					20

PLUGGED AND ABANDONED_____ 07/08/2017 - P/A 07/08/2017

ROYAL PRODUCTION COMPANY, INC. 732075
CABLE-GARRETT WELL #: 1 RRCID -> 193950 COMPL. DATE 02/26/2003 TOTAL DEPTH 11450 PERF.10878 - 11244

10	2511	X	1798	-0-	-713	-0-	391	1	1319	3	N	80					180
							88	9									
11	2612	X	2612	-0-	-0-	-0-	578	1	1933	3	N	92	188	1			84
							101	9									
12	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	579	1	1961	3	N	171	190	1			65
							188	9									
01	2591	X	2591	-0-	-0-	-0-	540	1	1926	3	N	114					179
							125	9									
02	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	551	1	1970	3	N	110	189	1			100
							121	9									
*03	2904	N	2904	-0-	-0-	-0-	620	1	2177	3	N	97					197
							107	9									

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 233979 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 12542 PERF.12245 - 12270

10	9238	X	7334	-0-	-1904	-0-	434	1	6505	2	Y	359	481	1			205
							395	9									
11	8940	X	8210	-0-	-730	-0-	492	1	7247	2	Y	428	440	1			193
							471	9									
12	9238	X	8460	-0-	-778	-0-	512	1	7433	2	Y	468	289	1			372
							515	9									
01	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	516	1	7361	2	Y	482	510	1			344
							530	9									
*02	7728	X	7728	-0-	-0-	-0-	472	1	6792	2	Y	422	556	1			210
							464	9									
03	8432	X	8387	-0-	-45	-0-	521	1	7350	2	Y	469	329	1			350
							516	9									

PORTLAND, N. (MCKAMEY-DUBOSE) 72498 688 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ROYKO OIL COMPANY 732198
STARK WELL #: 2 RRCID -> 115646 COMPL. DATE 11/14/1984 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10278 - 10288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					72
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, SOUTH (GRIMSHAW) 72502 850 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
STATE TRACT 25 WELL #: 3ST RRCID -> 255546 COMPL. DATE 02/21/2010 TOTAL DEPTH 12256 PERF.11768 - 11769

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	106 299	1 9	1519	2	Y	272	272	1			-0-
11	1987	N	1987	-0-	-0-	-0-	108 356	1 9	1523	2	Y	324	324	1			-0-
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	108 329	1 9	1493	2	Y	299	299	1			-0-
01	1922	N	1922	-0-	-0-	-0-	104 308	1 9	1510	2	Y	280	280	1			-0-
02	1736	#	1555	-0-	-181	-0-	88 251	1 9	1216	2	Y	228	228	1			-0-
03	2046	#	1882	-0-	-164	-0-	99 275	1 9	1508	2	Y	250	250	1			-0-

PORTLAND W. (F-3) 72504 170 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 197087 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9244 - 9324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-6) 72504 186 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT "D" WELL #: 2 RRCID -> 177359 COMPL. DATE 01/11/2017 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9124 - 9520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3906		2771	-0-	-1135	1336	75 1477	1 9	1219	2	Y	1343	1466	1			32
11	3780		3038	-0-	-742	594	83 1638	1 9	1317	2	Y	1489	1372	1			149
12	3630	R	3036	-0-	-594	-0-	89 1662	1 9	1285	2	Y	1511	1473	1			187
01	2905	R	2905	-0-	-0-	-0-	83 1598	1 9	1224	2	Y	1453	1460	1			180
02	2492	#	2480	-0-	-12	-0-	70 1396	1 9	1014	2	Y	1269	1257	1			192
03	3131	#	2790	-0-	-341	-0-	77 1437	1 9	1276	2	Y	1306	1288	1			210

PORTLAND GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 197472 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 10954 PERF. 9634 - 9657

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-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

10	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					104
03	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

10	13625	X	13625	-0-	-0-	-0-	800 70	1 9	12755	2	Y	64	64	1			-0-
11	14564	X	14564	-0-	-0-	-0-	889 72	1 9	13603	2	Y	65	65	1			-0-
12	14177	X	14177	-0-	-0-	-0-	915 87	1 9	13175	2	Y	79	79	1			-0-
01	13691	X	13691	-0-	-0-	-0-	921 55	1 9	12715	2	Y	50	50	1			-0-
*02	13679	X	13679	-0-	-0-	-0-	837 50	1 9	12792	2	Y	45	45	1			-0-
03	15035	X	14229	-0-	-806	-0-	927 40	1 9	13262	2	Y	36	36	1			-0-

PORTLAND GAS UNIT -D- WELL #: 2 RRCID -> 157713 COMPL. DATE 04/01/1996 TOTAL DEPTH 11635 PERF. 9598 - 9632

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLAND, W. (F-13) 72504 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880
PORTLAND GAS UNIT 'A' WELL #: 5 RRCID -> 281783 COMPL. DATE 11/30/2016 TOTAL DEPTH 11658 PERF.11034 - 11045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	29667	#	23806	-0-	-5861	-0-	405	1	22884	2	N	470	540	1			170
							517	9									
11	28710	#	25014	-0-	-3696	-0-	450	1	24123	2	N	401	542	1			29
							441	9									
12	29667	#	23325	-0-	-6342	-0-	1395	1	21537	2	N	357	322	1			64
							393	9									
01	23467	#	16555	-0-	-6912	-0-	1364	1	14899	2	N	265	172	1			157
							292	9									
02	21504	#	12580	-0-	-8924	-0-	1232	1	11045	2	N	275	346	1			86
							303	9									
03	25854	#	12557	-0-	-13297	-0-	1364	1	10883	2	N	282	180	1			188
							310	9									

POTRERO FARIAS (G-94) 72653 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
EAST, MRS. S. K. ESTATE "B" WELL #: 11 RRCID -> 113166 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4580 - 4620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

POTRERO FARIAS (MIOCENE 4720) 72653 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 8 RRCID -> 256751 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 5122 PERF. 6702 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40086	X	40086	-0-	-0-	-0-	39845	3	241	9	Y	219	174	1			161
11	51912		42861	-0-	-9051	-0-	42598	3	263	9	Y	239	160	1			240
12	34937		30966	-0-	-3971	-0-	30771	3	195	9	Y	177	319	1			98
01	34937		31397	-0-	-3540	-0-	31195	3	202	9	Y	184					282
02	33238		32397	-0-	-841	-0-	32170	3	227	9	Y	206	356	1			132
03	34937		36415	-0-	1478	1478	36137	3	278	9	Y	253	166	1			219

POTRERO FARIAS, S. (G-53) 72655 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
SARITA ENERGY RESOURCES, LTD. 748635
POTRERO FARIAS SOUTH O&G UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248017 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6852 - 6866

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4800	R	4800	-0-	-0-	-0-	416	1	4365	3	Y	17	14	1			9
							19	9									
11	5640	#	4570	-0-	-1070	-0-	428	1	4103	3	Y	35	23	1			21
							39	9									
12	5828	#	3760	-0-	-2068	-0-	302	1	3412	3	Y	42	63	1			-0-
							46	9									
01	5146	#	4591	-0-	-555	-0-	344	1	4215	3	Y	29					29
							32	9									
02	4612	R	4612	-0-	-0-	-0-	378	1	4212	3	Y	20	35	1			14
							22	9									
03	4805	#	376	-0-	-4429	-0-	181	1	195	3	Y	-0-	14	1			-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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	32	1	340	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	44	1	427	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	351	-0-	-21	-0-	29	1	322	3	Y	-0-					-0-
01	459	N	459	-0-	-0-	-0-	35	1	424	3	Y	-0-					-0-
02	497	N	497	-0-	-0-	-0-	41	1	456	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	5	-0-	-336	-0-	2	1	3	3	Y	-0-					-0-

POTRERO FARIAS S. OIL & GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211189 COMPL. DATE 07/10/2005 TOTAL DEPTH 8271 PERF. 7425 - 7431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	18	1	194	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	179	-0-	-541	-0-	17	1	162	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	283	-0-	-89	-0-	23	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	131	-0-	-86	-0-	10	1	121	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	140	-0-	-28	-0-	12	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	59	-0-	-220	-0-	28	1	31	3	Y	-0-					-0-

POTRERO LOPENA, S. (G 81-87) 72660 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
MERRITT OPERATING, INC. 561368
STATE TRACT 303 WELL #: 1A RRCID -> 260903 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 7219 PERF. 7298 - 7423

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	#	375	-0-	-121	-0-	375	2			N	-0-					-0-
11	480	#	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	-0-					-0-
12	403	#	353	-0-	-50	-0-	353	2			N	-0-					-0-
01	403	R	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	-0-					-0-
02	373	R	373	-0-	-0-	-0-	373	2			N	-0-					-0-
03	403	#	357	-0-	-46	-0-	357	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRADO (GOVT. WELLS LOWER) 72844 165 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM HOGG
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
K. M. F. C-2 WELL #: 703 RRCID -> 170768 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3596 - 3628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/20/2017 - P/A 12/20/17

PREMONT (BARDO SAND) 72946 076 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
PROGAS OPERATING, INC 681142
GUERRA WELL #: 3 RRCID -> 281569 COMPL. DATE 01/25/2016 TOTAL DEPTH 4008 PERF. 3521 - 3525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PREMONT (BARDO SAND) //CONT.// 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
10	649	N	36	-0-	-613	-0-	36	2			N	-0-					-0-
11	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1362	5			N	-0-					-0-
12	2085	N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	5			N	-0-					-0-
01	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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
10	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1085	1	21	3	N	-0-					-0-
11	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1050	1	9	3	N	-0-					-0-
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1085	1	38	3	N	-0-					-0-
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1085	1	515	3	N	-0-					-0-
02	997 N	997	-0-	-0-	-0-	980	1	17	3	N	-0-					-0-
*03	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1085	1	520	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	112					N	NO RPT					116

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
BRUNI, A. M. FEE WELL #: 13 RRCID -> 104102 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8847 - 8984

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-					111
11	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			N	-0-					111
12	1457	N	1432	-0-	-25	-0-	1432	2			N	-0-					111
01	1581	N	1361	-0-	-220	-0-	1361	2			N	-0-					111
02	1372	N	1278	-0-	-94	-0-	1275	2	3	9	N	3					114
*03	1500	N	1500	-0-	-0-	-0-	1497	2	3	9	N	3					117

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 14 RRCID -> 107218 COMPL. DATE 09/02/1987 TOTAL DEPTH 9053 PERF. 8798 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	737	1	4196	2	Y	10					180
							11	9									
11	4463	X	4463	-0-	-0-	-0-	690	1	3741	2	Y	29					209
							32	9									
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	711	1	3724	2	Y	34	186	1	4	8	53
							37	9									
01	4929	X	4524	-0-	-405	-0-	719	1	3746	2	Y	54					107
							59	9									
02	4452	X	4422	-0-	-30	-0-	660	1	3710	2	Y	47					154
							52	9									
*03	5015	X	5015	-0-	-0-	-0-	730	1	4240	2	Y	41					195
							45	9									

BRUNI, A. M. FEE WELL #: 15 RRCID -> 111640 COMPL. DATE 05/14/1984 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 9042 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI, A. M. WELL #: 18 RRCID -> 167326 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8656 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	1296	-0-	-1835	-0-	1290	2	6	9	N	5					142
11	2521	X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	N	2					144
12	1953	X	172	-0-	-1781	-0-	172	2			N	-0-					144
01	1860	X	32	-0-	-1828	-0-	32	2			N	-0-					144
02	2352	X	2251	-0-	-101	-0-	2248	2	3	9	N	3					147
*03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	3565	2	30	9	N	27					174

BRUNI, A. M. WELL #: 19 RRCID -> 169794 COMPL. DATE 08/24/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8830 - 8838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-					95
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	2			N	-0-					95
12	1054	N	1002	-0-	-52	-0-	1002	2			N	-0-					95
01	1054	N	957	-0-	-97	-0-	957	2			N	-0-					95
02	952	N	901	-0-	-51	-0-	901	2			N	-0-					95
03	992	N	749	-0-	-243	-0-	749	2			N	-0-					95

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PRESA DE ORO (LOBO NO. 6) //CONT.// 73013 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 1 RRCID -> 098149 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8026 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4424	X	3662	-0-	-762	-0-	3662	2			Y	-0-					-0-
11	2681	X	2681	-0-	-0-	-0-	2681	2			Y	-0-					-0-
12	3875	X	2706	-0-	-1169	-0-	2706	2			Y	-0-					-0-
01	3875	X	2755	-0-	-1120	-0-	2755	2			Y	-0-					-0-
02	3500	X	2222	-0-	-1278	-0-	2222	2			Y	-0-					-0-
03	3658	X	1993	-0-	-1665	-0-	1993	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE "B" 1569 WELL #: 3 RRCID -> 100340 COMPL. DATE 06/07/1982 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8796 - 8816

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	T. A.		500	-0-	500	620	500	2			Y	-0-					-0-
11	T. A.		139	-0-	139	759	139	2			Y	-0-					-0-
12	857	X	98	-0-	-759	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	111	X	111	-0-	-0-	-0-	111	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	50	-0-	-90	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	25	-0-	-68	-0-	25	2			Y	-0-					-0-

K&H FEE 'A' 1569 WELL #: 5 RRCID -> 152002 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8698 - 8734

10	3007	X	2699	-0-	-308	-0-	2681	2	18	9	Y	16	20	1			12
11	2820	X	2525	-0-	-295	-0-	2510	2	15	9	Y	14	9	1			17
12	2914	X	2397	-0-	-517	-0-	2379	2	18	9	Y	16	18	1			15
01	2697	X	2406	-0-	-291	-0-	2388	2	18	9	Y	16	18	1			13
02	2436	X	2179	-0-	-257	-0-	2164	2	15	9	Y	14	18	1			9
03	2697	X	2348	-0-	-349	-0-	2334	2	14	9	Y	13					22

K&H FEE 'D' 1570 WELL #: 3 RRCID -> 155803 COMPL. DATE 09/28/1995 TOTAL DEPTH 8906 PERF. 8761 - 8793

10	6782	X	6782	-0-	-0-	-0-	6739	2	43	9	Y	39	37	1			21
11	6227	X	6227	-0-	-0-	-0-	6190	2	37	9	Y	34	20	1			35
12	6408	X	6408	-0-	-0-	-0-	6363	2	45	9	Y	41	42	1			34
01	6728	X	6728	-0-	-0-	-0-	6681	2	47	9	Y	43	45	1			32
02	6184	X	6184	-0-	-0-	-0-	6143	2	41	9	Y	37	46	1			23
03	6696	X	4889	-0-	-1807	-0-	4859	2	30	9	Y	27					50

A.M. BRUNI ESTATE "1571" WELL #: RRCID -> 168192 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8950 - 8990

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3658	#	3322	-0-	-336	-0-	621	1	2673	2	N	25					143
							28	9									
11	3300	#	3094	-0-	-206	-0-	582	1	2482	2	N	27					170
							30	9									
12	3410	#	2970	-0-	-440	-0-	586	1	2353	2	N	28					198
							31	9									
01	3379	#	3129	-0-	-250	-0-	591	1	2491	2	N	43	179	1			62
							47	9									
02	3052	#	2490	-0-	-562	-0-	529	1	1958	2	N	3					65
							3	9									
03	3317	#	2852	-0-	-465	-0-	584	1	2238	2	N	27					92
							30	9									

PRIMAVERA (5770) 73177 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
BONITA WELL #: 1 RRCID -> 194248 COMPL. DATE 03/08/2003 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5770 - 5779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	#	537	-0-	-176	-0-	101	1	436	2	N	-0-					37
11	667	R	667	-0-	-0-	-0-	127	1	540	2	N	-0-					37
12	558	#	456	-0-	-102	-0-	91	1	365	2	N	-0-					37
01	948	R	948	-0-	-0-	-0-	182	1	766	2	N	-0-					37
02	746	R	746	-0-	-0-	-0-	159	1	587	2	N	-0-					37
*03	886	R	886	-0-	-0-	-0-	183	1	703	2	N	-0-					37

PROCTOR (VICKSBURG, UPPER) 73250 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. 190005
LASATER, GARLAND WELL #: 10 RRCID -> 186653 COMPL. DATE 07/18/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8756 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					N	-0-					7
11	450	N	-0-	-0-	-450	-0-					N	-0-					7
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7

GARLAND LASATER WELL #: 14 RRCID -> 189359 COMPL. DATE 04/16/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8332 - 8363

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					60
11	392	N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-					60
12	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	364	N	-0-	-0-	-364	-0-					N	-0-					60
*03	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-					60

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
10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					15
11	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	2			N	-0-					15
12	206	N	206	-0-	-0-	-0-	5	1	201	2	N	-0-					15
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	10	1	132	2	N	-0-					15
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-					15
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			N	-0-					15

PRONTO (LOBO) 73285 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
S M K ENERGY CORPORATION 740742
MARCELA DE LOS SANTOS "A" WELL #: 1 RRCID -> 128019 COMPL. DATE 02/20/1988 TOTAL DEPTH 14200 PERF.13540 - 13846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

DELOS SANTOS, MARCELA "B" WELL #: RRCID -> 128445 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13650 - 14261

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					17
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					187
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

PY (LOWER QUEEN CITY) 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 121 RRCID -> 276141 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 11340 PERF.10544 - 10651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	51685	X	51685	-0-	-0-	B	-0-	51294	3	391	9	Y	355	362	1			106
11	54075	X	54075	-0-	-0-	B	-0-	53622	3	453	9	Y	412	406	1			112
12	55087	X	55087	-0-	-0-	B	-0-	54641	3	446	9	Y	405	449	1			68
01	57515	X	57515	-0-	-0-	B	-0-	57014	3	501	9	Y	455	440	1			83
02	50811	X	50811	-0-	-0-	B	-0-	50419	3	392	9	Y	356	348	1			91
*03	56238	X	56238	-0-	-0-	B	-0-	55767	3	471	9	Y	428	397	1			122

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
10	95197	X	95197	-0-	-0-	B	-0-	94473	3	724	9	Y	658	604	1			177
11	101892	X	101892	-0-	-0-	B	-0-	101175	3	717	9	Y	652	650	1			179
12	118149	X	118149	-0-	-0-	B	-0-	117399	3	750	9	Y	682	747	1			114
01	114088	X	114088	-0-	-0-	B	-0-	113391	3	697	9	Y	634	629	1			119
02	99684	X	99684	-0-	-0-	B	-0-	99089	3	595	9	Y	541	524	1			136
*03	100642	X	100642	-0-	-0-	B	-0-	100042	3	600	9	Y	545	522	1			159

PINNELL YTURRIA WELL #: 123 RRCID -> 281658 COMPL. DATE 08/24/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10612 - 10687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

PY (LOWER QUEEN CITY) //CONT.// 73543 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHARRO OPERATING, L.L.C. //CONT.// 146621
PINNELL YTURRIA WELL #: 124 RRCID -> 282858 COMPL. DATE 09/22/2017 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10552 - 10574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		8522	-0-	8522 B	33221	8424	3	98	9	Y	89	104	1			30
11	130788	X	97567	-0-	-33221 B	-0-	96819	3	748	9	Y	680	557	1			153
12	127968	X	87071	-0-	-40897 B	-0-	86240	3	831	9	Y	755	788	1			120
01	127968	X	76308	-0-	-51660 B	-0-	75466	3	842	9	Y	765	744	1			141
02	115584	X	63683	-0-	-51901 B	-0-	63045	3	638	9	Y	580	572	1			149
03	127968	X	65914	-0-	-62054 B	-0-	65339	3	575	9	Y	523	515	1			157

QUINTO CREEK (KOHLER) 73830 105 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
BRUNS WELL #: 1 RRCID -> 257960 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 5900 PERF. 3541 - 3544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	6			N	-0-					-0-
12	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	6			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUINTO CREEK (5700) 73830 910 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DOUBLE PLAY OIL & GAS, INC 224880
VOYLES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282324 COMPL. DATE 01/14/2016 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 5494 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5952	#	4503	-0-	-1449	-0-	4412	2	91	9	N	83	183	1			75
11	5580	#	3960	-0-	-1620	-0-	3902	2	58	9	N	53					128
12	5580	#	4067	-0-	-1513	-0-	3922	2	145	9	N	132	179	1			81
01	4929	#	2258	-0-	-2671	-0-	2193	2	65	9	N	59					140
02	4452	#	971	-0-	-3481	-0-	967	2	4	9	N	4	4	1			140
03	4495	#	1522	-0-	-2973	-0-	1387	2	135	9	N	123	180	1			83

RACHAL (3700) 74120 434 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4300) 74120 620 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
RAMIREZ WELL #: 14 RRCID -> 094610 COMPL. DATE 05/01/1981 TOTAL DEPTH 6612 PERF. 4284 - 4292

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (4750) 74120 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRISTAR EXPLORATION, INC 871101
WHITE WELL #: 10 RRCID -> 188855 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 4575 PERF. 4404 - 4408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RACHAL (6850) 74120 960 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
REPUBLIC RESOURCES, LLC. 703124
PALMER WELL #: 1 RRCID -> 206148 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 8825 PERF. 6750 - 6751

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIRENO (WILCOX) 74436 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ-RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063229 COMPL. DATE 07/16/1975 TOTAL DEPTH 9498 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426 N	1209	-0-	-217	-0-	1209	2			N	-0-					57
11	1380 N	891	-0-	-489	-0-	880	2	11	9	N	10					67
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1553	2	10	9	N	9					76
01	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-					76
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1864	2	13	9	N	12					88
03	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					88

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
10	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846	2			N	-0-					111
11	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613	2			N	-0-					111
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559	2			N	-0-					111
01	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2			N	-0-					111
02	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	2			N	-0-					111
03	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					111

RAMIREZ (LOBO) 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RMT WELL #: 7 RRCID -> 179524 COMPL. DATE 10/20/2000 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8560 - 12592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (LOBO) //CONT.// 74440 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ, J. M. WELL #: 11 RRCID -> 179572 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 12900 PERF.11758 - 12231

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEONARDO WELL #: 21 RRCID -> 179883 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 12780 PERF.12239 - 12588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, D. WELL #: 3 RRCID -> 202984 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 13400 PERF. 9265 - 13130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	809	-0-	-2291	1612	33	1	776	2	N	-0-					-0-
11	679	X	678	-0-	-1	1611	28	1	650	2	N	-0-					-0-
12	2499		599	-0-	-1900	-0-	26	1	573	2	N	-0-					-0-
01	868		589	-0-	-279	-0-	25	1	564	2	N	-0-					-0-
02	764		522	-0-	-242	-0-	17	1	505	2	N	-0-					-0-
03	310		NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX) 74440 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 3 RRCID -> 224961 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10056 - 10210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	838	R	838	-0-	-0-	-0-	127	1	711	2	N	-0-					-0-
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	96	1	380	2	N	-0-					-0-
12	527	N	276	-0-	-251	-0-	92	1	184	2	N	-0-					-0-
01	837	N	406	-0-	-431	-0-	103	1	303	2	N	-0-					-0-
02	638	N	638	-0-	-0-	-0-	113	1	525	2	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FLORES-CALICHE RANCH WELL #: 1 RRCID -> 162553 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8103 - 8184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	537	-0-	-269	-0-	271	1	266	2	Y	-0-					-0-
11	780	N	544	-0-	-236	-0-	332	1	212	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	793	-0-	-13	-0-	334	1	459	2	Y	-0-					-0-
01	767	N	767	-0-	-0-	-0-	331	1	436	2	Y	-0-					-0-
02	677	N	677	-0-	-0-	-0-	296	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	482	-0-	-324	-0-	326	1	156	2	Y	-0-					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8100) //CONT.// 74440 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
FLORES-CALICHE RANCH 37 WELL #: 2 RRCID -> 162554 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8104 - 8620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	50	-0-	-43	-0-	25	1	25	2	Y	-0-					12
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	42	1	27	2	Y	-0-					12
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	40	1	55	2	Y	-0-					12
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	42	1	55	2	Y	-0-					12
02	105	N	105	-0-	-0-	-0-	46	1	59	2	Y	-0-					12
03	93	N	77	-0-	-16	-0-	52	1	25	2	Y	-0-					12

FLORES-CALISHE RANCH WELL #: 4 RRCID -> 225656 COMPL. DATE 11/02/2010 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7979 - 8206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	289	-0-	-114	-0-	146	1	143	2	Y	-0-					3
11	390	N	270	-0-	-120	-0-	165	1	105	2	Y	-0-					3
12	434	N	414	-0-	-20	-0-	174	1	240	2	Y	-0-					3
01	424	N	424	-0-	-0-	-0-	183	1	241	2	Y	-0-					3
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	163	1	210	2	Y	-0-					3
03	403	N	267	-0-	-136	-0-	181	1	86	2	Y	-0-					3

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
FLORES WELL #: 1 RRCID -> 205385 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7438 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	905	-0-	-56	-0-	138	1	767	2	N	-0-					-0-
11	870	N	827	-0-	-43	-0-	167	1	660	2	N	-0-					-0-
12	899	N	510	-0-	-389	-0-	170	1	340	2	N	-0-					-0-
01	899	N	680	-0-	-219	-0-	172	1	508	2	N	-0-					-0-
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	168	1	778	2	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES WELL #: 2 RRCID -> 209792 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7575 - 7624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2883	X	2205	-0-	-678	-0-	335	1	1870	2	N	-0-					-0-
11	2790	X	1667	-0-	-1123	-0-	337	1	1330	2	N	-0-					-0-
12	2356	X	1012	-0-	-1344	-0-	338	1	674	2	N	-0-					-0-
01	2356	X	1282	-0-	-1074	-0-	325	1	957	2	N	-0-					-0-
02	2128	X	1803	-0-	-325	-0-	319	1	1484	2	N	-0-					-0-
03	2201	X	NO RPT	-0-	-2201	-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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES, R.G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 069143 COMPL. DATE 11/20/1976 TOTAL DEPTH 8653 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ (WILCOX 8400) //CONT.// 74440 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
RAMIREZ, ABEL WELL #: 1 RRCID -> 065181 COMPL. DATE 02/07/1976 TOTAL DEPTH 11210 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	N	-0-					-0-
11	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RODRIGUEZ WELL #: 2 RRCID -> 168721 COMPL. DATE 03/27/1998 TOTAL DEPTH 1022 PERF. 884 - 894

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RANCHERO (VICKSBURG 9800) 74547 470 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
STRATA OPERATING, INC. 825445
BENTSEN , L.M. WELL #: 1 RRCID -> 157826 COMPL. DATE 12/31/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9804 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BENTSEN, L. M. WELL #: A 3 RRCID -> 160211 COMPL. DATE 06/03/2012 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 9062 - 9171

10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ZACHRY WELL #: 15 RRCID -> 099244 COMPL. DATE 12/07/1984 TOTAL DEPTH 8121 PERF. 7125 - 7926

10	589	X	464	-0-	-125	-0-	21	1	443	3	N	-0-					-0-
11	570	X	516	-0-	-54	-0-	24	1	492	3	N	-0-					-0-
12	589	X	499	-0-	-90	-0-	26	1	473	3	N	-0-					-0-
01	558	X	556	-0-	-2	-0-	26	1	530	3	N	-0-					-0-
02	504	X	476	-0-	-28	-0-	23	1	453	3	N	-0-					-0-
*03	840	X	840	-0-	-0-	-0-	42	1	798	3	N	-0-					-0-

ZACHRY, H. B. WELL #: 19 RRCID -> 114975 COMPL. DATE 09/29/1984 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7136 - 7488

10	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	82	1	1736	3	N	-0-					-0-
11	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	82	1	1708	3	N	-0-					-0-
12	1886	N	1886	-0-	-0-	-0-	99	1	1787	3	N	-0-					-0-
01	1826	N	1826	-0-	-0-	-0-	85	1	1741	3	N	-0-					-0-
02	1748	N	1748	-0-	-0-	-0-	85	1	1662	3	N	1	1	8			-0-
							1	9									
03	1891	N	1817	-0-	-74	-0-	90	1	1727	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 2 RRCID -> 155948 COMPL. DATE 10/06/1995 TOTAL DEPTH 8112 PERF. 7114 - 7850

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO BLANCO WELL #: 6 RRCID -> 159114 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7191 - 7414

10	496	X	332	-0-	-164	-0-	15	1	317	3	N	-0-					-0-
11	480	X	368	-0-	-112	-0-	17	1	351	3	N	-0-					-0-
12	496	X	253	-0-	-243	-0-	13	1	240	3	N	-0-					-0-
01	465	X	283	-0-	-182	-0-	13	1	270	3	N	-0-					-0-
02	401	X	401	-0-	-0-	-0-	20	1	381	3	N	-0-					-0-
*03	502	X	502	-0-	-0-	-0-	25	1	477	3	N	-0-					-0-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

RANCHO BLANCO WELL #: 10 RRCID -> 177063 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6925 - 7279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	X	450	-0-	-356	-0-	20	1	430	3	N	-0-					8
11	780	X	448	-0-	-332	-0-	20	1	428	3	N	-0-					8
12	775	X	420	-0-	-355	-0-	22	1	398	3	N	-0-					8
01	775	X	508	-0-	-267	-0-	24	1	484	3	N	-0-					8
02	659	X	659	-0-	-0-	-0-	32	1	627	3	N	-0-					8
*03	667	X	667	-0-	-0-	-0-	33	1	634	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO WELL #: 11 RRCID -> 183050 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6472 - 6963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	X	1092	-0-	-179	-0-	49	1	1043	3	N	-0-					8
11	1366	X	1366	-0-	-0-	-0-	62	1	1304	3	N	-0-					8
12	1271	X	665	-0-	-606	-0-	35	1	628	3	N	2	2	8			8
							2	9									
01	1804	X	1804	-0-	-0-	-0-	84	1	1719	3	N	1	1	8			8
							1	9									
02	1288	X	337	-0-	-951	-0-	16	1	321	3	N	-0-					8
03	1426	X	433	-0-	-993	-0-	21	1	410	3	N	2	2	8			8
							2	9									

RANCHO BLANCO WELL #: 12 RRCID -> 193121 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 7168 PERF. 6538 - 6997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	X	599	-0-	-0-	-0-	27	1	572	3	N	-0-					17
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	32	1	671	3	N	-0-					17
12	682	X	600	-0-	-82	-0-	32	1	568	3	N	-0-					17
01	682	X	582	-0-	-100	-0-	27	1	554	3	N	1	1	8			17
							1	9									
02	644	X	464	-0-	-180	-0-	23	1	441	3	N	-0-					17
03	713	X	602	-0-	-111	-0-	30	1	572	3	N	-0-					17

RANCHO BLANCO WELL #: 13 RRCID -> 193811 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6446 - 6976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	899	X	705	-0-	-194	-0-	32	1	673	3	N	-0-					15
11	840	X	736	-0-	-104	-0-	34	1	702	3	N	-0-					15
12	868	X	768	-0-	-100	-0-	40	1	728	3	N	-0-					15
01	1099	X	1099	-0-	-0-	-0-	51	1	1048	3	N	-0-					15
02	809	X	809	-0-	-0-	-0-	39	1	770	3	N	-0-					15
03	775	X	771	-0-	-4	-0-	38	1	733	3	N	-0-					15

RANCHO BLANCO WELL #: 29 RRCID -> 193922 COMPL. DATE 03/24/2003 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6992 - 7286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	X	1420	-0-	-37	-0-	64	1	1356	3	N	-0-					25
11	1641	X	1641	-0-	-0-	-0-	75	1	1566	3	N	-0-					25
12	1545	X	1545	-0-	-0-	-0-	81	1	1464	3	N	-0-					25
01	1798	X	1547	-0-	-251	-0-	72	1	1475	3	N	-0-					25
02	1624	X	1287	-0-	-337	-0-	63	1	1224	3	N	-0-					25
03	1705	X	1472	-0-	-233	-0-	73	1	1399	3	N	-0-					25

RANCHO BLANCO WELL #: 15 RRCID -> 194698 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7782 - 8129

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2511	X	2334	-0-	-177	-0-	105	1	2229	3	N	-0-					8
11	2460	X	2426	-0-	-34	-0-	111	1	2315	3	N	-0-					8
12	2542	X	2425	-0-	-117	-0-	127	1	2298	3	N	-0-					8
01	2666	X	2346	-0-	-320	-0-	109	1	2237	3	N	-0-					8
02	2408	X	2214	-0-	-194	-0-	108	1	2106	3	N	-0-					8
03	2511	X	2406	-0-	-105	-0-	120	1	2286	3	N	-0-					8

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 16 RRCID -> 197412 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7850 - 7884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	192	N	192	-0-	-0-	-0-	9	1	183	3	N	-0-			-0-
11	290	N	290	-0-	-0-	-0-	13	1	277	3	N	-0-			-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	10	1	181	3	N	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	9	1	188	3	N	-0-			-0-
02	280	N	276	-0-	-4	-0-	13	1	263	3	N	-0-			-0-
*03	262	N	262	-0-	-0-	-0-	13	1	249	3	N	-0-			-0-

RANCHO BLANCO WELL #: 18 RRCID -> 202193 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 7612 PERF. 6906 - 7414

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO WELL #: 19 RRCID -> 203082 COMPL. DATE 06/22/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6800 - 7247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	217	X	194	-0-	-23	-0-	9	1	185	3	N	-0-			5
11	240	X	222	-0-	-18	-0-	10	1	212	3	N	-0-			5
12	248	X	151	-0-	-97	-0-	8	1	143	3	N	-0-			5
01	253	X	253	-0-	-0-	-0-	12	1	241	3	N	-0-			5
02	247	X	247	-0-	-0-	-0-	12	1	235	3	N	-0-			5
*03	229	X	229	-0-	-0-	-0-	11	1	218	3	N	-0-			5

RANCHO BLANCO WELL #: 20 RRCID -> 205755 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7250 - 7604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	X	594	-0-	-26	-0-	27	1	567	3	N	-0-			10
11	660	X	635	-0-	-25	-0-	29	1	606	3	N	-0-			10
12	682	X	574	-0-	-108	-0-	30	1	544	3	N	-0-			10
01	682	X	348	-0-	-334	-0-	16	1	332	3	N	-0-			10
02	588	X	530	-0-	-58	-0-	26	1	504	3	N	-0-			10
03	651	X	587	-0-	-64	-0-	29	1	558	3	N	-0-			10

RANCHO BLANCO WELL #: 30 RRCID -> 206083 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7090 - 7546

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1003	X	1003	-0-	-0-	-0-	45	1	958	3	N	-0-			8
11	956	X	956	-0-	-0-	-0-	44	1	912	3	N	-0-			8
12	991	X	991	-0-	-0-	-0-	52	1	939	3	N	-0-			8
01	899	X	896	-0-	-3	-0-	42	1	854	3	N	-0-			8
02	896	X	721	-0-	-175	-0-	35	1	686	3	N	-0-			8
03	992	X	917	-0-	-75	-0-	46	1	871	3	N	-0-			8

RANCHO BLANCO WELL #: 21 RRCID -> 212158 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6462 - 6698

10	155	X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-			13
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			13
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13

RANCHO BLANCO WELL #: 23 RRCID -> 213689 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 7656 - 7794

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RANCHO BLANCO (LOBO) //CONT.// 74550 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
RANCHO BLANCO WELL #: 22 RRCID -> 214163 COMPL. DATE 09/05/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6720 - 7426

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	421	-0-	-13	-0-	19	1	402	3	N	-0-					8
11	539	X	539	-0-	-0-	-0-	25	1	514	3	N	-0-					8
12	374	X	374	-0-	-0-	-0-	20	1	354	3	N	-0-					8
01	465	X	363	-0-	-102	-0-	17	1	346	3	N	-0-					8
02	504	X	295	-0-	-209	-0-	14	1	281	3	N	-0-					8
*03	591	X	591	-0-	-0-	-0-	29	1	562	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
01	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
02	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	1			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	#	1827	-0-	153 B	-45638	558	1	1269	2	N	-0-					-0-
11	1500	#	1773	-0-	273 B	-45365	540	1	1233	2	N	-0-					-0-
12	1333	#	1637	-0-	304 B	-45061	558	1	1079	2	N	-0-					-0-
01	1829	#	1571	-0-	-258 B	-45319	551	1	1020	2	N	-0-					-0-
02	1652	#	1491	-0-	-161 B	-45480	532	1	959	2	N	-0-					-0-
03	1829	#	1538	-0-	-291 B	-45771	570	1	968	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	124	#	55	-0-	-69 B	-14549	55	2			N	-0-					-0-
11	90	#	63	-0-	-27 B	-14576	63	2			N	-0-					-0-
12	62	#	66	-0-	4 B	-14572	66	2			N	-0-					-0-
01	93	#	70	-0-	-23 B	-14595	70	2			N	-0-					-0-
02	84	#	46	-0-	-38 B	-14633	46	2			N	-0-					-0-
03	62	#	NO RPT	-0-	-62 B	-14695					N	NO RPT					-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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	13	1			84
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14					98
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	62	33	1			127
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	129	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	372	X	362	-0-	-10	-0-	18	1	344	2	N	-0-					-0-
11	240	X	227	-0-	-13	-0-	16	1	211	2	N	-0-					-0-
12	248	X	124	-0-	-124	-0-	18	1	106	2	N	-0-					-0-
01	287	X	287	-0-	-0-	-0-	98	1	189	2	N	-0-					-0-
02	336	X	321	-0-	-15	-0-	94	1	227	2	N	-0-					-0-
03	372	X	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		132	-0-	132	132	7	1	125	2	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		120	-0-	120	252	8	1	112	2	Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	252					Y	-0-					-0-
01	252	X	-0-	-0-	-252	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B DENY		4765	-0-	4765	23295	236	1	4481	2	Y	44	111	1			-0-
							48	9									
11	26654	X	3359	-0-	-23295	-0-	234	1	3107	2	Y	16					16
							18	9									
12	2531	X	2531	-0-	-0-	-0-	375	1	2156	2	Y	-0-	16	1			-0-
01	10106	X	1882	-0-	-8224	-0-	634	1	1230	2	Y	16					16
							18	9									
02	7616	X	1262	-0-	-6354	-0-	370	1	892	2	Y	-0-					16
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	14B DENY		8110	-0-	8110	28211	405	1	7705	2	Y	-0-					-0-
11	32845	X	4634	-0-	-28211	-0-	324	1	4310	2	Y	-0-					-0-
12	2683	X	2683	-0-	-0-	-0-	398	1	2285	2	Y	-0-					-0-
01	10943	X	2774	-0-	-8169	-0-	943	1	1831	2	Y	-0-					-0-
02	9884	X	-0-	-0-	-9884	-0-					Y	-0-					-0-
03	8122	X	NO RPT	-0-	-8122	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		290	-0-	290	290	20	1	270	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		307	-0-	307	597	46	1	261	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		326	-0-	326	923	111	1	215	2	N	-0-					-0-
02	1164	X	241	-0-	-923	-0-	71	1	170	2	N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	INJECT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		246	-0-	246	246	17	1	229	2	Y	-0-					2
11	1068	N	822	-0-	-246	-0-	57	1	765	2	Y	-0-					2
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	53	1	303	2	Y	-0-					2
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	123	1	238	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	514	1	1239	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	DLQ G-10		2679	-0-	2679	2679	187	1	2492	2	Y	-0-					3
11	2890	N	211	-0-	-2679	-0-	15	1	196	2	Y	-0-					3
12	197	N	197	-0-	-0-	-0-	29	1	168	2	Y	-0-					3
01	318	N	318	-0-	-0-	-0-	108	1	210	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	927	N	927	-0-	-0-	-0-	272	1	655	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	115					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		162	-0-	162	277	24	1	138	2	Y	-0-					-0-
01	277	X	-0-	-0-	-277	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		148	-0-	148	582	7	1	141	2	Y	-0-					-0-
11	684	X	102	-0-	-582	-0-	7	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	108	X	108	-0-	-0-	-0-	16	1	92	2	Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B DENY		2331	-0-	2331	6734	116	1	2215	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		8088	-0-	8088	14822	566	1	7522	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		6116	-0-	6116	20938	907	1	5209	2	N	-0-					-0-
01	20938	X	-0-	-0-	-20938	-0-					N	-0-					-0-
02	7560	X	-0-	-0-	-7560	-0-					N	-0-					-0-
03	8370	X	NO RPT	-0-	-8370	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B DENY		230	-0-	230	2579	11	1	219	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		193	-0-	193	2772	13	1	180	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		118	-0-	118	2890	18	1	100	2	N	-0-					-0-
01	3154	X	264	-0-	-2890	-0-	90	1	174	2	N	-0-					-0-
02	273	N	273	-0-	-0-	-0-	80	1	193	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAYMONDVILLE (CONSOLIDATED) //CONT.// 74975 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
GENNESARET INVESTMENTS, LLC //CONT.// 300228
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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	60	1			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	11	24	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	12					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					18
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	309					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		189	-0-	189	498	9 54	1 9	126	2	N	49	49	1			-0-
12	14B2 EXT		38	-0-	38	536	4 14	1 9	20	2	N	13	13	1			-0-
01	564	X	28	-0-	-536	-0-	5 13	1 9	10	2	N	12	12	1			-0-
02	168	N	42	-0-	-126	-0-	1 39	1 9	2	2	N	35					35
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					35

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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	33	X	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		102	-0-	102	102	15	1	87	2	N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		219	-0-	219	321	74	1	145	2	N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		214	-0-	214	535	63	1	151	2	N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	535					N	NO RPT					-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
10	14B DENY		8237	-0-	8237	17701	412	1	7825	2	Y	-0-					-0-
11	22859	X	5158	-0-	-17701	-0-	361	1	4797	2	Y	-0-					-0-
12	5529	X	5529	-0-	-0-	-0-	820	1	4709	2	Y	-0-					-0-
01	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	1535	1	2979	2	Y	-0-					-0-
02	3349	X	3349	-0-	-0-	-0-	982	1	2367	2	Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		248	-0-	248	634	12	1	236	2	N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		193	-0-	193	827	13	1	180	2	N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		116	-0-	116	943	17	1	99	2	N	-0-					-0-
01	0	W	262	-0-	262	1205	89	1	173	2	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	1205					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	1205					N	NO RPT					-0-

REALITOS, EAST (2ND COLE) 75040 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SANDALWOOD EXPLORATION, L.P. 747194
CRESTONIO PROPERTIES 'A' WELL #: 3 RRCID -> 283615 COMPL. DATE 02/09/2018 TOTAL DEPTH 4700 PERF. 3896 - 3909

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(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		12711	-0-	12461	12461	12631	2	80	9	N	73					73
03	7750		6516	-0-	-1234	11227	6473	2	43	9	N	39					112

REALITOS,S.(QUEEN CITY) 75041 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
SIDELINE ENERGY INC. 779921
BEACH, BARBARA SHAFFER WELL #: RRCID -> 112497 COMPL. DATE 07/15/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9226 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					144
03	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

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-

STATE OF TEXAS 390 WELL #: 3 RRCID -> 157431 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7443 - 7456

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-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
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17 L) 75203 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 3 RRCID -> 186038 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8359 PERF. 8298 - 8321

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

STATE TRACT 414 WELL #: 6 RRCID -> 186060 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 8471 PERF. 8354 - 8366

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY (ZONE 17, UP.) 75203 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 414 WELL #: 7 RRCID -> 186047 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 8449 PERF. 8342 - 8360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REDFISH BAY (ZONE 30) 75203 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 10 RRCID -> 124911 COMPL. DATE 08/09/1987 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 9468 - 9484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 31) 75203 811 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 423 WELL #: 12 RRCID -> 124779 COMPL. DATE 06/23/1987 TOTAL DEPTH 11980 PERF. 9612 - 9618

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REDFISH BAY (ZONE 42) 75203 827 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 344 WELL #: 2 RRCID -> 215823 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10464 PERF.10946 - 11006

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 206082 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10894 - 11156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 43) //CONT.// 75203 828 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 345 WELL #: 2 RRCID -> 249518 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10479 - 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
10	8680		-0-	-0-	-8680	-0-					Y	9	9	0			-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	13516	#	-0-	-0-	-13516	-0-					Y	-0-					-0-
01	8866	#	-0-	-0-	-8866	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RED FISH BAY (ZONE 45) 75203 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 350 WELL #: 4 RRCID -> 246592 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 14576 PERF.10757 - 11427

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 4 RRCID -> 044835 COMPL. DATE 09/09/2006 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12909 - 13049

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	-0-	-0-	-3100	24930					Y	-0-					-0-
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	21930					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21930					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21930					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21930					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	21930					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 6 RRCID -> 217021 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 15052 PERF.13040 - 13649

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	69	69	0			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STATE TRACT 392 WELL #: 5 RRCID -> 226726 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 15010 PERF.12564 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RED FISH BAY (ZONE 50-55 CONS.) //CONT.// 75203 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. //CONT.// 153474
STATE TRACT 348 WELL #: 5 RRCID -> 246011 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 13691 PERF.13171 - 13247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085				Y	78	78	0	-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	6085				Y	-0-			-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9100-C) 75205 499 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 342 WELL #: 1 RRCID -> 209458 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9052 - 9278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (9750) 75205 621 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 215054 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10729 PERF. 9823 - 9849

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RED FISH BAY, NORTH (10050) 75205 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
CINCO NATURAL RESOURCES CORP. 153474
STATE TRACT 343 WELL #: 2 RRCID -> 266186 COMPL. DATE 10/29/2011 TOTAL DEPTH 10729 PERF.10338 - 10730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	70481					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RED HEAD RIDGE (2068) 75279 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CAMERON
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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
10	5084	3261	-0-	-1823	-0-	3261	2			N	-0-					7
11	4920	5058	-0-	138	138	90	1	4968	2	N	-0-					7
12	4898 #	1595	-0-	-3303	-0-	157	1	1438	2	N	-0-					7
*01	5084	7645	-0-	2561	2561	966	1	6679	2	N	-0-					7
*02	4592	4415	-0-	-177	2384	28	1	4387	2	N	-0-					7
03	3255 #	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT					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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	352	X	352	-0-	-0-	-0-	26 3	1 9	323	2	N	3	6	1			6
11	330	X	255	-0-	-75	-0-	20 2	1 9	233	2	N	2	2	1			6
12	341	X	303	-0-	-38	-0-	24 4	1 9	275	2	N	4					10
01	341	X	235	-0-	-106	-0-	20 2	1 9	213	2	N	2	2	1			10
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	237	2	N	3	6	1			7
03	310	N	250	-0-	-60	-0-	22 2	1 9	226	2	N	2	3	1			6

REINA (BASAL QUEEN CITY) //CONT.// 75777 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	690	N	690	-0-	-0-	-0-	151	1	529	2	N	9					60
							10	9									
11	651	N	651	-0-	-0-	-0-	171	1	479	2	N	1					61
							1	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	149	1	451	2	N	5					66
							6	9									
01	682	N	645	-0-	-37	-0-	181	1	458	2	N	5					71
							6	9									
02	616	N	566	-0-	-50	-0-	143	1	423	2	N	-0-					71
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	163	1	463	2	N	-0-					71

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
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	29	2	1	9	N	1					54
11	270	N	75	-0-	-195	-0-	75	2			N	-0-					54
12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					54
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	98	2	2	9	N	2					56
02	84	N	48	-0-	-36	-0-	46	2	2	9	N	2					58
03	13	N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-					58

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
10	2386	N	2386	-0-	-0-	-0-	2373	3	13	9	N	12					130
11	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2020	3	11	9	N	10					140
12	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	2012	3	23	9	N	21	1	8			160
01	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2238	3	25	9	N	23					183
02	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1902	3	18	9	N	16	157	1			42
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	2014	3	12	9	N	11					53

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
10	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	2452	3	94	9	N	85	1	8			157
11	2635	X	2635	-0-	-0-	-0-	2538	3	97	9	N	88	180	1			65
12	2645	X	2645	-0-	-0-	-0-	2594	3	51	9	N	46	4	8			107
01	2655	X	2655	-0-	-0-	-0-	2566	3	89	9	N	81					188
02	2464	N	2296	-0-	-168	-0-	2249	3	47	9	N	43	177	1	2	8	52
03	2635	N	2594	-0-	-41	-0-	2514	3	80	9	N	73	3	8			122

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
10	1302	N	54	-0-	-1248	-0-	54	2			Y	-0-	35	1			14
11	810	N	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-					14
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					14
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					14
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	14	1			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	279	N	181	-0-	-98	-0-	13	1	168	2	N	-0-					-0-
11	210	N	129	-0-	-81	-0-	9	1	120	2	N	-0-					-0-
12	217	N	140	-0-	-77	-0-	9	1	131	2	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	14	1	184	2	N	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	8	1	108	2	N	-0-					-0-
*03	182	N	182	-0-	-0-	-0-	14	1	168	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY 76300 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
SEABURY, MARGARET MRS. WELL #: 6 RRCID -> 218827 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 5010 PERF. 2719 - 2727

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PENA, SAMUEL, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 036421 COMPL. DATE 04/30/1965 TOTAL DEPTH 1620 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	521					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1550 FRIO) 76300 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
HNOJOSA WELL #: 17B RRCID -> 068256 COMPL. DATE 08/27/1976 TOTAL DEPTH 2652 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1600, UPPER) 76300 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
ORPHAN WELLS, LLC 627006
G & M /GU-2 WELL #: 1 RRCID -> 034995 COMPL. DATE 03/21/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICABY (1700) 76300 900 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE WELL #: 2 F RRCID -> 012871 COMPL. DATE 01/23/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3959					N	NO RPT					-0-

RICABY, SOUTH (1100) 76305 333 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
RICABY, S. B., ESTATE -G- WELL #: 2 RRCID -> 035291 COMPL. DATE 01/27/1965 TOTAL DEPTH 1084 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICARDO, E. (6715) 76334 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
YAKLIN WELL #: 1 RRCID -> 263134 COMPL. DATE 10/11/2011 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6776

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2263	#	1418	-0-	-845	-0-	254	1	1164	3	N	-0-					99
11	1980	#	539	-0-	-1441	-0-	110	1	429	3	N	-0-					99
12	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					99
01	1581	#	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-					99
02	1428	#	63	-0-	-1365	-0-	24	1	39	3	N	-0-					99
03	1426	#	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-					99

RICARDO, NORTH (10,200) 76335 960 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
JOHNSON TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223630 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10216 - 10226

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					11
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-					11
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					11
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	513	X	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-					102
11	386	X	386	-0-	-0-	-0-	386	2			N	-0-					102
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	605	2			N	-0-					102
01	527	X	159	-0-	-368	-0-	159	2			N	-0-					102
02	476	X	70	-0-	-406	-0-	70	2			N	-0-					102
03	620	X	368	-0-	-252	-0-	368	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
10	478	X	478	-0-	-0-	-0-	478	2			Y	-0-					141
11	176	X	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					141
12	155	X	82	-0-	-73	-0-	82	2			Y	-0-					141
01	465	X	18	-0-	-447	-0-	18	2			Y	-0-					141
02	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					141
03	465	X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-					141

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
10	1493	X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2			Y	-0-					119
11	870	X	821	-0-	-49	-0-	821	2			Y	-0-					119
12	899	X	304	-0-	-595	-0-	304	2			Y	-0-					119
01	1488	X	80	-0-	-1408	-0-	80	2			Y	-0-					119
02	1344	X	45	-0-	-1299	-0-	45	2			Y	-0-					119
03	1488	X	77	-0-	-1411	-0-	77	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
10	1333	X	673	-0-	-660	-0-	673	2			Y	-0-					35
11	600	X	312	-0-	-288	-0-	312	2			Y	-0-					35
12	310	X	71	-0-	-239	-0-	71	2			Y	-0-					35
01	682	X	54	-0-	-628	-0-	54	2			Y	-0-					35
02	616	X	18	-0-	-598	-0-	18	2			Y	-0-					35
03	682	X	-0-	-0-	-682	-0-					Y	-0-					35

SUN WELL #: 1 RRCID -> 169603 COMPL. DATE 03/14/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8672 - 8688

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	1860	X	710	-0-	-1150	-0-	708	2	2	9	N	2					106
11	1824	X	1824	-0-	-0-	-0-	1824	2			N	-0-					106
12	1860	X	697	-0-	-1163	-0-	697	2			N	-0-					106
01	1023	X	226	-0-	-797	-0-	226	2			N	-0-					106
02	1708	X	330	-0-	-1378	-0-	330	2			N	-0-					106
03	1891	X	1515	-0-	-376	-0-	1515	2			N	-0-					106

RODESSA OPERATING COMPANY 723592
DCRC WELL #: RRCID -> 177299 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 8913 PERF. 8586 - 8610

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					301

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/27/2005

RICHARD KING (FRIO CONS.) 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 226890 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5084 - 5122

10	2449	X	1066	-0-	-1383	-0-	1066	2			Y	-0-					-0-
11	1200	X	1028	-0-	-172	-0-	1028	2			Y	-0-					-0-
12	1364	X	1068	-0-	-296	-0-	1068	2			Y	-0-					-0-
01	1364	X	1284	-0-	-80	-0-	1284	2			Y	-0-					-0-
02	1232	X	1220	-0-	-12	-0-	1220	2			Y	-0-					-0-
*03	1438	X	1438	-0-	-0-	-0-	1438	2			Y	-0-					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
ACOCK/ANAQUA OPERATING CO., LP //CONT.// 003599
GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 3 RRCID -> 243899 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5160 - 5178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	288	-0-	-363	-0-	288	2			Y	-0-					-0-
11	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					-0-
12	527	N	296	-0-	-231	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					-0-
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 248415 COMPL. DATE 05/20/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	1339	-0-	-1420	-0-	1266	2	73	9	Y	66					154
11	1560	X	1293	-0-	-267	-0-	1292	2	1	9	Y	1					155
12	1426	N	1317	-0-	-109	-0-	1317	2			Y	-0-					155
01	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2084	2	24	9	Y	22					177
02	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1808	2	2	9	Y	2					179
*03	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	1940	2	12	9	Y	11					190

GRAHAM CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 252024 COMPL. DATE 09/05/2009 TOTAL DEPTH 5700 PERF. 5164 - 5176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1324	-0-	-505	-0-	1324	2			Y	-0-					-0-
11	1770	X	1256	-0-	-514	-0-	1256	2			Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308	N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRIDWELL OIL CO. 092480
REED & HANKAMER "A" WELL #: 1 RRCID -> 143679 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4841 - 4858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - PLUGGED 10/19/17

DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: A 12 RRCID -> 012898 COMPL. DATE 05/09/1962 TOTAL DEPTH 5398 PERF. 4250 - 4256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 13 RRCID -> 012899 COMPL. DATE 09/05/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 17 RRCID -> 012903 COMPL. DATE 12/09/1944 TOTAL DEPTH 6304 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	8	1	143	2	Y	-0-					-0-
11	101	N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	9	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	23	N	23	-0-	-0-	-0-	2	1	21	2	Y	-0-					-0-
*02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	2	1	18	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 25 RRCID -> 039367 COMPL. DATE 06/24/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 12 RRCID -> 045201 COMPL. DATE 12/04/1968 TOTAL DEPTH 5372 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 28 RRCID -> 064193 COMPL. DATE 08/27/1975 TOTAL DEPTH 6362 PERF. 5054 - 6067

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: J 2 RRCID -> 118680 COMPL. DATE 07/05/1985 TOTAL DEPTH 5738 PERF. 5361 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 17 RRCID -> 137650 COMPL. DATE 06/08/1990 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5048 - 5056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2145	N	2145	-0-	-0-	-0-	111	1	2034	2	N	-0-					-0-
11	1626	N	1626	-0-	-0-	-0-	96	1	1530	2	N	-0-					-0-
12	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	110	1	1476	2	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	129	1	1681	2	N	-0-					-0-
*02	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	118	1	1304	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 9 RRCID -> 145591 COMPL. DATE 06/09/1993 TOTAL DEPTH 5414 PERF. 5014 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 12 RRCID -> 151069 COMPL. DATE 08/26/1994 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5501 - 5511

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	5485	X	1327	-0-	-4158	-0-	69	1	1258	2	Y	-0-					-0-
11	930	N	930	-0-	-0-	-0-	55	1	875	2	Y	-0-					-0-
12	801	N	801	-0-	-0-	-0-	56	1	745	2	Y	-0-					-0-
01	876	N	876	-0-	-0-	-0-	62	1	814	2	Y	-0-					-0-
*02	689	N	689	-0-	-0-	-0-	57	1	632	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	78	1	1430	2	Y	-0-					-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	59	1	946	2	Y	-0-					-0-
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	57	1	761	2	Y	-0-					-0-
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	30	1	393	2	Y	-0-					-0-
*02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	27	1	297	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 21 RRCID -> 165285 COMPL. DATE 09/29/1997 TOTAL DEPTH 6363 PERF. 3892 - 3922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 1 RRCID -> 179283 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6515 PERF. 5464 - 5572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	767	N	767	-0-	-0-	-0-	40	1	727	2	N	-0-					-0-
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	59	1	948	2	N	-0-					-0-
12	869	N	869	-0-	-0-	-0-	60	1	809	2	N	-0-					-0-
01	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	97	1	1264	2	N	-0-					-0-
*02	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	88	1	981	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 4 RRCID -> 180509 COMPL. DATE 01/02/2001 TOTAL DEPTH 5750 PERF. 5526 - 5530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945

ESTELL, MARY KING WELL #: C 31 RRCID -> 233340 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 6170 PERF. 4871 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	39	1	145	2	N	-0-					84
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	29	1	132	2	N	-0-					84
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	30	1	125	2	N	-0-					84
01	208	N	208	-0-	-0-	-0-	48	1	160	2	N	-0-					84
*02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	43	1	123	2	N	-0-					84
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	246	N	246	-0-	-0-	-0-	52	1	194	2	N	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	93	1	429	2	N	-0-					-0-
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	69	1	284	2	N	-0-					-0-
01	461	N	461	-0-	-0-	-0-	107	1	354	2	N	-0-					-0-
*02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	96	1	272	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 33 RRCID -> 244516 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 6205 PERF. 4225 - 4237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	314	N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
11	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	N	-0-					-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	16	1	212	2	N	-0-					-0-
01	48	N	48	-0-	-0-	-0-	3	1	45	2	N	-0-					-0-
*02	41	N	41	-0-	-0-	-0-	3	1	38	2	N	-0-					-0-
03	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
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	105	1	391	2	N	-0-					-0-
11	432	N	432	-0-	-0-	-0-	77	1	355	2	N	-0-					-0-
12	676	N	676	-0-	-0-	-0-	132	1	544	2	N	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	71	1	235	2	N	-0-					-0-
*02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	64	1	181	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 35 RRCID -> 252017 COMPL. DATE 06/08/2009 TOTAL DEPTH 5776 PERF. 4846 - 4972

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	113	1	421	2	N	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	102	1	469	2	N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	79	1	327	2	N	-0-					-0-
01	366	N	366	-0-	-0-	-0-	85	1	281	2	N	-0-					-0-
*02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	76	1	216	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING, RICHARD WELL #: R 5 RRCID -> 252938 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5789 - 5792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					19

RICHARD KING (FRIO CONS.) //CONT.// 76410 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. //CONT.// 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: B 15 RRCID -> 253813 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 4990 - 4998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	14	1	255	2	N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	12	1	196	2	N	-0-			-0-
12	171	N	171	-0-	-0-	-0-	12	1	159	2	N	-0-			-0-
01	199	N	199	-0-	-0-	-0-	14	1	185	2	N	-0-			-0-
*02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	13	1	144	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 29 RRCID -> 253817 COMPL. DATE 09/15/2016 TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5272 - 5282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 20 RRCID -> 253828 COMPL. DATE 08/25/2009 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5174 - 5180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 14 RRCID -> 253833 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 5372 - 5380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: C 10 RRCID -> 265457 COMPL. DATE 08/26/2009 TOTAL DEPTH 5389 PERF. 5192 - 5198

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ESTELL, MARY KING WELL #: B 2 RRCID -> 270497 COMPL. DATE 02/18/2013 TOTAL DEPTH 5650 PERF. 5540 - 5544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1529	X	1529	-0-	-0-	-0-	79	1	1450	2	N	-0-			-0-
11	1661	N	1661	-0-	-0-	-0-	98	1	1563	2	N	-0-			-0-
12	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	106	1	1426	2	N	-0-			-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	83	1	1087	2	N	-0-			-0-
*02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	76	1	843	2	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RICHARD KING (VICKSBURG III) 76410 140 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
DURANGO RESOURCES CORP. 235945
ESTELL, MARY KING WELL #: C 29 RRCID -> 098028 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5693 - 5695

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/19/2017 - PLUGGED 10/19/17

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

10	1705	#	595	-0-	-1110	-0-	595	2			Y	-0-					-0-
11	1050	#	929	-0-	-121	-0-	929	2			Y	-0-					-0-
12	1116	N	1057	-0-	-59	-0-	1057	2			Y	-0-					-0-
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	2			Y	-0-					-0-
02	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			Y	-0-					-0-
*03	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	31	30	1			16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	29	28	1			17
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	44	2	28	9	Y	25	29	1			13
01	27	N	27	-0-	-0-	-0-	4	2	23	9	Y	21	30	1			4
*02	33	N	33	-0-	-0-	-0-	9	2	24	9	Y	22					26
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	26	25	1			27

RICO (7150) 76548 684 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
HINOJOSA-LONGORIA UNIT 'B' WELL #: 1 RRCID -> 282782 COMPL. DATE 05/17/2017 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 6712 - 6746

10	0	W	231	-0-	231	8322	6 200	1 9	25	3	N	182					243
11	0	W	-0-	-0-	-0-	8322					N	98	193	1			148
12	0	W	143	-0-	143	8465	2 129	1 9	12	3	N	117	185	1			80
*01	0	W	18	-0-	18	8483	1	3	17	9	N	15					95
02	0	W	-0-	-0-	-0-	8483					N	-0-					95
*03	28	#	NO RPT	-0-	-28	8455					N	NO RPT					95

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
10	682	N	299	-0-	-383	-0-	61	1	227	3	Y	10					62
							11	9									
11	300	N	265	-0-	-35	-0-	53	1	202	3	Y	9					71
							10	9									
12	356	N	356	-0-	-0-	-0-	76	1	267	3	Y	12					83
							13	9									
01	310	N	301	-0-	-9	-0-	77	1	217	3	Y	6	61	1			28
							7	9									
02	252	N	155	-0-	-97	-0-	30	1	113	3	Y	11					39
							12	9									
03	341	N	206	-0-	-135	-0-	38	1	155	3	Y	12					51
							13	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
10	704	N	704	-0-	-0-	-0-	144	1	535	3	Y	23					86
							25	9									
11	841	N	841	-0-	-0-	-0-	167	1	642	3	Y	29					115
							32	9									
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	242	1	853	3	Y	39					154
							43	9									
01	926	N	926	-0-	-0-	-0-	238	1	670	3	Y	16	117	1			53
							18	9									
02	784	N	530	-0-	-254	-0-	101	1	388	3	Y	37					90
							41	9									
03	1147	N	769	-0-	-378	-0-	141	1	575	3	Y	48					138
							53	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

RINCON 76721 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T.B. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 133638 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 3540 - 3580

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	9	N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
12	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	Y	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
02	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
03	13	N	NO RPT	-0-	-13	-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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

10	4287	R	4287	-0-	-0-	B	-0-	411	1	3876	3	Y	-0-				-0-
11	4098	R	4098	-0-	-0-	B	-0-	384	1	3714	3	Y	-0-				-0-
12	5270		5267	-0-	-3	B	-3	550	1	4717	3	Y	-0-				-0-
*01	5270		4051	-0-	-1219	B	-1222	422	1	3629	3	Y	-0-				-0-
02	4760		4600	-0-	-160	B	-1382	497	1	4103	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1382																	
03	5270		NO RPT	-0-	-5270	B	-6652					Y	NO RPT				-0-

SLICK, T.B. EST -A- WELL #: 73 RRCID -> 071462 COMPL. DATE 05/17/1977 TOTAL DEPTH 4239 PERF. N/A

10	3	R	318	-0-	315	B	-0-	31	1	287	3	Y	-0-				-0-
11	244	R	244	-0-	-0-	B	-0-	23	1	221	3	Y	-0-				-0-
12	682	#	204	-0-	-478	B	-478	21	1	183	3	Y	-0-				-0-
*01	682	#	165	-0-	-517	B	-995	17	1	148	3	Y	-0-				-0-
02	616	#	132	-0-	-484	B	-1479	14	1	118	3	Y	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -1479																	
03	310	#	NO RPT	-0-	-310	B	-1789					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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON (B-6) 76721 168 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 215226 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3226 - 3272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (C-7) 76721 189 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B., EST. -E- -537 WELL #: 4 RRCID -> 012922 COMPL. DATE 12/08/1956 TOTAL DEPTH 4115 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	40	1	377	3	Y	-0-					-0-
11	363	N	363	-0-	-0-	-0-	34	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	441	N	441	-0-	-0-	-0-	46	1	395	3	Y	-0-					-0-
*01	311	N	311	-0-	-0-	-0-	32	1	279	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	219	-0-	-117	-0-	24	1	195	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	25	1	239	3	Y	83	84	0			11
							91	9									
11	360	N	357	-0-	-3	-0-	24	1	230	3	Y	94	94	0			11
							103	9									
12	351	N	351	-0-	-0-	-0-	26	1	228	3	Y	88	89	0			10
							97	9									
*01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	25	1	219	3	Y	90	90	0			10
							99	9									
02	336	N	300	-0-	-36	-0-	22	1	180	3	Y	89	83	0			16
							98	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					16

RINCON (FRIO 4020) 76721 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK ESTATE WELL #: 5399 RRCID -> 137502 COMPL. DATE 10/01/1994 TOTAL DEPTH 5510 PERF. 3802 - 3896

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907-1 WELL #: 1 RRCID -> 148514 COMPL. DATE 06/22/2012 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 3514 - 3910

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (H- 7) 76721 399 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
LA BRISA RANCH/STATE 542 WELL #: 8 RRCID -> 200827 COMPL. DATE 02/18/2004 TOTAL DEPTH 5748 PERF. 4139 - 4146

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	7	N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	T. A.		5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	46	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	444	N	444	-0-	-0-	-0-	42	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	45	1	388	3	Y	-0-					-0-
*01	465	N	435	-0-	-30	-0-	45	1	390	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	395	-0-	-25	-0-	43	1	352	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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 #: 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
10	3100	N	2501	-0-	-599	87	240	1	2261	3	Y	-0-					-0-
11	2250	N	2141	-0-	-109	-0-	201	1	1940	3	Y	-0-					-0-
12	2449	N	2176	-0-	-273	-0-	227	1	1949	3	Y	-0-					-0-
*01	2511	N	2289	-0-	-222	-0-	238	1	2051	3	Y	-0-					-0-
02	1988	N	1884	-0-	-104	-0-	203	1	1681	3	Y	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
10	3100	N	4712	-0-	1612	2537	451	1	4250	3	Y	10	10	0			1
							11	9									
11	3000	N	3611	-0-	611	3148	338	1	3271	3	Y	2	3	0			-0-
							2	9									
12	6320	X	3172	-0-	-3148	-0-	331	1	2838	3	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	3007	X	3007	-0-	-0-	-0-	313	1	2694	3	Y	-0-					-0-
02	4256	X	2506	-0-	-1750	-0-	270	1	2236	3	Y	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	86	1	812	3	Y	-0-					-0-
11	1463	N	1463	-0-	-0-	-0-	137	1	1326	3	Y	-0-					-0-
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	142	1	1220	3	Y	-0-					-0-
*01	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	134	1	1157	3	Y	-0-					-0-
02	1372	N	1113	-0-	-259	-0-	120	1	993	3	Y	-0-					-0-
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 167 RRCID -> 150325 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 8786 PERF. 8278 - 8312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1175	N	1175	-0-	-0-	-0-	113	1	1062	3	Y	-0-					-0-
11	1080	N	1039	-0-	-41	-0-	97	1	942	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	109	1	932	3	Y	-0-					-0-
*01	1178	N	1004	-0-	-174	-0-	104	1	900	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	943	-0-	-37	-0-	101	1	842	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-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 #: 171 RRCID -> 155685 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6992 - 7304

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	169	1	1586	3	Y	-0-					-0-
11	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	151	1	1458	3	Y	-0-					-0-
12	1736	N	1535	-0-	-201	-0-	160	1	1375	3	Y	-0-					-0-
*01	1767	N	1554	-0-	-213	-0-	162	1	1392	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1307	-0-	-205	-0-	142	1	1165	3	Y	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 174 RRCID -> 159496 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 6798 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	5	1	44	3	Y	-0-					-0-
11	43	N	43	-0-	-0-	-0-	4	1	39	3	Y	-0-					-0-
12	259	N	259	-0-	-0-	-0-	27	1	232	3	Y	-0-					-0-
*01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	51	1	437	3	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		151	-0-	151	151	16	1	135	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	151					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 181 RRCID -> 173113 COMPL. DATE 12/08/2003 TOTAL DEPTH 7325 PERF. 7108 - 7238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	114	-0-	-41	-0-	11	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	177	N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	127	N	127	-0-	-0-	-0-	13	1	114	3	Y	-0-					-0-
*01	124	N	95	-0-	-29	-0-	10	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	11	-0-	-157	-0-	1	1	10	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	17	X	17	-0-	-0-	-0-	2	1	15	3	Y	-0-					-0-
*02	15	X	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. EST. B-534 WELL #: 173 RRCID -> 195083 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 8155 PERF. 4998 - 5006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 168 RRCID -> 197827 COMPL. DATE 06/20/2011 TOTAL DEPTH 8924 PERF. 6695 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	111	1	1049	3	Y	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	100	1	964	3	Y	-0-					-0-
12	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	110	1	945	3	Y	-0-					-0-
*01	1147	N	1065	-0-	-82	-0-	111	1	954	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	937	-0-	-43	-0-	101	1	836	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SLICK, T. B. -A- 229 WELL #: 177 RRCID -> 198881 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6828 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 201 RRCID -> 199590 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 5812 - 5852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	1 3	1 9	10	3	Y	3	2	0			1
11	545	N	545	-0-	-0-	-0-	50 13	1 9	482	3	Y	12	12	0			1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
*01	735	N	735	-0-	-0-	-0-	74 20	1 9	641	3	Y	18	16	0			2
02	504	X	49	-0-	-455	-0-	5 1	1 9	43	3	Y	1	2	0			1
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					1

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 150L RRCID -> 199716 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 3931 PERF. 3665 - 3671

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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.		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	155	N	64	-0-	-91	-0-	6	1	58	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	6	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	7	1	61	3	Y	-0-					-0-
*01	111	N	111	-0-	-0-	-0-	12	1	99	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	34	-0-	-22	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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 #: 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
10	15	N	9	-0-	-6	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
11	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	3	1	21	3	Y	-0-					-0-
*01	9	N	3	-0-	-6	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	496	N	362	-0-	-134	-0-	35	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	540	N	420	-0-	-120	-0-	39	1	381	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	394	-0-	-164	-0-	41	1	353	3	Y	-0-					-0-
*01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	45	1	391	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	289	-0-	-103	-0-	31	1	258	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	309	1	2912	3	Y	355	362	0			40
							391	9									
11	3060	X	2698	-0-	-362	-0-	218	1	2103	3	Y	343	351	0			32
							377	9									
12	3813	X	3260	-0-	-553	-0-	300	1	2572	3	Y	353	356	0			29
							388	9									
*01	3813	X	3235	-0-	-578	-0-	302	1	2603	3	Y	300	304	0			25
							330	9									
02	3556	X	1545	-0-	-2011	-0-	149	1	1236	3	Y	145	148	0			22
							160	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	-0-	-0-	-93	-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.		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 "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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 234 RRCID -> 226592 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6589 - 7100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	662	-0-	-2159	-0-	64	1	598	3	Y	-0-					-0-
11	870	X	675	-0-	-195	-0-	63	1	612	3	Y	-0-					-0-
12	899	X	624	-0-	-275	-0-	65	1	559	3	Y	-0-					-0-
*01	747	N	747	-0-	-0-	-0-	78	1	669	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	621	-0-	-23	-0-	67	1	554	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 #: 236 RRCID -> 227528 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6410 - 7358

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 233 RRCID -> 227539 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6498 - 8196

10	T. A.		121	-0-	121	237	12	1	109	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.		842	-0-	842	1079	79	1	763	3	Y	-0-					-0-
12	2800	X	1721	-0-	-1079	-0-	179	1	1540	3	Y	2	1	0			1
							2	9									
*01	1311	X	1311	-0-	-0-	-0-	136	1	1174	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
02	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	119	1	984	3	Y	-0-					-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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

10	8305	X	8305	-0-	-0-	-0-	781	1	7374	3	Y	136	122	0			14
							150	9									
11	8993	X	8993	-0-	-0-	-0-	835	1	8082	3	Y	69	75	0			8
							76	9									
12	8949	X	8949	-0-	-0-	-0-	929	1	7980	3	Y	36	39	0			5
							40	9									
*01	8706	X	8706	-0-	-0-	-0-	902	1	7765	3	Y	35	35	0			5
							39	9									
02	8400	X	7552	-0-	-848	-0-	802	1	6610	3	Y	127	112	0			20
							140	9									
03	9300	X	NO RPT	-0-	-9300	-0-					Y	NO RPT					20

SLICK, T. B. ESTATE "B" 536 WELL #: 206 RRCID -> 229590 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 6292 - 7500

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 237 RRCID -> 230018 COMPL. DATE 09/13/2013 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6462 - 7408

10	403	N	-0-	-0-	-403	-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.		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 "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
10	5394	X	3058	-0-	-2336	-0-	291	1	2737	3	Y	27	30	0			3
							30	9									
11	6090	X	3723	-0-	-2367	-0-	341	1	3296	3	Y	78	74	0			7
							86	9									
12	6293	X	4387	-0-	-1906	-0-	446	1	3824	3	Y	106	105	0			8
							117	9									
*01	6293	X	4324	-0-	-1969	-0-	440	1	3788	3	Y	87	88	0			7
							96	9									
02	4284	X	4049	-0-	-235	-0-	428	1	3526	3	Y	86	81	0			12
							95	9									
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					12

SLICK T.B. ESTATE "B" 528 WELL #: 245 RRCID -> 246611 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 6125 PERF. 4898 - 5534

10	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	620	N	515	-0-	-105	-0-	49	1	466	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	437	-0-	-193	-0-	41	1	396	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	497	-0-	-185	-0-	52	1	445	3	Y	-0-					-0-
*01	527	N	406	-0-	-121	-0-	42	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	319	-0-	-101	-0-	35	1	284	3	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-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

10	6727	X	3286	-0-	-3441	-0-	311	1	2931	3	Y	40	41	0			7
							44	9									
11	6300	X	3939	-0-	-2361	-0-	365	1	3526	3	Y	44	44	0			7
							48	9									
12	6293	X	2767	-0-	-3526	-0-	286	1	2455	3	Y	24	26	0			5
							26	9									
*01	4960	X	2607	-0-	-2353	-0-	271	1	2335	3	Y	1	3	0			3
							1	9									
02	3724	X	2699	-0-	-1025	-0-	291	1	2408	3	Y	-0-	3	0			-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-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
10	4929	X	4708	-0-	-221	-0-	451	1	4243	3	Y	13	13	0			1
							14	9									
11	4780	X	4780	-0-	-0-	-0-	447	1	4325	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	4836	X	4778	-0-	-58	-0-	498	1	4273	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
*01	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	539	1	4639	3	Y	9	9	0			-0-
							10	9									
02	4452	X	4438	-0-	-14	-0-	479	1	3953	3	Y	5	5	0			-0-
							6	9									
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-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
10	4185	X	3568	-0-	-617	-0-	341	1	3215	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
11	3840	X	3211	-0-	-629	-0-	300	1	2903	3	Y	7	8	0			-0-
							8	9									
12	3658	X	2950	-0-	-708	-0-	307	1	2635	3	Y	7	7	0			-0-
							8	9									
*01	3565	X	2989	-0-	-576	-0-	311	1	2678	3	Y	-0-					-0-
02	3220	X	2774	-0-	-446	-0-	299	1	2475	3	Y	-0-					-0-
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLICK, T. B. ESTATE "A" WELL #: 253 RRCID -> 257580 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 7394 PERF. 6854 - 7030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	10881	X	5682	-0-	-5199	-0-	543	1	5121	3	Y	16	16	0			2
							18	9									
11	9720	X	5871	-0-	-3849	-0-	548	1	5302	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
12	8215	X	5694	-0-	-2521	-0-	592	1	5081	3	Y	19	19	0			2
							21	9									
*01	7037	X	5599	-0-	-1438	-0-	582	1	5008	3	Y	8	9	0			1
							9	9									
02	6356	X	3555	-0-	-2801	-0-	384	1	3170	3	Y	1	2	0			-0-
							1	9									
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-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
10	527	N	352	-0-	-175	-0-	34	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	48	1	469	3	Y	-0-					-0-
12	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	162	1	1391	3	Y	-0-					-0-
*01	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	118	1	1012	3	Y	-0-					-0-
02	696	X	696	-0-	-0-	-0-	75	1	621	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-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 #: 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
10	93	N	24	-0-	-69	-0-	2	1	22	3	N	-0-					-0-
11	60	N	21	-0-	-39	-0-	2	1	19	3	N	-0-					-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	3	N	-0-					-0-
*01	31	N	25	-0-	-6	-0-	3	1	22	3	N	-0-					-0-
02	188	N	188	-0-	-0-	-0-	20	1	168	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	889	N	889	-0-	-0-	-0-	85	1	804	3	Y	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	82	1	798	3	Y	-0-					-0-
12	827	N	827	-0-	-0-	-0-	86	1	741	3	Y	-0-					-0-
*01	899	N	830	-0-	-69	-0-	86	1	744	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	545	-0-	-267	-0-	59	1	486	3	Y	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-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
10	3472	X	2700	-0-	-772	-0-	258	1	2431	3	N	10	10	0			1
							11	9									
11	3360	X	3261	-0-	-99	-0-	305	1	2952	3	N	4	5	0			-0-
							4	9									
12	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	308	1	2640	3	N	8	8	0			-0-
							9	9									
*01	3162	X	2971	-0-	-191	-0-	309	1	2655	3	N	6	6	0			-0-
							7	9									
02	3052	X	2495	-0-	-557	-0-	269	1	2226	3	N	-0-					-0-
03	3379	X	NO RPT	-0-	-3379	-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
10	3410	X	2195	-0-	-1215	-0-	211	1	1984	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	1776	-0-	-1194	-0-	166	1	1610	3	N	-0-					-0-
12	2790	X	1760	-0-	-1030	-0-	184	1	1576	3	N	-0-					-0-
*01	2418	X	2105	-0-	-313	-0-	219	1	1886	3	N	-0-					-0-
02	1652	N	1624	-0-	-28	-0-	175	1	1449	3	N	-0-					-0-
03	1767	N	NO RPT	-0-	-1767	-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
10	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	194	1	1825	3	Y	15	14	0			1
							17	9									
11	1890	N	1740	-0-	-150	-0-	162	1	1566	3	Y	11	11	0			1
							12	9									
12	2046	N	1563	-0-	-483	-0-	162	1	1391	3	Y	9	10	0			-0-
							10	9									
*01	2046	N	1300	-0-	-746	-0-	135	1	1158	3	Y	6	6	0			-0-
							7	9									
02	1624	N	1059	-0-	-565	-0-	114	1	944	3	Y	1	1	0			-0-
							1	9									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
URSCHEL, C. F. WELL #: 1 RRCID -> 035813 COMPL. DATE 09/02/1991 TOTAL DEPTH 7793 PERF. 7320 - 7394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 133679 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6196 - 6222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	53	N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 6 RRCID -> 133900 COMPL. DATE 09/18/1989 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 5985 - 6005

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 12 L RRCID -> 135060 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 8603 PERF. 7222 - 7430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA CONOCO FEE WELL #: 13 RRCID -> 135624 COMPL. DATE 07/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7185 - 7314

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					5

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
HMC-TIE LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 137424 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6366 - 6476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 3 RRCID -> 138023 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7590 PERF. 6668 - 6800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	1524	2	3	9	N	3					56
06	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	2			N	-0-	42	0			14
07	878	N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-					14
08	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			N	-0-					14
09	2340	N	846	-0-	-1494	-0-	846	2			N	-0-					14
10	868	N	607	-0-	-261	-0-	607	2			N	-0-					14
11	600	N	355	-0-	-245	-0-	355	2			N	-0-					14
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2			N	-0-					14
01	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					14
02	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	1074	2			N	-0-					14
03	1302	N	1037	-0-	-265	-0-	1037	2			N	-0-					14

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 142605 COMPL. DATE 08/01/1992 TOTAL DEPTH 8014 PERF. 6083 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TB SLICK 535 WELL #: 4 A RRCID -> 143475 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 6613 PERF. 6246 - 6524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA CONOCO FEE WELL #: 11 RRCID -> 146681 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6103 - 6176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 146705 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5740 - 5762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

URSCHEL, C.F. WELL #: 4 RRCID -> 148339 COMPL. DATE 02/13/1994 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 6043 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 4 RRCID -> 149053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6734 - 7311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4138	X	4138	-0-	-0-	-0-	4039	2	99	9	N	90					90
*06	2580	X	2284	-0-	-296	-0-	2271	2	13	9	N	12					102
*07	2666	X	1653	-0-	-1013	-0-	1653	2			N	-0-					102
*08	2126	X	1177	-0-	-949	-0-	1177	2			N	-0-					102
*09	2040	X	2032	-0-	-8	-0-	2032	2			N	-0-					102
*10	2290	X	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					102
*11	2040	X	1887	-0-	-153	-0-	1798	2	89	9	N	81					183
*12	2108	X	1756	-0-	-352	-0-	1756	2			N	-0-					183
*01	2474	X	2474	-0-	-0-	-0-	2464	2	10	9	N	9					192
*02	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	2333	2	66	9	N	60					132
*03	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	2			N	-0-					132

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 14 RRCID -> 151463 COMPL. DATE 08/27/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6104 - 6248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 7 RRCID -> 154171 COMPL. DATE 03/12/1995 TOTAL DEPTH 8998 PERF. 6173 - 6187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 1 RRCID -> 158151 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6322 - 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
*05	186	N	53	-0-	-133	-0-	53	2			N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 159136 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6640 - 6708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	2			N	-0-					12
*06	3000	N	3157	-0-	157	157	3135	2	22	9	N	20					32
*07	3034	N	2877	-0-	-157	-0-	2865	2	12	9	N	11					43
*08	1206	X	1206	-0-	-0-	-0-	1200	2	6	9	N	5					48
*09	3150	X	1402	-0-	-1748	-0-	1402	2			N	-0-					48
*10	3255	X	2156	-0-	-1099	-0-	2156	2			N	-0-					48
*11	3150	X	1991	-0-	-1159	-0-	1991	2			N	-0-					48
*12	2852	X	2327	-0-	-525	-0-	2327	2			N	-0-					48
*01	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2			N	-0-					48
*02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2222	2	147	9	N	134					182
*03	2820	X	2820	-0-	-0-	-0-	2820	2			N	-0-					182

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 6 RRCID -> 159877 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6570 - 6690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	9254	X	9254	-0-	-0-	-0-	9254	2			N	-0-					90
*06	10147	X	10147	-0-	-0-	-0-	10147	2			N	-0-					90
*07	9841	X	9841	-0-	-0-	-0-	9841	2			N	-0-					90
*08	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	7679	2			N	-0-					90
*09	11190	X	9284	-0-	-1906	-0-	9284	2			N	-0-					90
*10	10478	X	8026	-0-	-2452	-0-	8026	2			N	-0-					90
*11	10140	X	8831	-0-	-1309	-0-	8831	2			N	-0-					90
*12	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10430	2			N	-0-					90
*01	9852	X	9852	-0-	-0-	-0-	9651	2	201	9	N	183					273
*02	8652	X	7848	-0-	-804	-0-	7648	2	200	9	N	182					91
03	10540	X	6178	-0-	-4362	-0-	6178	2			N	-0-					91

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 8 RRCID -> 162494 COMPL. DATE 09/16/2017 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6833 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 162829 COMPL. DATE 03/02/2004 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6442 - 6456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FINA-CONOCO FEE WELL #: 10 RRCID -> 172829 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 7131 PERF. 5832 - 5845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FINA-CONOCO FEE WELL #: 15 RRCID -> 173493 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5946 - 5956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 5 RRCID -> 174939 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7214 - 7234

*05	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	6					188
06	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	8	138	0	15	1	43
07	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					43
08	3	X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					43
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 175359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7169 - 7211

*05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					4
*06	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					4
*07	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					4
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4

HMC-TIE LA BRISA WELL #: 2 RRCID -> 175585 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7798 PERF. 5986 - 6078

*05	56	X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK 541 WELL #: 3 RRCID -> 175681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6252 - 6264

*05	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					105
*06	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					N	1	83	1			23
07	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					23
08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SLICK 541 WELL #: 5 RRCID -> 181143 COMPL. DATE 09/10/2000 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6900 - 7034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	5832	X	5832	-0-	-0-	-0-	5832	2			N	-0-					3
*06	3590	X	3590	-0-	-0-	-0-	3590	2			N	-0-					3
*07	2914	X	2798	-0-	-116	-0-	2796	2	2	9	N	2					5
*08	2790	X	1725	-0-	-1065	-0-	1725	2			N	-0-					5
*09	5640	X	1806	-0-	-3834	-0-	1806	2			N	-0-					5
*10	5828	X	1671	-0-	-4157	-0-	1671	2			N	-0-					5
*11	5340	X	2065	-0-	-3275	-0-	2059	2	6	9	N	5					10
*12	2790	X	1767	-0-	-1023	-0-	1767	2			N	-0-					10
*01	1860	X	1671	-0-	-189	-0-	1671	2			N	-0-					10
*02	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					10
*03	2314	X	2314	-0-	-0-	-0-	2314	2			N	-0-					10

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 7 RRCID -> 181250 COMPL. DATE 07/16/2017 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6456 - 6593

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	12513	X	12513	-0-	-0-	-0-	12513	2			N	-0-					-0-
*08	17284	X	17284	-0-	-0-	-0-	17284	2			N	-0-					-0-
*09	20390	X	20390	-0-	-0-	-0-	20390	2			N	-0-					-0-
*10	18969	X	18969	-0-	-0-	-0-	18969	2			N	-0-					-0-
*11	16740	X	14915	-0-	-1825	-0-	14915	2			N	-0-					-0-
*12	21080	X	14131	-0-	-6949	-0-	14131	2			N	-0-					-0-
*01	21080	X	12216	-0-	-8864	-0-	12216	2			N	-0-					-0-
*02	19040	X	10284	-0-	-8756	-0-	10284	2			N	-0-					-0-
03	18972	X	10202	-0-	-8770	-0-	10202	2			N	-0-					-0-

SLICK 539 WELL #: 14 RRCID -> 182343 COMPL. DATE 01/17/2010 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6077 - 6748

*05	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			Y	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*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-

SLICK 539 WELL #: 16 RRCID -> 183463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6494 - 6508

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					27

SLICK, T. B. ESTATE B1 WELL #: 182 RRCID -> 184154 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7588 - 7618

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	372	N	28	-0-	-344	-0-	28	2			N	-0-					43
*06	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					N	-0-					43
*07	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	2					45
*08	T. A.		53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-					45
*09	T. A.		301	-0-	301	301	301	2			N	-0-					45
*10	T. A.		265	-0-	265	566	265	2			N	-0-					45
*11	T. A.		324	-0-	324	890	324	2			N	-0-					45
*12	1159	X	269	-0-	-890	-0-	269	2			N	-0-					45
*01	279	N	177	-0-	-102	-0-	177	2			N	-0-					45
*02	336	N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-					45
*03	451	N	451	-0-	-0-	-0-	426	2	25	9	N	23					68

SLICK 531 WELL #: 2 RRCID -> 185481 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6708 PERF. 6045 - 6263

*05	992	N	452	-0-	-540	-0-	452	2			N	-0-					54
*06	600	N	417	-0-	-183	-0-	417	2			N	-0-					54
*07	434	N	155	-0-	-279	-0-	155	2			N	-0-					54
*08	18	N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			N	-0-					54
*09	420	N	57	-0-	-363	-0-	57	2			N	-0-					54
*10	155	N	65	-0-	-90	-0-	65	2			N	-0-					54
*11	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					54
*12	124	N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					54
*01	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	2			N	-0-					54
*02	140	N	16	-0-	-124	-0-	16	2			N	-0-					54
*03	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-					54

MAYFAIR LA BRISA WELL #: 9 RRCID -> 186069 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6580 - 6668

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SLICK 539 WELL #: 19R RRCID -> 187131 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 6961 - 7030

*05	355	N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-					57
*06	300	N	-0-	-0-	-300	-0-					Y	-0-					57
*07	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					57
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					57

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

SLICK 541 WELL #: 6 RRCID -> 196617 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8380 PERF. 7124 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3038	X	-0-	-0-	-3038	-0-					N	23					133
06	2940	X	2538	-0-	-402	-0-	2520	2	18	9	N	16	104	1			45
07	3359	X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2			N	-0-					45
08	2378	X	2378	-0-	-0-	-0-	2378	2			N	-0-					45
09	T. A.		2229	-0-	2229	2229	2229	2			N	-0-					45
10	T. A.		2735	-0-	2735	4964	2700	2	35	9	N	32					77
11	T. A.		2291	-0-	2291	7255	2279	2	12	9	N	11					88
12	9753	X	2498	-0-	-7255	-0-	2498	2			N	-0-					88
01	2697	X	2581	-0-	-116	-0-	2581	2			N	-0-					88
02	2436	X	1933	-0-	-503	-0-	1859	2	74	9	N	67					155
03	2697	X	2525	-0-	-172	-0-	2525	2			N	-0-					155

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
*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			N	-0-					57
*06	240	N	216	-0-	-24	-0-	216	2			N	-0-					57
*07	186	N	158	-0-	-28	-0-	157	2	1	9	N	1					58
*08	T. A.		175	-0-	175	175	175	2			N	-0-					58
*09	T. A.		302	-0-	302	477	302	2			N	-0-					58
*10	T. A.		344	-0-	344	821	344	2			N	-0-					58
*11	T. A.		231	-0-	231	1052	231	2			N	-0-					58
*12	T. A.		-0-	-0-	-0-	1052					N	-0-					58
*01	1052	X	-0-	-0-	-1052	-0-					N	-0-					58
*02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					58
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-					58

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	995	N	995	-0-	-0-	-0-	64 8	1 9	923	2	N	7					176
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	67 17	1 9	958	2	N	15	148	1			43
12	961	N	852	-0-	-109	-0-	55 7	1 9	790	2	N	6					49
01	992	N	845	-0-	-147	-0-	55 7	1 9	783	2	N	6					55
02	980	N	790	-0-	-190	-0-	51 10	1 9	729	2	N	9					64
*03	990	N	990	-0-	-0-	-0-	64 12	1 9	914	2	N	11					75

SMITH PRODUCTION INC. 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 34 RRCID -> 084911 COMPL. DATE 09/21/1979 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 5729 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	3	1	176	2	Y	-0-					1
11	175	N	175	-0-	-0-	-0-	1	1	174	2	Y	-0-					1
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	8	1	97	2	Y	-0-					1
01	260	N	260	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	-0-					1
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	8	1	138	2	Y	-0-					1
*03	194	N	194	-0-	-0-	-0-	10	1	184	2	Y	-0-					1

CARDENAS, R.R. WELL #: 1 RRCID -> 117431 COMPL. DATE 05/08/1985 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8694 - 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
10	15469	X	15469	-0-	-0-	-0-	223 356	1 9	14890	2	Y	324	316	1			76
11	14636	X	14636	-0-	-0-	-0-	117 506	1 9	14013	2	Y	460	474	1			62
12	15620	X	15620	-0-	-0-	-0-	1097 558	1 9	13965	2	Y	507	514	1			55
01	14987	X	14987	-0-	-0-	-0-	917 319	1 9	13751	2	Y	290	297	1			48
02	13812	X	13812	-0-	-0-	-0-	723 310	1 9	12779	2	Y	282	283	1			47
*03	14945	X	14945	-0-	-0-	-0-	778 305	1 9	13862	2	Y	277	277	1			47

CARDENAS, R.R. WELL #: 3 RRCID -> 126691 COMPL. DATE 02/20/2015 TOTAL DEPTH 8842 PERF. 5396 - 5414

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 4 RRCID -> 128549 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 10261 PERF. 5634 - 5643

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1283	N	1283	-0-	-0-	-0-	19	1	1264	2	Y	-0-					1
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	11	1	1362	2	Y	-0-					1
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	111	1	1415	2	Y	-0-					1
01	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	97	1	1451	2	Y	-0-					1
02	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	56	1	989	2	Y	-0-					1
*03	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	88	1	1563	2	Y	-0-					1

ORIVE, A. WELL #: 5 RRCID -> 141840 COMPL. DATE 04/16/2009 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5586 - 5594

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 44 RRCID -> 149020 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8172 PERF. 7138 - 7254

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ORIVE, A. WELL #: 6 RRCID -> 151520 COMPL. DATE 12/23/1994 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 5534 - 5542

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 2 RRCID -> 151880 COMPL. DATE 10/30/1994 TOTAL DEPTH 8217 PERF. 6340 - 6350

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 39 RRCID -> 154183 COMPL. DATE 07/16/2013 TOTAL DEPTH 8852 PERF. 4692 - 5768

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 41 RRCID -> 164147 COMPL. DATE 08/18/2017 TOTAL DEPTH 9090 PERF. 4080 - 4094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		1533	-0-	1533	2976	16 469	1 9	1048	2	Y	426	416	1			102
11	3914	X	938	-0-	-2976	-0-	2 667	1 9	269	2	Y	606	630	1			78
12	1604	X	1604	-0-	-0-	-0-	63 734	1 9	807	2	Y	667	676	1			69
01	1282	X	1282	-0-	-0-	-0-	27 843	1 9	412	2	Y	766	785	1			50
02	872	N	872	-0-	-0-	-0-	3 820	1 9	49	2	Y	745	747	1			48
03	1240	N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	749	749	1			48

DE GARCIA, B. G. WELL #: 43 RRCID -> 165011 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 7465 PERF. 5795 - 5809

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 45 RRCID -> 165069 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10037 PERF. 6150 - 6160

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 4 RRCID -> 168071 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6165 - 6171

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B. G. WELL #: 49 RRCID -> 168549 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7590 - 7900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	545	-0-	-75	-0-	8	1	518	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	4	1	532	2	Y	24	25	1			3
							26	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	42	1	534	2	Y	27	27	1			3
							30	9									
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	38	1	575	2	Y	23	24	1			2
							25	9									
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	28	1	491	2	Y	23	23	1			2
							25	9									
*03	593	N	593	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	28	28	1			2
							31	9									

REILLY HEIRS WELL #: 31 RRCID -> 168898 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 5498 - 6184

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175587 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 7797 PERF. 6104 - 6112

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					8

DE GARCIA, B. G. WELL #: 47-T RRCID -> 180209 COMPL. DATE 12/02/2000 TOTAL DEPTH 8846 PERF. 6376 - 6392

10	465	N	430	-0-	-35	-0-	6	1	421	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
11	426	N	426	-0-	-0-	-0-	4	1	420	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
12	470	N	470	-0-	-0-	-0-	34	1	433	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	28	1	424	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	435	N	435	-0-	-0-	-0-	23	1	409	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	447	-0-	-18	-0-	24	1	423	2	Y	-0-					2

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 181606 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 4700 - 4708

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	527	N	356	-0-	-171	-0-	5	1	351	2	Y	-0-					-0-
11	518	N	518	-0-	-0-	-0-	4	1	514	2	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	24	1	308	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	293	-0-	-48	-0-	18	1	275	2	Y	-0-					-0-
02	274	N	274	-0-	-0-	-0-	15	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	185	-0-	-156	-0-	10	1	175	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 16 RRCID -> 185942 COMPL. DATE 11/22/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5604 - 6258

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188092 COMPL. DATE 09/23/2014 TOTAL DEPTH 7819 PERF. 3741 - 3750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191237 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 5996 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 206500 COMPL. DATE 08/27/2016 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 4782 - 4786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3379	X	1171	-0-	-2208	-0-	8	1	555	2	Y	553	540	1			22
							608	9									
11	3270	X	1290	-0-	-1980	-0-	3	1	419	2	Y	789	811	1			-0-
							868	9									
12	2201	X	1388	-0-	-813	-0-	32	1	402	2	Y	867	867	1			-0-
							954	9									
01	1412	X	1412	-0-	-0-	-0-	36	1	545	2	Y	755	755	1			-0-
							831	9									
02	1316	X	1316	-0-	-0-	-0-	27	1	482	2	Y	734	734	1			-0-
							807	9									
*03	1409	N	1409	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	721	721	1			-0-
							793	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B.G. WELL #: 52 RRCID -> 211506 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 5773 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	42 7	1 9	2791	2	Y	6	6	1			1
11	2631	X	2631	-0-	-0-	-0-	22 10	1 9	2599	2	Y	9	9	1			1
12	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	193 11	1 9	2458	2	Y	10	10	1			1
01	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	162 10	1 9	2428	2	Y	9	9	1			1
02	2520	X	2349	-0-	-171	-0-	125 9	1 9	2215	2	Y	8	8	1			1
03	2790	X	2639	-0-	-151	-0-	139 31	1 9	2469	2	Y	28	28	1			1

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 213179 COMPL. DATE 04/09/2013 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6032 - 7493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 213316 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6137 - 7240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 57 RRCID -> 214756 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 7783 PERF. 6846 - 7566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	875	N	875	-0-	-0-	-0-	13	1	862	2	Y	-0-					1
11	928	N	928	-0-	-0-	-0-	8	1	920	2	Y	-0-					1
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	70	1	888	2	Y	-0-					1
01	962	N	962	-0-	-0-	-0-	60	1	902	2	Y	-0-					1
02	T. A.		860	-0-	860	860	46	1	814	2	Y	-0-					1
03	T. A.		990	-0-	990	1850	53	1	937	2	Y	-0-					1

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
DE GARCIA, B.G. WELL #: 54 RRCID -> 215092 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 8188 PERF. 5682 - 5689

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 56 RRCID -> 215508 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 6031 - 7650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	21	1	1394	2	Y	-0-					3
11	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	12	1	1474	2	Y	-0-					3
12	1457	N	1457	-0-	-0-	-0-	106	1	1351	2	Y	-0-					3
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	68	1	1016	2	Y	-0-					3
02	983	N	983	-0-	-0-	-0-	53	1	930	2	Y	-0-					3
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	Y	-0-					3

CARDENAS, R. R. WELL #: 8 RRCID -> 217412 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 7892 PERF. 7188 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	X	537	-0-	-176	-0-	8	1	529	2	Y	-0-					-0-
11	420	X	306	-0-	-114	-0-	3	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	481	X	481	-0-	-0-	-0-	35	1	446	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	330	-0-	-197	-0-	21	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	516	N	516	-0-	-0-	-0-	28	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	263	-0-	-233	-0-	14	1	249	2	Y	-0-					-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R. R. WELL #: 7 RRCID -> 217423 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 6506 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARDENAS, R.R. WELL #: 9 RRCID -> 220128 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 7540 PERF. 6072 - 7180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 67 RRCID -> 221739 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 8269 PERF. 7528 - 7942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 66 RRCID -> 221757 COMPL. DATE 06/29/2009 TOTAL DEPTH 8199 PERF. 7306 - 7364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 68 RRCID -> 222478 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6746 - 7580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 17 RRCID -> 222859 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9691 PERF. 7230 - 8990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1881	-0-	-165	-0-	27 23	1 9	1831	2	Y	21	21	1			4
11	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	16 34	1 9	1905	2	Y	31	31	1			4
12	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	129 37	1 9	1640	2	Y	34	34	1			4
01	1891	N	1695	-0-	-196	-0-	104 32	1 9	1559	2	Y	29	30	1			3
02	T. A.		551	-0-	551	551	28 31	1 9	492	2	Y	28	30	1			1
03	T. A.		1888	-0-	1888	2439	100	1	1788	2	Y	-0-					1

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223356 COMPL. DATE 04/06/2009 TOTAL DEPTH 7733 PERF. 6090 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 30 RRCID -> 224011 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 6463 - 6496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 69 RRCID -> 224219 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 5400 - 5408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA UNIT (UPPER) WELL #: 2 RRCID -> 229002 COMPL. DATE 04/10/2009 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 4634 - 4640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 18 RRCID -> 229960 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 9423 PERF. 5543 - 5735

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	12 11	1 9	779	2	Y	10	10	1			2
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	6 17	1 9	686	2	Y	15	15	1			2
12	786	N	786	-0-	-0-	-0-	56 19	1 9	711	2	Y	17	17	1			2
01	775	N	734	-0-	-41	-0-	45 15	1 9	674	2	Y	14	15	1			1
02	T. A.		662	-0-	662	662	35 15	1 9	612	2	Y	14	14	1			1
03	T. A.		683	-0-	683	1345	36	1	647	2	Y	-0-					1

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ORIVE, A. WELL #: 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231943 COMPL. DATE 03/15/2014 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6474 - 6484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	16	1	1055	2	Y	-0-					-0-
11	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	9	1	1057	2	Y	-0-					-0-
12	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	86	1	1092	2	Y	-0-					-0-
01	924	N	924	-0-	-0-	-0-	58	1	866	2	Y	-0-					-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	36	1	642	2	Y	-0-					-0-
*03	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	56	1	1003	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

ORIVE, A. WELL #: 9 RRCID -> 242577 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 7945 PERF. 5642 - 5648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	32	1	2130	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
11	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	17	1	2025	2	Y	15	15	1			2
							17	9									
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	163	1	2071	2	Y	20	20	1			2
							22	9									
01	2170	N	1984	-0-	-186	-0-	123	1	1846	2	Y	14	15	1			1
							15	9									
02	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	112	1	1985	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
03	2170	N	1896	-0-	-274	-0-	99	1	1766	2	Y	28	28	1			1
							31	9									

HERMANN A. G. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 243244 COMPL. DATE 08/23/2014 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 5612 - 5620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	634	N	634	-0-	-0-	-0-	9	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	540	N	498	-0-	-42	-0-	4	1	494	2	Y	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	558	N	540	-0-	-18	-0-	34	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
*03	1245	N	1245	-0-	-0-	-0-	66	1	1179	2	Y	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, A.G. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 243593 COMPL. DATE 09/07/2017 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7316 - 7512

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
10	3968	X	3921	-0-	-47	-0-	57	1	3830	2	Y	31	31	1			7
							34	9									
11	3810	X	3730	-0-	-80	-0-	31	1	3648	2	Y	46	47	1			6
							51	9									
12	3844	X	3700	-0-	-144	-0-	266	1	3379	2	Y	50	51	1			5
							55	9									
01	4371	X	3726	-0-	-645	-0-	229	1	3442	2	Y	50	51	1			4
							55	9									
02	3948	X	3264	-0-	-684	-0-	172	1	3039	2	Y	48	48	1			4
							53	9									
03	3906	X	3484	-0-	-422	-0-	182	1	3241	2	Y	55	55	1			4
							61	9									

REILLY HEIRS WELL #: 24 RRCID -> 243728 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8838 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	14B2 EXT		1707	-0-	1707	1707	25	1	1676	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	14B2 EXT		1427	-0-	1427	3134	12	1	1406	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
12	14B2 EXT		1438	-0-	1438	4572	104	1	1325	2	Y	8	8	1			-0-
							9	9									
01	5795	X	1223	-0-	-4572	-0-	76	1	1139	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
02	964	X	964	-0-	-0-	-0-	51	1	905	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									
03	1426	N	1116	-0-	-310	-0-	59	1	1049	2	Y	7	7	1			-0-
							8	9									

ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246001 COMPL. DATE 05/02/2017 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7010 - 7060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS 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	17949	X	9784	-0-	-8165	-0-	144	1	9623	2	Y	15	15	1			3
							17	9									
11	15720	X	8832	-0-	-6888	-0-	73	1	8736	2	Y	21	21	1			3
							23	9									
12	16244	X	8207	-0-	-8037	-0-	596	1	7585	2	Y	24	24	1			3
							26	9									
01	10199	X	8339	-0-	-1860	-0-	515	1	7729	2	Y	86	89	1			-0-
							95	9									
02	10876	X	10876	-0-	-0-	-0-	577	1	10205	2	Y	85	85	1			-0-
							94	9									
*03	12038	X	12038	-0-	-0-	-0-	638	1	11369	2	Y	28	28	1			-0-
							31	9									

HERMANN, E. WELL #: 17 RRCID -> 247000 COMPL. DATE 01/20/2017 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7096 - 7120

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
10	8742	X	8693	-0-	-49	-0-	124	1	8276	2	Y	266	260	1			15
							293	9									
11	7708	X	7708	-0-	-0-	-0-	61	1	7230	2	Y	379	390	1			4
							417	9									
12	9461	X	9461	-0-	-0-	-0-	656	1	8346	2	Y	417	421	1			-0-
							459	9									
01	8680	X	6734	-0-	-1946	-0-	396	1	5939	2	Y	363	363	1			-0-
							399	9									
02	8814	X	8814	-0-	-0-	-0-	451	1	7975	2	Y	353	353	1			-0-
							388	9									
*03	10860	X	10860	-0-	-0-	-0-	556	1	9907	2	Y	361	361	1			-0-
							397	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALVAREZ-HINOJOSA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247725 COMPL. DATE 11/17/2016 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6024 - 7421

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-

REILLY HEIRS WELL #: 37 RRCID -> 248791 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8851 - 9212

10	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	24	1	1574	2	Y	26	25	1			6
							29	9									
11	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	10	1	1198	2	Y	36	37	1			5
							40	9									
12	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	73	1	927	2	Y	40	41	1			4
							44	9									
01	1271	N	797	-0-	-474	-0-	47	1	710	2	Y	36	36	1			4
							40	9									
02	237	N	237	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	33	34	1			3
							36	9									
*03	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	115	1	2056	2	Y	55	55	1			3
							61	9									

HERMANN, E. WELL #: 18 RRCID -> 249066 COMPL. DATE 01/17/2017 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7145 - 7626

10	11650	X	11650	-0-	-0-	-0-	171	1	11382	2	Y	88	86	1			20
							97	9									
11	12123	X	12123	-0-	-0-	-0-	99	1	11885	2	Y	126	129	1			17
							139	9									
12	12249	X	12249	-0-	-0-	-0-	881	1	11217	2	Y	137	152	1			2
							151	9									
01	8035	X	8035	-0-	-0-	-0-	502	1	7531	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
02	10528	X	10351	-0-	-177	-0-	554	1	9795	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
03	12524	X	5911	-0-	-6613	-0-	308	1	5481	2	Y	111	111	1			1
							122	9									

DE GARCIA, B. G. WELL #: 79 RRCID -> 249199 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6200 - 6220

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		647	-0-	647	647	5	1	642	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		252	-0-	252	899	18	1	234	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		25	-0-	25	924	2	1	23	2	Y	-0-					-0-
02	927	N	3	-0-	-924	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

HERMANN, A. G. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249217 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 6914 - 6962

10	15097	X	6766	-0-	-8331	-0-	99	1	6616	2	Y	46	45	1			11
							51	9									
11	14610	X	5399	-0-	-9211	-0-	44	1	5245	2	Y	100	103	1			8
							110	9									
12	15097	X	6488	-0-	-8609	-0-	464	1	5903	2	Y	110	113	1			5
							121	9									
01	9610	X	5626	-0-	-3984	-0-	344	1	5158	2	Y	113	116	1			2
							124	9									
02	5124	X	3827	-0-	-1297	-0-	198	1	3508	2	Y	110	110	1			2
							121	9									
03	5673	X	4874	-0-	-799	-0-	253	1	4514	2	Y	97	97	1			2
							107	9									

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
HERMANN, E. WELL #: 19 RRCID -> 249565 COMPL. DATE 09/11/2013 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 5730 - 5738

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	1654	-0-	-764	-0-	24	1	1630	2	Y	-0-					1
11	1650	N	749	-0-	-901	-0-	6	1	743	2	Y	-0-					1
12	822	N	822	-0-	-0-	-0-	60	1	762	2	Y	-0-					1
01	1643	N	721	-0-	-922	-0-	45	1	676	2	Y	-0-					1
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	44	1	777	2	Y	-0-					1
*03	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	95	1	1684	2	Y	-0-	1	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 82 RRCID -> 250432 COMPL. DATE 09/30/2016 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7790 - 7862

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 81 RRCID -> 250558 COMPL. DATE 04/29/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 6158 - 6238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 83 RRCID -> 251245 COMPL. DATE 08/02/2013 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 5166 - 5172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 84 RRCID -> 253499 COMPL. DATE 05/14/2017 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7122 - 7196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	0	N	-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	1			-0-

DE GARCIA, B. G. WELL #: 86 RRCID -> 254517 COMPL. DATE 12/18/2013 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 5622 - 5708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	355	N	355	-0-	-0-	-0-	5	1	350	2	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	3	1	322	2	Y	-0-					-0-
12	299	N	299	-0-	-0-	-0-	22	1	277	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	20	1	301	2	Y	-0-					-0-
02	292	N	292	-0-	-0-	-0-	16	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	310	N	309	-0-	-1	-0-	16	1	293	2	Y	-0-					-0-

GARCIA L&L CO. WELL #: C 14 RRCID -> 273445 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 4574 - 4580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L CO WELL #: C 23 RRCID -> 275299 COMPL. DATE 08/21/2017 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4189 - 4199

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-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

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M.M. GARCIA 'D' WELL #: 29 RRCID -> 240336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3926 - 6770

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FLORES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242271 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 6558 PERF. 6360 - 6412

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 2 RRCID -> 249338 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3102 - 3186

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH 907 WELL #: 4 RRCID -> 254522 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6350 PERF. 3156 - 3161

10	584	N	584	-0-	-0-	-0-	584	2			N	-0-					-0-
11	537	N	537	-0-	-0-	-0-	537	2			N	-0-					-0-
12	548	N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
01	589	N	543	-0-	-46	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	321	-0-	-183	-0-	321	2			N	-0-					-0-
03	558	N	283	-0-	-275	-0-	283	2			N	-0-					-0-

RINCON (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76721 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. //CONT.// 865425
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
10	1079	N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2			N	-0-					-0-
11	956	N	956	-0-	-0-	-0-	956	2			N	-0-					-0-
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	991	-0-	-94	-0-	991	2			N	-0-					-0-
02	896	N	591	-0-	-305	-0-	591	2			N	-0-					-0-
03	992	N	514	-0-	-478	-0-	514	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
10	1117	N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	2			N	-0-					-0-
11	962	N	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-					-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-					-0-
01	1116	N	1004	-0-	-112	-0-	1004	2			N	-0-					-0-
02	896	N	543	-0-	-353	-0-	543	2			N	-0-					-0-
03	1023	N	484	-0-	-539	-0-	484	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH BELMONT WELL #: 3 RRCID -> 283324 COMPL. DATE 01/02/2018 TOTAL DEPTH 4280 PERF. 3300 - 3306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ PR		1780	-0-	1780	1780	1780	2			N	-0-					-0-
*02	DELQ PR		334	-0-	334	2114	334	2			N	-0-					-0-
03	4340	X	23	-0-	-4317	-0-	23	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ECHOLS WELL #: 4 RRCID -> 257163 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7806 - 7826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AT RRCID -> 176135 COMPL. DATE 01/22/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5644 - 5672

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG SAND) 76721 693 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T.B. EST. A-485 WELL #: 183 RRCID -> 195491 COMPL. DATE 05/03/1998 TOTAL DEPTH 5570 PERF. 4889 - 5538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON (VICKSBURG UPPER 5480) 76721 700 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
LA BRISA RANCH WELL #: 1 C RRCID -> 175937 COMPL. DATE 10/27/2012 TOTAL DEPTH 8404 PERF. 5482 - 5570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA BRISA RANCH WELL #: 1AC RRCID -> 176138 COMPL. DATE 11/02/2012 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5568 - 5626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	579	R	579	-0-	-0-	-0-	579	2			N	-0-					-0-
11	451	R	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
12	364	R	364	-0-	-0-	-0-	364	2			N	-0-					-0-
01	589	#	377	-0-	-212	-0-	377	2			N	-0-					-0-
02	420	N	261	-0-	-159	-0-	261	2			N	-0-					-0-
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	241	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SLICK ESTATE '527' WELL #: 1 RRCID -> 192378 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8444 - 9406

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT	IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, NORTH //CONT.// 76723 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ "B" WELL #: 29 L RRCID -> 133856 COMPL. DATE 03/05/1990 TOTAL DEPTH 5671 PERF. 5760 - 5780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			207
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J.F. -STATE- WELL #: 23 RRCID -> 129198 COMPL. DATE 10/13/1988 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 4412 - 4428

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SAENZ, M. -STATE- WELL #: 25 RRCID -> 143246 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 4174 - 4185

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CAMERON, DON WELL #: 2 RRCID -> 012941 COMPL. DATE 04/19/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	1688 X	1688	-0-	-0-	-0-	162	1	1526	3	Y	-0-				-0-
11	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	150	1	1456	3	Y	-0-				-0-
12	1643 X	1629	-0-	-14	-0-	170	1	1459	3	Y	-0-				-0-
*01	1674 X	1518	-0-	-156	-0-	158	1	1360	3	Y	-0-				-0-
02	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	158	1	1313	3	Y	-0-				-0-
03	1674 X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT				-0-

RINCON, NORTH (FRIO B) //CONT.// 76723 152 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 1 RRCID -> 159252 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 3495 PERF. 3154 - 3196

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	1760	-0-	-565	-0-	1760	2			N	-0-					64
11	2250	X	1527	-0-	-723	-0-	1527	2			N	-0-					64
12	2077	X	1536	-0-	-541	-0-	1536	2			N	-0-					64
01	1767	X	1218	-0-	-549	-0-	1218	2			N	-0-					64
02	1428	N	1014	-0-	-414	-0-	1014	2			N	-0-					64
03	1550	N	1133	-0-	-417	-0-	1133	2			N	-0-					64

RINCON, NORTH (FRIO E) 76723 160 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 17 T RRCID -> 039040 COMPL. DATE 05/26/1957 TOTAL DEPTH 4406 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1171					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	1171					Y	NO RPT					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
EVELYN CAMERON STATE WELL #: 2 RRCID -> 159308 COMPL. DATE 03/13/1996 TOTAL DEPTH 4810 PERF. 3248 - 3317

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	403					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (FRIO 5300) 76723 184 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
THOMAS, MARY S. WELL #: 3 U RRCID -> 124190 COMPL. DATE 07/16/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 3588 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (G-76) 76723 208 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
GARZA STATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172472 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 8171 PERF. 6726 - 6733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					106
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1A RRCID -> 168900 COMPL. DATE 07/25/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 3010 - 3015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1147	N	1133	-0-	-14	-0-	1133	2			N	-0-					-0-
11	1050	N	961	-0-	-89	-0-	961	2			N	-0-					-0-
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2			N	-0-					-0-
01	1147	N	1041	-0-	-106	-0-	1041	2			N	-0-					-0-
02	905	N	905	-0-	-0-	-0-	905	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	991	-0-	-187	-0-	991	2			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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, NORTH (STRAY 3160) //CONT.// 76723 404 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 3 RRCID -> 176905 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 5927 PERF. 3149 - 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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-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
10	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2		N	-0-			83
11	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2		N	-0-			83
12	1519 N	1205	-0-	-314	-0-	1205	2		N	-0-			83
01	1457 N	1313	-0-	-144	-0-	1313	2		N	-0-			83
02	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226	2		N	-0-			83
*03	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299	2		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
10	1798 N	1765	-0-	-33	-0-	1765	2		N	-0-			-0-
11	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	2		N	-0-			-0-
12	1736 N	1474	-0-	-262	-0-	1474	2		N	-0-			-0-
01	1767 N	1461	-0-	-306	-0-	1461	2		N	-0-			-0-
02	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	2		N	-0-			-0-
*03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527	2		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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (STRAY 3800) //CONT.// 76723 416 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 1 C RRCID -> 046591 COMPL. DATE 07/01/1969 TOTAL DEPTH 6405 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HEARD, J.F.B. WELL #: 3A RRCID -> 142998 COMPL. DATE 11/05/1992 TOTAL DEPTH 5902 PERF. 3740 - 3749

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, NORTH (STRAY 4270) 76723 428 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
COATES 553 WELL #: 8 RRCID -> 209878 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7593 PERF. 4278 - 4294

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2018

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2721	N	1984	-0-	-737	-0-	153	1	1790	3	Y	37	38	1			7
							41	9									
11	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	139	1	1375	3	Y	27	24	1			10
							30	9									
12	1736	N	1648	-0-	-88	-0-	154	1	1450	3	Y	40	38	1			12
							44	9									
*01	1736	N	1508	-0-	-228	-0-	161	1	1299	3	Y	44	45	1			11
							48	9									
02	1792	X	1453	-0-	-339	-0-	127	1	1286	3	Y	36	33	1			14
							40	9									
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					14

MARTINEZ -B- WELL #: 54 RRCID -> 177641 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6168 - 6988

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	27	1	318	3	Y	-0-					-0-
11	295	N	295	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	280	-0-	-92	-0-	27	1	253	3	Y	-0-					-0-
*01	341	N	252	-0-	-89	-0-	28	1	224	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	259	-0-	-21	-0-	23	1	236	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ C WELL #: 6 RRCID -> 185641 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7052 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2383	X	2383	-0-	-0-	-0-	187	1	2189	3	Y	6	6	1			2
							7	9									
11	1653	X	1653	-0-	-0-	-0-	151	1	1495	3	Y	6	5	1			3
							7	9									
12	1891	N	1389	-0-	-502	-0-	133	1	1252	3	Y	4	5	1			2
							4	9									
*01	2387	N	1222	-0-	-1165	-0-	135	1	1084	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
02	2156	X	2091	-0-	-65	-0-	186	1	1892	3	Y	12	9	1			4
							13	9									
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					4

MARTINEZ C WELL #: 8 RRCID -> 189648 COMPL. DATE 05/25/2002 TOTAL DEPTH 7852 PERF. 6888 - 7746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ B WELL #: 33U RRCID -> 211172 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 9005 PERF. 6198 - 6286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARTINEZ "B" WELL #: 42 RRCID -> 211198 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5920 - 5929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	620	N	418	-0-	-202	-0-	418	2			Y	-0-					-0-
11	540	N	459	-0-	-81	-0-	459	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			Y	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	590	2			Y	-0-					-0-
*03	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1426	N	1387	-0-	-39	-0-	1385	2	2	9	N	2					94
11	1020	N	530	-0-	-490	-0-	529	2	1	9	N	1					95
12	1767	N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-					95
01	1395	N	59	-0-	-1336	-0-	59	2			N	-0-					95
02	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	2			N	-0-					95
*03	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	1673	2	4	9	N	4					99

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GARZA, A. M., STATE WELL #: 4 U RRCID -> 013013 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 8948 PERF. 7331 - 7461

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	19809	X	17442	-0-	-2367	-0-	781 1 421 9		16240	2	Y	383	382	0			25
*06	19170	X	15506	-0-	-3664	-0-	725 1 369 9		14412	2	Y	335	336	0			24
*07	19809	X	13418	-0-	-6391	-0-	626 1 406 9		12386	2	Y	369	378	0			15
*08	13922	X	13922	-0-	-0-	-0-	660 1 323 9		12939	2	Y	294	297	0			12
*09	17197	X	17197	-0-	-0-	-0-	819 1 417 9		15961	2	Y	379	363	0			28
*10	17422	X	16344	-0-	-1078	-0-	702 1 164 9		15478	2	Y	149	168	0			9
*11	15480	X	14227	-0-	-1253	-0-	595 1 121 9		13511	2	Y	110	113	0			6
*12	17763	X	13842	-0-	-3921	-0-	586 1 127 9		13129	2	Y	115	112	0			9
*01	17763	X	12604	-0-	-5159	-0-	539 1 125 9		11940	2	Y	114	113	0			10
*02	12796	X	10769	-0-	-2027	-0-	468 1 122 9		10179	2	Y	111	109	0			12
03	14167	X	-0-	-0-	-14167	-0-					Y	114	116	0			10

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M., -STATE WELL #: 3AL RRCID -> 056429 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7790 - 7800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3844	X	3105	-0-	-739	-0-	142	1	2963	2	Y	-0-					-0-
*06	3570	X	2967	-0-	-603	-0-	142	1	2825	2	Y	-0-					-0-
*07	3503	X	3176	-0-	-327	-0-	153	1	3023	2	Y	-0-					-0-
*08	2928	X	2928	-0-	-0-	-0-	142	1	2786	2	Y	-0-					-0-
*09	3308	X	3308	-0-	-0-	-0-	161	1	3147	2	Y	-0-					-0-
*10	3162	X	2550	-0-	-612	-0-	111	1	2439	2	Y	-0-					-0-
*11	3060	X	1997	-0-	-1063	-0-	84	1	1913	2	Y	-0-					-0-
*12	3410	X	2806	-0-	-604	-0-	120	1	2686	2	Y	-0-					-0-
*01	3410	X	2936	-0-	-474	-0-	127	1	2809	2	Y	-0-					-0-
*02	2337	X	2337	-0-	-0-	-0-	103	1	2234	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	-0-	-0-	-2325	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ, F.F. WELL #: 1 RRCID -> 072144 COMPL. DATE 07/07/1977 TOTAL DEPTH 7542 PERF. N/A

*05	1426	N	41	-0-	-1385	-0-	41	2			N	-0-					-0-
*06	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
*07	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	2			N	-0-					-0-
*11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	2			N	-0-					-0-
*12	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-					-0-
*01	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	2			N	-0-					-0-
*02	924	N	409	-0-	-515	-0-	409	2			N	-0-					-0-
03	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					-0-

THOMAS - RIFE GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 121634 COMPL. DATE 06/16/1986 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 6638 - 6714

*05	17	X	18	-0-	1	1	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		49	-0-	49	50	2	1	47	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-					-0-
*02	50	N	-0-	-0-	-50	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MARTINEZ STATE WELL #: 7 RRCID -> 125449 COMPL. DATE 07/30/1987 TOTAL DEPTH 9449 PERF. 8922 - 8955

10	961	N	322	-0-	-639	-0-	13	1	309	2	Y	-0-					-0-
11	974	N	974	-0-	-0-	-0-	34	1	842	2	Y	89	84	0			5
							98	9									
12	491	N	491	-0-	-0-	-0-	14	1	347	2	Y	118	114	0			9
							130	9									
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	17	1	625	2	Y	78	80	0			7
							86	9									
*02	896	X	624	-0-	-272	-0-	20	1	477	2	Y	115	109	0			13
							127	9									
03	992	X	-0-	-0-	-992	-0-					Y	106	110	0			9

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS - RIFE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 133222 COMPL. DATE 07/29/2000 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 7630 - 7674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	21	X	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA, A.M. - STATE WELL #: 15 RRCID -> 139560 COMPL. DATE 06/30/1999 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 7011 - 7856

*05	6811	X	6811	-0-	-0-	-0-	311	1	6477	2	Y	21	21	0			1
							23	9									
*06	6173	X	6173	-0-	-0-	-0-	295	1	5858	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*07	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	281	1	5567	2	Y	20	20	0			1
							22	9									
*08	4416	X	4416	-0-	-0-	-0-	214	1	4184	2	Y	16	16	0			1
							18	9									
*09	6838	X	6838	-0-	-0-	-0-	333	1	6482	2	Y	21	20	0			2
							23	9									
*10	5908	X	5908	-0-	-0-	-0-	255	1	5611	2	Y	38	38	0			2
							42	9									
*11	5277	X	5277	-0-	-0-	-0-	221	1	5017	2	Y	35	35	0			2
							39	9									
*12	5146	X	4058	-0-	-1088	-0-	172	1	3846	2	Y	36	35	0			3
							40	9									
*01	5146	X	3923	-0-	-1223	-0-	168	1	3716	2	Y	35	35	0			3
							39	9									
*02	5068	X	4272	-0-	-796	-0-	186	1	4047	2	Y	35	34	0			4
							39	9									
03	5611	X	-0-	-0-	-5611	-0-					Y	35	36	0			3

YZAGUIRRE WELL #: 1 C RRCID -> 139924 COMPL. DATE 05/09/2009 TOTAL DEPTH 8370 PERF. 6613 - 7774

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14					14
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					14

COATES 553 WELL #: 1 RRCID -> 141714 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7064 - 7122

*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
CAMERON 487 WELL #: 1 RRCID -> 153680 COMPL. DATE 09/03/1998 TOTAL DEPTH 8263 PERF. 6764 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMAS RIFE ET AL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 156138 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8733 PERF. 8126 - 8174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	465	N	181	-0-	-284	-0-	8 4	1 9	169	2	Y	4	5	0			-0-
*06	471	N	471	-0-	-0-	-0-	23	1	448	2	Y	-0-					-0-
*07	558	N	151	-0-	-407	-0-	7	1	144	2	Y	-0-					-0-
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	101	N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	2	Y	-0-					-0-
*10	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	2	Y	-0-					-0-
*11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13 19	1 9	294	2	Y	17	16	0			1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-	1	0			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
*02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	13 47	1 9	284	2	Y	43	38	0			5
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	173	163	0			15

COATES 553 WELL #: 2 RRCID -> 160993 COMPL. DATE 02/06/2004 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7411 - 7439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 1B RRCID -> 171192 COMPL. DATE 10/28/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7086 - 7156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	3100	N	7306	-0-	4206	4206	7273	2	33	9	N	30					152
*06	3000	N	4610	-0-	1610	5816	4590	2	20	9	N	18					170
*07	3100	N	252	-0-	-2848	2968	249	2	3	9	N	3					173
*08	3100	N	249	-0-	-2851	117	249	2			N	-0-					173
*09	2220	X	217	-0-	-2003	-0-	217	2			N	-0-					173
*10	2294	X	141	-0-	-2153	-0-	141	2			N	-0-					173
*11	2220	X	1763	-0-	-457	-0-	1752	2	11	9	N	10					183
*12	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4507	2	14	9	N	13					196
*01	934	X	934	-0-	-0-	-0-	926	2	8	9	N	7	187	1			16
*02	1624	X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	-0-					16
03	2294	X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					16

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A. M. -ST WELL #: 8 RRCID -> 174499 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 6640 - 7234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14	X	11	-0-	-3	-0-	1	1	10	2	Y	-0-					-0-
*07	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-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-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175381 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6401 - 7642

*05	3518	X	3518	-0-	-0-	-0-	157	1	3277	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
*06	3310	X	3310	-0-	-0-	-0-	155	1	3081	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
*07	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	157	1	3098	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
*08	2906	X	2906	-0-	-0-	-0-	138	1	2707	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
*09	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	152	1	2954	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
*10	3503	X	3147	-0-	-356	-0-	137	1	3010	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	3300	X	3086	-0-	-214	-0-	130	1	2956	2	Y	-0-					-0-
*12	3317	X	2763	-0-	-554	-0-	118	1	2645	2	Y	-0-					-0-
*01	3255	X	2755	-0-	-500	-0-	119	1	2636	2	Y	-0-					-0-
*02	2940	X	2559	-0-	-381	-0-	112	1	2447	2	Y	-0-					-0-
03	3193	X	-0-	-0-	-3193	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. M. - STATE WELL #: 9 RRCID -> 175510 COMPL. DATE 09/26/2017 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 6880 - 7292

*09	4353	X	4353	-0-	-0-	-0-	212	1	4141	2	Y	-0-					-0-
*10	49246	X	49246	-0-	-0-	-0-	2135	1	47074	2	Y	34	32	0			2
							37	9									
*11	50411	X	50411	-0-	-0-	-0-	2126	1	48253	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*12	49561	X	49561	-0-	-0-	-0-	2115	1	47413	2	Y	30	30	0			2
							33	9									
*01	48444	X	48444	-0-	-0-	-0-	2090	1	46320	2	Y	31	30	0			3
							34	9									
*02	44553	X	44553	-0-	-0-	-0-	1956	1	42565	2	Y	29	29	0			3
							32	9									
03	52049	X	-0-	-0-	-52049	-0-					Y	31	31	0			3

COATES ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 175837 COMPL. DATE 09/05/1999 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7092 - 7187

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	9258	X	9258	-0-	-0-	-0-	421	1	8753	2	Y	76	76	0			5
							84	9									
*06	9045	X	9045	-0-	-0-	-0-	430	1	8541	2	Y	67	67	0			5
							74	9									
*07	8634	X	8634	-0-	-0-	-0-	412	1	8144	2	Y	71	73	0			3
							78	9									
*08	7492	X	7492	-0-	-0-	-0-	361	1	7070	2	Y	55	56	0			2
							61	9									
*09	8093	X	8093	-0-	-0-	-0-	393	1	7655	2	Y	41	40	0			3
							45	9									
*10	6758	X	2427	-0-	-4331	-0-	105	1	2322	2	Y	-0-	3	0			-0-
*11	6540	X	2682	-0-	-3858	-0-	105	1	2378	2	Y	181	171	0			10
							199	9									
*12	6758	X	4078	-0-	-2680	-0-	165	1	3705	2	Y	189	184	0			15
							208	9									
*01	8014	X	8014	-0-	-0-	-0-	337	1	7471	2	Y	187	186	0			16
							206	9									
*02	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	237	1	5161	2	Y	184	180	0			20
							202	9									
03	2542	X	-0-	-0-	-2542	-0-					Y	186	190	0			16

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
*05	21649	X	21649	-0-	-0-	-0-	991	1	20611	2	Y	43	43	0			3
							47	9									
*06	20592	X	20592	-0-	-0-	-0-	984	1	19566	2	Y	38	38	0			3
							42	9									
*07	20523	X	20523	-0-	-0-	-0-	985	1	19494	2	Y	40	41	0			2
							44	9									
*08	14674	X	14674	-0-	-0-	-0-	711	1	13929	2	Y	31	32	0			1
							34	9									
*09	69	X	69	-0-	-0-	-0-	2	1	42	2	Y	23	22	0			2
							25	9									
*10	5363	X	11	-0-	-5352	-0-	11	2			Y	-0-	2	0			-0-
11	5190	X	-0-	-0-	-5190	-0-					Y	-0-					-0-
*12	5363	X	26	-0-	-5337	-0-	1	1	25	2	Y	-0-					-0-
*01	5363	X	4	-0-	-5359	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
*02	56	X	15	-0-	-41	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179238 COMPL. DATE 09/19/2000 TOTAL DEPTH 8588 PERF. 7421 - 8024

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	226	1	4695	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*06	4920	X	4138	-0-	-782	-0-	197	1	3922	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*07	5084	X	3700	-0-	-1384	-0-	177	1	3503	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	114	1	2229	2	Y	14	14	0			1
							15	9									
*09	2044	X	2044	-0-	-0-	-0-	99	1	1933	2	Y	11	11	0			1
							12	9									
*10	4960	X	1001	-0-	-3959	-0-	43	1	958	2	Y	-0-	1	0			-0-
*11	4170	X	2981	-0-	-1189	-0-	126	1	2853	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
*12	3720	X	2648	-0-	-1072	-0-	113	1	2532	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*01	2356	X	174	-0-	-2182	-0-	7	1	164	2	Y	3	3	0			-0-
							3	9									
*02	1904	X	1145	-0-	-759	-0-	50	1	1093	2	Y	2	2	0			-0-
							2	9									
03	2759	X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	3	3	0			-0-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	520	N	520	-0-	-0-	-0-	517	2	3	9	N	3					90
*06	2739	N	2739	-0-	-0-	-0-	2733	2	6	9	N	5					95
*07	2940	N	2940	-0-	-0-	-0-	2934	2	6	9	N	5					100
*08	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1570	2	3	9	N	3					103
*09	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	1261	2			N	-0-					103
*10	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	1946	2	21	9	N	19					122
*11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	1368	2	134	9	N	122					-0-
*12	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	1327	2	112	9	N	102					102
*01	936	N	936	-0-	-0-	-0-	930	2	6	9	N	5					107
*02	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1141	2	7	9	N	6					113
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	10					123

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
*05	682	N	636	-0-	-46	-0-	636	2			N	-0-					98
*06	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					98
*07	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	2			N	-0-					98
*08	843	N	843	-0-	-0-	-0-	831	2	12	9	N	11					109
*09	840	N	734	-0-	-106	-0-	734	2			N	-0-					109
*10	868	N	800	-0-	-68	-0-	796	2	4	9	N	4					113
11	840	N	588	-0-	-252	-0-	588	2			N	-0-					113
12	868	N	857	-0-	-11	-0-	857	2			N	-0-					113
01	806	N	782	-0-	-24	-0-	776	2	6	9	N	5					118
*02	695	N	695	-0-	-0-	-0-	687	2	8	9	N	7					125
03	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	4					129

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
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALVARADO 550 WELL #: 2 RRCID -> 181245 COMPL. DATE 11/08/2000 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7623 - 7712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	806	N	51	-0-	-755	-0-	43	2	8	9	N	7					65
06	780	N	-0-	-0-	-780	-0-					N	-0-					123
07	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	4					127
08	838	N	838	-0-	-0-	-0-	837	2	1	9	N	1					128
09	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	1406	2	21	9	N	19					147
10	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	1097	2	24	9	N	22					169
11	952	N	952	-0-	-0-	-0-	952	2			N	-0-					169
12	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	1611	2	26	9	N	24					193
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1909	2	61	9	N	55					248
*02	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1955	2	40	9	N	36	193	1			33
03	806	N	-0-	-0-	-806	-0-					N	27					60

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
COATES 553 WELL #: 13 RRCID -> 181314 COMPL. DATE 11/23/2000 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 6938 - 7081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					7
06	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			N	-0-					7
07	434	N	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-					7
08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					7
09	480	N	244	-0-	-236	-0-	244	2			N	-0-					7
10	372	N	347	-0-	-25	-0-	347	2			N	-0-					7
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-					7
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					7
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-					7
*02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			N	-0-					7
03	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					7

GARZA, A. M. STATE WELL #: 17 RRCID -> 181470 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 7405 - 7609

*05	3472	X	-0-	-0-	-3472	-0-					Y	51	50	0			3
*06	4980	X	3081	-0-	-1899	-0-	145	1	2890	2	Y	42	42	0			3
							46	9									
*07	5162	X	5162	-0-	-0-	-0-	246	1	4866	2	Y	45	46	0			2
							50	9									
*08	4198	X	4198	-0-	-0-	-0-	202	1	3957	2	Y	35	36	0			1
							39	9									
*09	4540	X	4540	-0-	-0-	-0-	218	1	4259	2	Y	57	54	0			4
							63	9									
*10	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	179	1	3949	2	Y	2	6	0			-0-
							2	9									
*11	3960	X	3655	-0-	-305	-0-	154	1	3501	2	Y	-0-					-0-
*12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	208	1	4669	2	Y	-0-					-0-
*01	5026	X	5026	-0-	-0-	-0-	217	1	4809	2	Y	-0-					-0-
*02	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	209	1	4554	2	Y	-0-					-0-
03	4588	X	-0-	-0-	-4588	-0-					Y	-0-					-0-

ALVARADO, FRANCISCO ET UX WELL #: 1 RRCID -> 181534 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8101 - 8422

*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 2B RRCID -> 182137 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 7655 PERF. 7588 - 7598

*05	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	2			N	-0-					68
*06	949	N	949	-0-	-0-	-0-	949	2			N	-0-					68
*07	668	N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	-0-					68
*08	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-					68
*09	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	2			N	-0-					68
*10	795	N	795	-0-	-0-	-0-	795	2			N	-0-					68
*11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	501	2	75	9	N	68					-0-
*12	736	N	736	-0-	-0-	-0-	662	2	74	9	N	67					67
*01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-					67
*02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-					67
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					67

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
YZAGUIRRE 227 WELL #: 4 RRCID -> 185475 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7810 - 7814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1041	2	2	9	N	2					95
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-					95
12	1209	N	1147	-0-	-62	-0-	1146	2	1	9	N	1					96
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1021	2	90	9	N	82	150	1			28
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	894	2	15	9	N	14					42
03	1147	N	1006	-0-	-141	-0-	985	2	21	9	N	19					61

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
*05	1674	X	623	-0-	-1051	-0-	613	2	10	9	N	9	159	1			19
06	1620	X	350	-0-	-1270	-0-	350	2			N	-0-					19
07	2536	X	2536	-0-	-0-	-0-	2533	2	3	9	N	3					22
08	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2596	2	31	9	N	28					50
09	3000	N	3904	-0-	904	904	3853	2	51	9	N	46					96
10	3100	N	3516	-0-	416	1320	3479	2	37	9	N	34					130
11	3000	N	2644	-0-	-356	964	2604	2	40	9	N	36					166
12	3569	X	2605	-0-	-964	-0-	2585	2	20	9	N	18	179	1			5
01	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2556	2	66	9	N	60					65
*02	2385	X	2385	-0-	-0-	-0-	2323	2	62	9	N	56					121
03	1674	X	-0-	-0-	-1674	-0-					N	45					166

COATES 553 WELL #: 9 RRCID -> 186065 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 8355 PERF. 8096 - 8217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MARTINEZ, F. F. 546 WELL #: 5B RRCID -> 186876 COMPL. DATE 05/02/2001 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6476 - 7208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					72

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 187140 COMPL. DATE 03/27/2002 TOTAL DEPTH 8485 PERF. 7372 - 8165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	12227	X	12227	-0-	-0-	-0-	558	1	11612	2	Y	52	52	0			3
							57	9									
*06	11053	X	11053	-0-	-0-	-0-	527	1	10475	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*07	10484	X	10484	-0-	-0-	-0-	502	1	9928	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
*08	9543	X	9543	-0-	-0-	-0-	461	1	9039	2	Y	39	39	0			2
							43	9									
*09	11584	X	11584	-0-	-0-	-0-	564	1	10988	2	Y	29	29	0			2
							32	9									
*10	10138	X	10138	-0-	-0-	-0-	440	1	9690	2	Y	7	9	0			-0-
							8	9									
*11	9570	X	9508	-0-	-62	-0-	393	1	8924	2	Y	174	165	0			9
							191	9									
*12	10629	X	10629	-0-	-0-	-0-	445	1	9984	2	Y	182	177	0			14
							200	9									
*01	10224	X	10224	-0-	-0-	-0-	433	1	9592	2	Y	181	179	0			16
							199	9									
*02	10808	X	9198	-0-	-1610	-0-	396	1	8608	2	Y	176	173	0			19
							194	9									
03	10664	X	-0-	-0-	-10664	-0-					Y	179	183	0			15

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 190834 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7064 - 7232

*05	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	Y	-0-					-0-
*06	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

*05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2			N	-0-					173
06	812	N	812	-0-	-0-	-0-	791	2	21	9	N	19					192
07	918	N	918	-0-	-0-	-0-	909	2	9	9	N	8					200
08	633	N	633	-0-	-0-	-0-	629	2	4	9	N	4					204
09	810	N	810	-0-	-0-	-0-	808	2	2	9	N	2					206
10	899	N	652	-0-	-247	-0-	644	2	8	9	N	7					213
11	780	N	621	-0-	-159	-0-	621	2			N	-0-					213
12	899	N	647	-0-	-252	-0-	647	2			N	-0-					213
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	630	2	15	9	N	14					227
*02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	617	2			N	-0-					227
03	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					227

COATES 553 WELL #: 5 RRCID -> 192642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8062 - 8295

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFRIEDT 928 WELL #: 2 RRCID -> 192850 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8092 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2			N	-0-					-0-
*06	2108	N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	2			N	-0-					-0-
*07	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	1690	2			N	-0-					-0-
*08	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-					-0-
*09	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
*10	1124	N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					-0-
*11	1575	N	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2			N	-0-					-0-
*12	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			N	-0-					-0-
*01	1789	N	1789	-0-	-0-	-0-	1789	2			N	-0-					-0-
*02	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	2			N	-0-					-0-
*03	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	2348	2			N	-0-					-0-

SEYFREIDT 928 WELL #: 3 RRCID -> 193079 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8547 - 9100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	-0-					-0-
*06	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	2433	2			N	-0-					-0-
*07	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	2			N	-0-					-0-
*08	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					-0-
*09	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	2			N	-0-					-0-
*10	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	2			N	-0-					-0-
*11	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			N	-0-					-0-
*12	771	N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-					-0-
*01	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	1888	2			N	-0-					-0-
*02	2219	N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			N	-0-					-0-
*03	2257	N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			N	-0-					-0-

SLICK 230 " A " WELL #: 6 RRCID -> 194399 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8665 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	2			N	-0-					-0-
*06	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*07	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-					-0-
*08	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-					-0-
*09	180	N	166	-0-	-14	-0-	166	2			N	-0-					-0-
*10	186	N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-					-0-
*11	145	N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			N	-0-					-0-
*12	186	N	160	-0-	-26	-0-	160	2			N	-0-					-0-
*01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			N	-0-					-0-
*02	140	N	130	-0-	-10	-0-	130	2			N	-0-					-0-
03	155	N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195771 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 6575 - 7706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.		1304	-0-	1304	5322	62	1	1242	2	Y	-0-					-0-
*07	5322	X	-0-	-0-	-5322	-0-					Y	-0-					-0-
*08	4154	X	-0-	-0-	-4154	-0-					Y	-0-					-0-
*09	4020	X	-0-	-0-	-4020	-0-					Y	-0-					-0-
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					Y	-0-					-0-
*11	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	103	1	2342	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	972	X	972	-0-	-0-	-0-	36 153	1 9	783	2	Y	139	124	0			15
03	2511	X	-0-	-0-	-2511	-0-					Y	283	274	0			24

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SEYFREIDT 928 WELL #: 4 RRCID -> 197018 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8272 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2759	X	2060	-0-	-699	-0-	2053	2	7	9	N	6	123	1			70
06	2670	X	2669	-0-	-1	-0-	2581	2	88	9	N	80					150
07	2759	X	2540	-0-	-219	-0-	2531	2	9	9	N	8					158
08	1941	N	1941	-0-	-0-	-0-	1834	2	107	9	N	97					255
09	2691	N	2691	-0-	-0-	-0-	2688	2	3	9	N	3					258
10	2933	N	2933	-0-	-0-	-0-	2845	2	88	9	N	80					338
11	2620	N	2620	-0-	-0-	-0-	2620	2			N	-0-					338
12	2759	N	2704	-0-	-55	-0-	2704	2			N	-0-					338
01	2759	N	2238	-0-	-521	-0-	2228	2	10	9	N	9	179	1			168
02	2436	N	2004	-0-	-432	-0-	2004	2			N	-0-					168
*03	3093	N	3093	-0-	-0-	-0-	3093	2			N	-0-					168

SEYFREIDT 928 WELL #: 5 RRCID -> 197916 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8986 - 9388

*05	2094	N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2			N	-0-					-0-
*06	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	2			N	-0-					-0-
*07	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	2171	2			N	-0-					-0-
*08	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	2			N	-0-					-0-
*09	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	2			N	-0-					-0-
*10	1984	N	1847	-0-	-137	-0-	1847	2			N	-0-					-0-
*11	1890	N	1803	-0-	-87	-0-	1803	2			N	-0-					-0-
*12	2616	N	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			N	-0-					-0-
*01	3085	N	3085	-0-	-0-	-0-	3085	2			N	-0-					-0-
*02	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
*03	2609	N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-					-0-

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 18 RRCID -> 198110 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7510 - 7572

*05	12324	X	12324	-0-	-0-	-0-	561	1	11664	2	Y	90	90	0			6
							99	9									
*06	11348	X	11348	-0-	-0-	-0-	539	1	10721	2	Y	80	80	0			6
							88	9									
*07	11170	X	11170	-0-	-0-	-0-	533	1	10545	2	Y	84	87	0			3
							92	9									
*08	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	463	1	9072	2	Y	68	68	0			3
							75	9									
*09	9498	X	9498	-0-	-0-	-0-	459	1	8940	2	Y	90	86	0			7
							99	9									
*10	10158	X	10158	-0-	-0-	-0-	434	1	9566	2	Y	144	142	0			9
							158	9									
*11	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	402	1	9121	2	Y	117	120	0			6
							129	9									
*12	9943	X	9943	-0-	-0-	-0-	419	1	9388	2	Y	124	120	0			10
							136	9									
*01	9550	X	9550	-0-	-0-	-0-	406	1	9010	2	Y	122	121	0			11
							134	9									
*02	9072	X	8715	-0-	-357	-0-	377	1	8208	2	Y	118	116	0			13
							130	9									
03	10044	X	-0-	-0-	-10044	-0-					Y	121	124	0			10

GARZA, A. M. -STATE WELL #: 19 RRCID -> 204641 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8879 - 8889

*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GARZA, A.M. - STATE WELL #: 20 RRCID -> 214169 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 8847 PERF. 6280 - 7690

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	28	X	27	-0-	-1	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
*06	T. A.		63	-0-	63	63	3	1	60	2	Y	-0-					-0-
*07	T. A.		58	-0-	58	121	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*08	T. A.		58	-0-	58	179	3	1	55	2	Y	-0-					-0-
*09	T. A.		17	-0-	17	196	1	1	16	2	Y	-0-					-0-
*10	T. A.		124	-0-	124	320	5	1	119	2	Y	-0-					-0-
*11	T. A.		261	-0-	261	581	11	1	250	2	Y	-0-					-0-
*12	T. A.		304	-0-	304	885	13	1	291	2	Y	-0-					-0-
*01	T. A.		131	-0-	131	1016	6	1	125	2	Y	-0-					-0-
*02	2291	N	1275	-0-	-1016	-0-	56	1	1219	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS-RIFE GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 229295 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 7490 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	6448	X	3419	-0-	-3029	-0-	156	1	3242	2	Y	19	19	0			1
							21	9									
*06	5070	X	3075	-0-	-1995	-0-	146	1	2910	2	Y	17	17	0			1
							19	9									
*07	4712	X	2779	-0-	-1933	-0-	133	1	2626	2	Y	18	18	0			1
							20	9									
*08	1929	X	1929	-0-	-0-	-0-	93	1	1824	2	Y	11	12	0			-0-
							12	9									
*09	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	109	1	2133	2	Y	11	10	0			1
							12	9									
*10	3441	X	1856	-0-	-1585	-0-	80	1	1773	2	Y	3	4	0			-0-
							3	9									
*11	3090	X	1544	-0-	-1546	-0-	63	1	1431	2	Y	45	43	0			2
							50	9									
*12	2790	X	1787	-0-	-1003	-0-	74	1	1660	2	Y	48	46	0			4
							53	9									
*01	2356	X	1728	-0-	-628	-0-	72	1	1604	2	Y	47	47	0			4
							52	9									
*02	1904	X	1374	-0-	-530	-0-	58	1	1265	2	Y	46	45	0			5
							51	9									
03	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	47	48	0			4

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 22 RRCID -> 230451 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 5363 - 8331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2845	N	2845	-0-	-0-	-0-	128	1	2659	2	Y	53	53	0			3
							58	9									
*06	2490	N	2455	-0-	-35	-0-	115	1	2289	2	Y	46	46	0			3
							51	9									
*07	3005	N	3005	-0-	-0-	-0-	142	1	2809	2	Y	49	50	0			2
							54	9									
*08	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	119	1	2338	2	Y	42	42	0			2
							46	9									
*09	3000	N	3023	-0-	23	23	145	1	2826	2	Y	47	46	0			3
							52	9									
*10	2883	N	2752	-0-	-131	-0-	117	1	2570	2	Y	59	58	0			4
							65	9									
*11	2430	N	2415	-0-	-15	-0-	100	1	2265	2	Y	45	47	0			2
							50	9									
*12	2883	X	2575	-0-	-308	-0-	106	1	2367	2	Y	93	88	0			7
							102	9									
*01	2883	X	2371	-0-	-512	-0-	96	1	2129	2	Y	133	128	0			12
							146	9									
*02	2324	X	2278	-0-	-46	-0-	94	1	2042	2	Y	129	127	0			14
							142	9									
03	2573	X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	131	134	0			11

RINCON, N. (VICKSBURG CONS.) //CONT.// 76723 450 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	7440	X	5124	-0-	-2316	-0-	235	1	4889	2	Y	-0-					-0-
*06	7200	X	529	-0-	-6671	-0-	25	1	504	2	Y	-0-					-0-
*07	7440	X	333	-0-	-7107	-0-	16	1	317	2	Y	-0-					-0-
*08	284	X	284	-0-	-0-	-0-	14	1	270	2	Y	-0-					-0-
*09	6651	X	6651	-0-	-0-	-0-	325	1	6326	2	Y	-0-					-0-
10	5115	X	-0-	-0-	-5115	-0-					Y	-0-					-0-
*11	540	X	324	-0-	-216	-0-	14	1	310	2	Y	-0-					-0-
12	6882	X	-0-	-0-	-6882	-0-					Y	-0-					-0-
*01	6882	X	402	-0-	-6480	-0-	17	1	385	2	Y	-0-					-0-
*02	2604	X	296	-0-	-2308	-0-	13	1	283	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

GARZA, A. M.-STATE WELL #: 21 RRCID -> 256548 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 7119 - 9012

*05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*06	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.		1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-					-0-
*09	T. A.		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		51	-0-	51	52	2	1	49	2	Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		97	-0-	97	149	4	1	93	2	Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		77	-0-	77	226	3	1	74	2	Y	-0-					-0-
*02	266	N	40	-0-	-226	-0-	2	1	38	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

R360 ENV SOLUTIONS OF TX, LLC 687718
YZAGUIRRE WELL #: 3 RRCID -> 264996 COMPL. DATE 06/06/2012 TOTAL DEPTH 8313 PERF. 5800 - 5830

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
DON CAMERON ETAL UNIT WELL #: 3A RRCID -> 142131 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8066 - 8080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191517 COMPL. DATE 09/30/2002 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 7240 - 7260

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAMERON WELL #: B 1 RRCID -> 197104 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 7503 PERF. 6815 - 6825

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6) 76723 466 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J.F.B. WELL #: 1 A RRCID -> 131481 COMPL. DATE 06/15/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5862 - 5868

10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 6700) 76723 563 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SAENZ, M. - STATE WELL #: 21 RRCID -> 074915 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9373 PERF. 6706 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1891	N	1861	-0-	-30	-0-	1858	2	3	9	N	3					74
11	1616	N	1616	-0-	-0-	-0-	1613	2	3	9	N	3					77
12	2015	N	1712	-0-	-303	-0-	1706	2	6	9	N	5					82
01	1860	N	1798	-0-	-62	-0-	1785	2	13	9	N	12					94
02	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	1616	2	8	9	N	7					101
*03	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	2	6	9	N	5					106

HALL, C. M. WELL #: 18 RRCID -> 157340 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7255 - 7285

10	991	N	991	-0-	-0-	-0-	991	2			Y	-0-					145
11	834	N	834	-0-	-0-	-0-	826	2	8	9	Y	7					152
12	1116	N	792	-0-	-324	-0-	789	2	3	9	Y	3	118	1			37
01	992	N	818	-0-	-174	-0-	811	2	7	9	Y	6					43
02	784	N	578	-0-	-206	-0-	570	2	8	9	Y	7					50
*03	970	N	970	-0-	-0-	-0-	962	2	8	9	Y	7					57

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

10	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	1002	2			N	-0-					4
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-					4
12	1426	N	1063	-0-	-363	-0-	1063	2			N	-0-					4
01	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	2			N	-0-					4
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-					4
03	1054	N	989	-0-	-65	-0-	989	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

10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	86	3	Y	44	35	1			9
							48	9									
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	205	144	1			70
							226	9									
12	16	N	16	-0-	-0-	-0-	2	1	14	3	Y	-0-	70	1			-0-
*01	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	15	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
02	252	#	14	-0-	-238	-0-	1	1	7	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
03	279	#	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					2

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

10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	47	1	545	3	Y	-0-					-0-
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	3	Y	-0-					-0-
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	84	1	788	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*01	589	N	518	-0-	-71	-0-	57	1	459	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	451	N	451	-0-	-0-	-0-	40	1	411	3	Y	-0-	1	1			-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 7250) //CONT.// 76723 624 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 51 RRCID -> 166753 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7743 PERF. 7432 - 7447

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RINCON, NORTH (VICKSBURG 8200) 76723 688 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 U RRCID -> 037623 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	424	-0-	-103	-0-	33	1	385	3	Y	5	4	1			1
							6	9									
11	390	N	298	-0-	-92	-0-	27	1	271	3	Y	-0-	1	1			-0-
12	589	N	342	-0-	-247	-0-	33	1	307	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
*01	434	N	357	-0-	-77	-0-	39	1	315	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	27	1	268	3	Y	1	1	1			2
							1	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					2

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, J. F., -STATE WELL #: 21 RRCID -> 070638 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 7878 - 7976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		10510	-0-	10510	11999	10423	2	87	9	Y	79					221
11	18377	X	6378	-0-	-11999	-0-	6353	2	25	9	Y	23	160	1			84
12	6123	X	6123	-0-	-0-	-0-	6067	2	56	9	Y	51					135
01	10509	X	4933	-0-	-5576	-0-	4896	2	37	9	Y	34					169
02	8400	X	4165	-0-	-4235	-0-	4125	2	40	9	Y	36					205
03	9300	X	4365	-0-	-4935	-0-	4337	2	28	9	Y	25	187	1			43

HALL, J. F., STATE WELL #: 24 RRCID -> 156040 COMPL. DATE 08/22/2002 TOTAL DEPTH 8420 PERF. 7127 - 7985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RINCON, N (VICKSBURG 8200 SEG B) 76723 696 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ, B. WELL #: 33 L RRCID -> 037704 COMPL. DATE 11/24/1965 TOTAL DEPTH 9005 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4050) 76723 740 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ B WELL #: 52 RRCID -> 191593 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4037 - 5303

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4200) 76723 764 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KEBO OIL & GAS, INC. 453170
EDMUNDS, A. K. WELL #: 5 RRCID -> 069739 COMPL. DATE 12/05/1976 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 4195 - 4201

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (4500) 76723 789 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SCORPION OPERATING, INC. 758492
HEARD, J. F. B. WELL #: 8A RRCID -> 168488 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4503 - 4508

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (5200) 76723 816 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MARTINEZ -B- WELL #: 34 U RRCID -> 052067 COMPL. DATE 01/29/1972 TOTAL DEPTH 7600 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, NORTH (6690) 76723 882 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. WELL #: 17 RRCID -> 141274 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 7725 PERF. 6680 - 6694

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
11	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/10/2011

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 229 RRCID -> 223563 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 3272 PERF. 2777 - 2837

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SLICK, T. B. ESTATE "B-222" WELL #: 228 RRCID -> 226209 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 2580 - 2823

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RINCON, SW. (2800) //CONT.// 76728 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
TRAP ROCK OIL, LTD. 865425
SLICK ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 170855 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 3598 PERF. 2800 - 2832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIO BRAVO (L-6) 76810 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WATSON, H. WELL #: 1 RRCID -> 119705 COMPL. DATE 05/11/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6664 - 6674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WATSON, H. WELL #: 2 RRCID -> 150748 COMPL. DATE 07/24/1994 TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6424 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ERVIN WELL #: 1A RRCID -> 161697 COMPL. DATE 01/29/1997 TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6550 - 6650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	930	N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-					-0-
11	1350	N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					-0-
11	960	N	-0-	-0-	-960	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RIO - SHEERIN (700) //CONT.// 76856 310 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. //CONT.// 605917
SHEERIN, IRENE-TEXAS STATE WELL #: 10 RRCID -> 156735 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 1092 PERF. 690 - 697

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
11	630	N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

RITA (4-R, SEG I) 76936 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, S.K., MRS. WELL #: 73 D RRCID -> 274072 COMPL. DATE 10/20/2013 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4524 - 5042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5425		5318	-0-	-107	22955	1118	1	3882	3	Y	-0-					-0-
							318	4									
11	5250		4952	-0-	-298	22657	1158	1	3616	3	Y	3	3	1			-0-
							175	4	3	9							
12	282492		5630	-0-	-276862	-0-	1446	1	4133	3	Y	3	3	1			-0-
							48	4	3	9							
01	5425		5040	-0-	-385	-0-	1278	1	3759	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
02	4900		3701	-0-	-1199	-0-	905	1	2685	3	Y	2	2	1			-0-
							109	4	2	9							
03	5425		4226	-0-	-1199	-0-	983	1	3106	3	Y	3	3	1			-0-
							134	4	3	9							

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, S. K., MRS. WELL #: 73 F RRCID -> 066285 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4635 - 4674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EAST,S.K. MRS WELL #: 72 C RRCID -> 072746 COMPL. DATE 08/07/1977 TOTAL DEPTH 5175 PERF. 4504 - 4530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	1792	1	6223	3	Y	-0-					-0-
							510	4									
11	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	2001	1	6253	3	Y	-0-					-0-
							302	4									
12	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	2394	1	6846	3	Y	-0-					-0-
							79	4									
01	9011	X	9011	-0-	-0-	-0-	2285	1	6726	3	Y	-0-					-0-
02	7324	X	7324	-0-	-0-	-0-	1792	1	5316	3	Y	-0-					-0-
							216	4									
*03	7762	X	7762	-0-	-0-	-0-	1809	1	5708	3	Y	-0-					-0-
							245	4									

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	752					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RITA (CONSOLIDATED) //CONT.// 76936 990 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
EAST, MRS. S.K. WELL #: 96 F RRCID -> 138946 COMPL. DATE 07/16/1991 TOTAL DEPTH 7840 PERF. 4656 - 4664

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	434	-0-	-0-	-0-	91	1	317	3	Y	-0-					-0-
							26	4									
11	349	N	349	-0-	-0-	-0-	83	1	254	3	Y	-0-					-0-
							12	4									
12	589	N	127	-0-	-462	-0-	32	1	94	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	106	1	310	3	Y	-0-					-0-
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	36	1	106	3	Y	-0-					-0-
							4	4									
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	87	1	275	3	Y	-0-					-0-
							12	4									

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	9	X	9	-0-	-0-	-0-	2	1	6	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
11	7	X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	5	X	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		3	-0-	3	3	1	1	2	3	Y	-0-					-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
10	2790	X	1306	-0-	-1484	-0-	275	1	953	3	Y	-0-					-0-
							78	4									
11	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	329	1	1033	3	Y	-0-					-0-
							50	4									
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	334	1	954	3	Y	-0-					-0-
							11	4									
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	363	1	1070	3	Y	-0-					-0-
02	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	298	1	881	3	Y	-0-					-0-
							36	4									
03	1302	N	1292	-0-	-10	-0-	301	1	950	3	Y	-0-					-0-
							41	4									

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
10	155	N	127	-0-	-28	-0-	26	1	93	3	Y	-0-					-0-
							8	4									
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	365	1	1140	3	Y	-0-					-0-
							55	4									
12	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	378	1	1082	3	Y	-0-					-0-
							13	4									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-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
10	826	N	826	-0-	-0-	-0-	85	1	734	3	Y	2	2	1			-0-
							5	4	2	9							
11	907	N	907	-0-	-0-	-0-	98	1	793	3	Y	2	2	1			-0-
							14	4	2	9							
12	757	N	757	-0-	-0-	-0-	137	1	616	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
01	697	N	697	-0-	-0-	-0-	201	1	487	3	Y	2	2	1			-0-
							7	4	2	9							
02	673	N	673	-0-	-0-	-0-	158	1	511	3	Y	3	3	1			-0-
							1	4	3	9							
03	744	N	403	-0-	-341	-0-	41	1	358	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	685	N	685	-0-	-0-	-0-	186	1	484	3	Y	-0-					-0-
							15	4									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	190	1	467	3	Y	-0-					-0-
							39	4									
12	744	N	627	-0-	-117	-0-	153	1	104	3	Y	-0-					-0-
							370	4									
01	546	N	546	-0-	-0-	-0-	145	1	303	3	Y	-0-					-0-
							98	4									
*02	466	N	466	-0-	-0-	-0-	114	1	323	3	Y	-0-					-0-
							29	4									
03	620	N	480	-0-	-140	-0-	132	1	322	3	Y	-0-					-0-
							26	4									

RITA, S.E. (CONSOLIDATED) //CONT.// 76941 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC //CONT.// 370061
MRS. EAST, S.K. WELL #: 121 RRCID -> 132829 COMPL. DATE 10/18/1989 TOTAL DEPTH 12650 PERF.11912 - 11976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	17	1	1190	3	Y	40	38	1			2
							44	9									
11	802	N	802	-0-	-0-	-0-	14	1	759	3	Y	26	26	1			2
							29	9									
12	930	N	23	-0-	-907	-0-	1	1	21	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	1	1	64	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	64	N	64	-0-	-0-	-0-	1	1	61	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*03	74	N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	70	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									

ARMSTRONG, CHARLES M. (AREA X) WELL #: 60 RRCID -> 136409 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 15040 PERF.11832 - 11879

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	663	N	663	-0-	-0-	-0-	173	1	446	3	Y	27	25	1			31
							14	4	30	9							
11	646	N	646	-0-	-0-	-0-	170	1	416	3	Y	24	36	1			19
							34	4	26	9							
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	167	1	112	3	Y	25	42	1			2
							402	4	28	9							
*01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	172	1	344	3	Y	22	22	1			2
							117	4	24	9							
*02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	148	1	422	3	Y	29	25	1			6
							39	4	32	9							
*03	654	N	654	-0-	-0-	-0-	173	1	419	3	Y	25	27	1			4
							34	4	28	9							

ARMSTRONG, TOBIN WELL #: 1 RRCID -> 201255 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 12414 PERF.11908 - 11956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	428	1	1105	3	Y	31	18	1			22
							35	4	34	9							
11	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	517	1	1262	3	Y	35	36	1			21
							106	4	39	9							
12	1612	N	1433	-0-	-179	-0-	346	1	230	3	Y	24	41	1			4
							831	4	26	9							
*01	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	509	1	1021	3	Y	31	29	1			6
							346	4	34	9							
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	476	1	1351	3	Y	43	37	1			12
							124	4	47	9							
*03	1624	N	1624	-0-	-0-	-0-	438	1	1066	3	Y	31	35	1			8
							86	4	34	9							

EAST, S. K. MRS. WELL #: 206 RRCID -> 242568 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 16700 PERF.15150 - 16110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	68200	X	39116	-0-	-29084	-0-	1562	1	36785	3	Y	693	673	1			42
							7	4	762	9							
11	66000	X	31910	-0-	-34090	-0-	1390	1	29869	3	Y	588	574	1			56
							4	4	647	9							
12	61225	X	25920	-0-	-35305	-0-	1380	1	24086	3	Y	412	437	1			31
							1	4	453	9							
01	49073	X	23663	-0-	-25410	-0-	1364	1	21852	3	Y	406	408	1			29
							447	9									
*02	44324	X	23978	-0-	-20346	-0-	1130	1	22355	3	Y	446	415	1			60
							2	4	491	9							
03	39122	X	22881	-0-	-16241	-0-	947	1	21108	3	Y	745	747	1			58
							6	4	820	9							

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
10	55645	X	51239	-0-	-4406	-0-	668	1	50295	3	Y	248	234	1			15
							3	4	273	9							
11	52830	X	44390	-0-	-8440	-0-	715	1	43429	3	Y	223	217	1			21
							1	4	245	9							
12	47802	X	36994	-0-	-10808	-0-	879	1	35939	3	Y	160	169	1			12
							176	9									
01	27590	X	26238	-0-	-1352	-0-	632	1	25471	3	Y	123	126	1			9
							135	9									
*02	46284	X	23270	-0-	-23014	-0-	461	1	22679	3	Y	118	111	1			16
							130	9									
03	51243	X	19620	-0-	-31623	-0-	269	1	19200	3	Y	136	141	1			11
							1	4	150	9							

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
10	39525	X	27115	-0-	-12410	-0-	1078	1	25180	3	Y	772	749	1			46
							8	4	849	9							
11	38100	X	31209	-0-	-6891	-0-	1355	1	28832	3	Y	924	883	1			87
							6	4	1016	9							
12	33790	X	29524	-0-	-4266	-0-	1566	1	27128	3	Y	754	785	1			56
							1	4	829	9							
01	33542	X	27051	-0-	-6491	-0-	1554	1	24677	3	Y	745	748	1			53
							820	9									
*02	30296	X	19423	-0-	-10873	-0-	912	1	17862	3	Y	587	561	1			79
							3	4	646	9							
03	32240	X	20514	-0-	-11726	-0-	849	1	18846	3	Y	740	761	1			58
							5	4	814	9							

EAST, MRS. S. K. WELL #: 211 RRCID -> 257429 COMPL. DATE 04/13/2017 TOTAL DEPTH 13390 PERF.12364 - 12980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10850	X	4599	-0-	-6251	-0-	66	1	4192	3	Y	307	296	1			19
							3	4	338	9							
11	10500	X	5599	-0-	-4901	-0-	99	1	5071	3	Y	387	369	1			37
							3	4	426	9							
12	6844	X	6844	-0-	-0-	-0-	169	1	6222	3	Y	411	418	1			30
							1	4	452	9							
01	7691	X	7691	-0-	-0-	-0-	196	1	6950	3	Y	495	490	1			35
							545	9									
*02	5237	X	5237	-0-	-0-	-0-	110	1	4723	3	Y	365	350	1			50
							2	4	402	9							
*03	8913	X	8913	-0-	-0-	-0-	125	1	8621	3	Y	151	187	1			14
							1	4	166	9							

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
10	31833	X	31833	-0-	-0-	-0-	1270	1	29895	3	Y	602	581	1			38
							6	4	662	9							
11	30601	X	30601	-0-	-0-	-0-	1332	1	28603	3	Y	602	581	1			59
							4	4	662	9							
12	31768	X	31768	-0-	-0-	-0-	1691	1	29484	3	Y	538	556	1			41
							1	4	592	9							
01	31483	X	31483	-0-	-0-	-0-	1815	1	29034	3	Y	576	575	1			42
							634	9									
*02	28000	X	27064	-0-	-936	-0-	1275	1	25236	3	Y	500	474	1			68
							3	4	550	9							
*03	31909	X	31909	-0-	-0-	-0-	1319	1	29961	3	Y	568	590	1			46
							4	4	625	9							

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
10	13020	X	365	-0-	-12655	-0-	5	1	356	3	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	12030	X	97	-0-	-11933	-0-	1	1	95	3	Y	1	1	1			3
							1	9									
12	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	231	1	4052	3	Y	40	37	1			6
							44	9									
01	5515	X	5515	-0-	-0-	-0-	320	1	5134	3	Y	55	54	1			7
							61	9									
*02	5849	X	5849	-0-	-0-	-0-	277	1	5503	3	Y	63	59	1			11
							69	9									
*03	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	320	1	7311	3	Y	90	91	1			10
							1	4	99	9							

EAST, MRS. S.K. WELL #: 223 RRCID -> 282574 COMPL. DATE 07/17/2017 TOTAL DEPTH 14002 PERF.13364 - 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
10	140430	X	63195	-0-	-77235	-0-	857	1	60088	3	N	2027	1967	1			122
							20	4	2230	9							
11	135900	X	16486	-0-	-119414	-0-	277	1	15601	3	N	549	611	1			60
							4	4	604	9							
12	140430	X	-0-	-0-	-140430	-0-					N	-0-	60	1			-0-
01	90396	X	66831	-0-	-23565	-0-	1659	1	62893	3	N	2072	1934	1			138
							2279	9									
*02	71904	X	9729	-0-	-62175	-0-	198	1	9169	3	N	327	406	1			59
							2	4	360	9							
03	63209	X	-0-	-0-	-63209	-0-					N	-0-	59	1			-0-

ARMSTRONG-KENEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282625 COMPL. DATE 07/02/2017 TOTAL DEPTH 16640 PERF.17258 - 17714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137702	X	-0-	-0-	-137702	-0-					Y	-0-					-0-
11	133260	X	41663	-0-	-91597	-0-	660	1	40557	3	Y	405	258	1			147
							446	9									
12	137702	X	70964	-0-	-66738	-0-	1660	1	68423	3	Y	801	883	1			65
							881	9									
*01	137702	X	42748	-0-	-94954	-0-	1015	1	41238	3	Y	450	433	1			82
							495	9									
*02	35347	X	35347	-0-	-0-	-0-	685	1	34066	3	Y	542	467	1			157
							596	9									
03	70959	X	31175	-0-	-39784	-0-	415	1	30313	3	Y	406	459	1			104
							447	9									

MRS. S. K. EAST WELL #: 222 RRCID -> 283029 COMPL. DATE 06/28/2017 TOTAL DEPTH 13319 PERF.12698 - 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
10	614260	X	178821	-0-	-435439	-0-	2364	1	173613	3	N	2562	2468	1			153
							26	4	2818	9							
11	228270	X	123856	-0-	-104414	-0-	2027	1	119787	3	N	1845	1819	1			179
							12	4	2030	9							
12	235879	X	147684	-0-	-88195	-0-	3528	1	142071	3	N	1893	1935	1			137
							3	4	2082	9							
01	235879	X	151084	-0-	-84795	-0-	3683	1	145099	3	N	2093	2081	1			149
							2302	9									
*02	213052	X	72832	-0-	-140220	-0-	1455	1	70168	3	N	1094	1087	1			156
							6	4	1203	9							
03	178808	X	137395	-0-	-41413	-0-	1900	1	133980	3	N	1368	1415	1			109
							10	4	1505	9							

RITA, S.E. (L-83, III) 76941 292 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
KMF WELL #: 4 RRCID -> 171964 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 13267 PERF.11718 - 11750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

RIVERSIDE (4600) 77047 282 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
FISCHER, NELLIE I. WELL #: 4A RRCID -> 140569 COMPL. DATE 01/21/1992 TOTAL DEPTH 7115 PERF. 4649 - 4652

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERSIDE (5150) 77047 423 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
KOVAR OPERATING, LLC 448984
JONES,L.H. WELL #: 2 RRCID -> 123401 COMPL. DATE 01/29/1987 TOTAL DEPTH 7062 PERF. 5179 - 5184

10	8066 X	8066	-0-	-0-	B	-0-	1055	1	7007	2	N	4						96
							4	9										
11	8858 X	8858	-0-	-0-	B	-0-	628	1	8211	2	N	17						113
							19	9										
12	8121 X	8121	-0-	-0-	B	-0-	657	1	7444	2	N	18						131
							20	9										
01	5735 X	4765	-0-	-970	B	-0-	1459	1	3291	2	N	14						145
							15	9										
02	5932 X	5932	-0-	-0-	B	-0-	72	1	5838	2	N	20						165
							22	9										
*03	8006 X	8006	-0-	-0-	B	-0-	1850	1	6137	2	N	17						182
							19	9										

SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
THOMPSON, J.A. WELL #: 30 RRCID -> 147524 COMPL. DATE 10/26/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5093 - 5200

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			Y	-0-		-0-

RIVERSIDE (5200) 77047 470 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

RIVERSIDE (5320) 77047 564 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2139	N	1759	-0-	-380	-0-	159	1	1600	2	N	-0-					-0-
11	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	193	1	1939	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	753	-0-	-363	-0-	68	2	685	3	N	-0-					-0-
01	1767	N	734	-0-	-1033	-0-	66	2	668	3	N	-0-					-0-
02	1932	N	-0-	-0-	-1932	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERSIDE (6300,UP.) 77047 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
FIRSTRIKE ENERGY CORPORATION 269066
MEJIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282931 COMPL. DATE 10/19/2017 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6328 - 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
10	1479		-0-	-0-	-1479	-0-					N	-0-					-0-
*11	14790		22243	-0-	7453	7453	750 626	1 9	20867	2	N	569	377	1			192
12	15283		21323	-0-	6040	13493	775 855	1 9	19693	2	N	777	734	1			235
01	49580		18290	-0-	-31290	-0-	775 1741	1 9	15774	2	N	1583	1452	1			366
02	13804		10921	-0-	-2883	-0-	432 1615	1 9	8874	2	N	1468	1567	1			267
03	15283		10696	-0-	-4587	-0-	706 1815	1 9	8175	2	N	1650	1780	1			137

RIVERSIDE (6560) 77047 893 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1689 X	1689	-0-	-0-	-0-	75 1	1614 2	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/29/2017 - W/O TO 04-282931

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (4600) 77048 377 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SANTA ROSA OPERATING, LLC 748104
MCCRACKEN WELL #: 2 RRCID -> 261018 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 4546 - 4550

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RIVERSIDE, EAST (5000 SD.) 77048 493 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SUE-ANN OPERATING, L.C. 828352
CLARK, GEORGE R. WELL #: 1 RRCID -> 201286 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 5028 - 5043

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERSIDE, EAST (5200) 77048 522 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					23

RIVERSIDE, EAST (5500 FRIO M) 77048 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (5900) 77048 667 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					140
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					140

RIVERSIDE, EAST (6375) 77048 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RIVERSIDE, EAST (6400 FRIO) 77048 783 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RIVERSIDE, EAST (7000 FRIO) 77048 957 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
SAWMILL RESOURCES, LLC 749151
MILLER "B" WELL #: 3-L RRCID -> 144765 COMPL. DATE 12/02/1992 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6998 - 7003

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	2	6	9	N	5					63
11	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1317	2	10	9	N	9					72
12	1379	N	1379	-0-	-0-	-0-	1368	2	11	9	N	10					82
01	1519	N	1304	-0-	-215	-0-	1297	2	7	9	N	6					88
02	1232	N	1202	-0-	-30	-0-	1185	2	17	9	N	15					103
03	1364	N	1337	-0-	-27	-0-	1323	2	14	9	N	13					116

GUTIERREZ, J. M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 256831 COMPL. DATE 05/30/2010 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8152 - 8219

10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

LOPEZ, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 270772 COMPL. DATE 06/04/2013 TOTAL DEPTH 9619 PERF. 8190 - 9454

10	0	W	5186	-0-	5186	10014	5186	2			N	-0-					22
11	0	W	4794	-0-	4794	14808	4794	2			N	-0-					22
12	0	W	5275	-0-	5275	20083	5257	2	18	9	N	16					38
01	0	W	5114	-0-	5114	25197	5103	2	11	9	N	10					48
02	0	W	3619	-0-	3619	28816	3605	2	14	9	N	13					61
03	0	W	2976	-0-	2976	31792	2961	2	15	9	N	14					75

ROBINSON, N. (HOCKLEY 5) 77410 178 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HAWK PETROLEUM, L L C 366634
DAVY, C. R. WELL #: RRCID -> 141158 COMPL. DATE 03/28/1992 TOTAL DEPTH 5660 PERF. 4028 - 4032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			24

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/10/2004

ROCKPORT (FRIO M-1) 77724 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ARANSAS
CREST PETROLEUM, LLC 189894
T.S.T. 196-197 UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 124164 COMPL. DATE 02/02/1990 TOTAL DEPTH 11326 PERF. 9908 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

RODRIGUEZ (LOBO 6) 77850 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MARIA LAFON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141558 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6614 - 6714

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ROLETA (C-5) 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175506 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10301 X	10301	-0-	-0-	-0-	1240 1 9	9052 2 9	Y	8	6 1		28
11	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	1128 1 10	8419 2 9	Y	9			37
12	8897 X	8875	-0-	-22	-0-	1050 1 92	7733 2 9	Y	84	11 1		110
01	10215 X	10215	-0-	-0-	-0-	1142 1 18	9055 2 9	Y	16	74 1		52
02	9018 X	9018	-0-	-0-	-0-	1134 1 9	7875 2 9	Y	8			60
03	8897 X	NO RPT	-0-	-8897	-0-			Y	NO RPT			60

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
10	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	473 1 6	3449 2 9	Y	5	4 1		22
11	3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	446 1 7	3326 2 9	Y	6			28
12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	446 1 66	3283 2 9	Y	60	8 1		80
01	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	433 1 12	3436 2 9	Y	11	54 1		37
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	435 1 7	3021 2 9	Y	6			43
03	3565 X	NO RPT	-0-	-3565	-0-			Y	NO RPT			43

ROLETA (C-5) //CONT.// 77973 020 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	108368					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 29 RRCID -> 186376 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 11825 PERF. 8775 - 9134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	408 84	1 9	2977	2	Y	76	24	1			80
11	3405	X	3405	-0-	-0-	-0-	402 3	1 9	3000	2	Y	3					83
12	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	442 4	1 9	3254	2	Y	4	27	1			60
01	3379	X	3379	-0-	-0-	-0-	369 85	1 9	2925	2	Y	77	101	1			36
02	3192	X	3192	-0-	-0-	-0-	389 103	1 9	2700	2	Y	94					130
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					130

GARCIA, SALVADOR A WELL #: 26 RRCID -> 187471 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 9020 - 10932

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10978	X	10978	-0-	-0-	-0-	911 28	1 9	10039	2	Y	25	38	1			13
11	9882	X	9882	-0-	-0-	-0-	847 20	1 9	9015	2	Y	18					31
12	10550	X	10550	-0-	-0-	-0-	831 62	1 9	9657	2	Y	56	64	1			23
01	10198	X	10198	-0-	-0-	-0-	795 85	1 9	9318	2	Y	77	65	1			35
02	9428	X	9428	-0-	-0-	-0-	694 26	1 9	8708	2	Y	24	47	1			12
03	9517	X	NO RPT	-0-	-9517	-0-					Y	NO RPT					12

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA L WELL #: 13 RRCID -> 182157 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 15267 PERF.10421 - 12030

10	1550	N	766	-0-	-784	-0-	46	1	718	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1260	N	798	-0-	-462	-0-	13	1	782	2	Y	3					3
							3	9									
12	1054	N	480	-0-	-574	-0-	478	2	2	9	Y	2	5	1			-0-
01	775	N	698	-0-	-77	-0-	6	1	690	2	Y	2					2
							2	9									
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	48	1	802	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					2

ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218272 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	426	N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	264	2			N	-0-					-0-
01	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					-0-
02	630	N	630	-0-	-0-	-0-	630	2			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223783 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (DEEP WILCOX) //CONT.// 77973 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	62 N	46	-0-	-16	-0-	7	1	39	2	Y	-0-					29
11	65 N	65	-0-	-0-	-0-	10	1	55	2	Y	-0-					29
12	93 N	77	-0-	-16	-0-	13	1	64	2	Y	-0-					29
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	5	1	25	2	Y	-0-					29
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	5	1	26	2	Y	1					30
						1	9									
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	7	1	45	2	Y	-0-					30

ELIZONDO WELL #: 4 RRCID -> 275403 COMPL. DATE 10/11/2014 TOTAL DEPTH 10625 PERF.10082 - 10098

10	403 N	134	-0-	-269	-0-	20	1	114	2	N	-0-					-0-
11	210 N	140	-0-	-70	-0-	22	1	118	2	N	-0-					-0-
12	155 N	128	-0-	-27	-0-	22	1	106	2	N	-0-					-0-
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	27	1	135	2	N	-0-					-0-
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	19	1	102	2	N	-0-					-0-
*03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 2 RRCID -> 117567 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8140 - 8328

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

ENCINA RESOURCES, LLC 251741
RASH WELL #: 1 RRCID -> 247007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9789 - 9944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95	N	95	-0-	-0-	-0-	27	1	68	2	N	-0-					-0-
11	25	N	25	-0-	-0-	-0-	11	1	14	2	N	-0-					-0-
12	100	N	100	-0-	-0-	-0-	42	1	58	2	N	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	73	1	27	2	N	-0-					-0-
*02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	48	1	65	2	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
RANCHITO TANK GU WELL #: 3 RRCID -> 253867 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8502 - 8598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA, A. WELL #: 2 RRCID -> 122547 COMPL. DATE 01/30/1986 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 8026 - 8070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1364	N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					51
11	1140	N	-0-	-0-	-1140	-0-					Y	-0-					51
12	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	326 3	1 9	736	2	Y	3					54
01	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	371 8	1 9	704	2	Y	7					61
02	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	546 10	1 9	1532	2	Y	9					70
*03	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	476 11	1 9	1649	2	Y	10					80

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 1 RRCID -> 095206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8537 PERF. 7630 - 8397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	475 8	1 9	3465	2	Y	7					63
11	3581	X	3581	-0-	-0-	-0-	423 3	1 9	3155	2	Y	3					66
12	4116	X	4116	-0-	-0-	-0-	491 6	1 9	3619	2	Y	5					71
01	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	476 14	1 9	3775	2	Y	13					84
02	3927	X	3927	-0-	-0-	-0-	493 13	1 9	3421	2	Y	12					96
03	62	X	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					96

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 3 RRCID -> 099178 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8430 PERF. 7485 - 7705

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	797	N	797	-0-	-0-	-0-	96	1	701	2	Y	-0-					-0-
11	720	N	704	-0-	-16	-0-	83	1	621	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	742	-0-	-33	-0-	89	1	653	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	750	-0-	-56	-0-	84	1	665	2	Y	1					1
							1	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	87	1	603	2	Y	16					17
							18	9									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					17

GARCIA, SALVADOR "D" WELL #: 1 RRCID -> 105506 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 8097 - 8136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "C" WELL #: 2 RRCID -> 111397 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 8827 PERF. 7746 - 7775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	74	1	820	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	111	1	1178	2	Y	2					2
							2	9									
12	929	N	929	-0-	-0-	-0-	73	1	850	2	Y	5	6	1			1
							6	9									
01	869	N	869	-0-	-0-	-0-	68	1	793	2	Y	7	6	1			2
							8	9									
02	747	N	747	-0-	-0-	-0-	55	1	690	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4768	X	4768	-0-	-0-	-0-	471	1	4295	2	Y	2					61
							2	9									
11	5099	X	5099	-0-	-0-	-0-	479	1	4617	2	Y	3					64
							3	9									
12	5345	X	5345	-0-	-0-	-0-	590	1	4736	2	Y	17	70	1			11
							19	9									
01	5821	X	5821	-0-	-0-	-0-	682	1	5139	2	Y	-0-					11
02	5645	X	5645	-0-	-0-	-0-	641	1	5004	2	Y	-0-					11
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	829	1	9139	2	Y	23	35	1			10
							25	9									
11	9319	X	9319	-0-	-0-	-0-	799	1	8501	2	Y	17					27
							19	9									
12	10145	X	10145	-0-	-0-	-0-	799	1	9285	2	Y	55	62	1			20
							61	9									
01	9812	X	9812	-0-	-0-	-0-	765	1	8964	2	Y	75	63	1			32
							83	9									
02	9025	X	9025	-0-	-0-	-0-	665	1	8334	2	Y	24	45	1			11
							26	9									
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	1147	X	650	-0-	-497	-0-	78	1	571	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	1080	X	525	-0-	-555	-0-	62	1	462	2	Y	1					3
							1	9									
12	837	X	548	-0-	-289	-0-	65	1	482	2	Y	1	2	1			2
							1	9									
01	837	X	579	-0-	-258	-0-	65	1	514	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	588	X	496	-0-	-92	-0-	62	1	433	2	Y	1					1
							1	9									
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	4097	X	4097	-0-	-0-	-0-	4085	2	12	9	Y	11					12
11	3800	X	3800	-0-	-0-	-0-	3799	2	1	9	Y	1	5	1			8
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3959	2	15	9	Y	14	9	1			13
01	3956	X	3956	-0-	-0-	-0-	3944	2	12	9	Y	11	11	1			13
02	3500	X	3326	-0-	-174	-0-	3308	2	18	9	Y	16					29
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					29

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
10	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	164	1	1197	2	Y	7	134	1			79
							8	9									
11	1560	N	1437	-0-	-123	-0-	167	1	1245	2	Y	23					102
							25	9									
12	1550	N	1519	-0-	-31	-0-	177	1	1307	2	Y	32	28	1			106
							35	9									
01	1364	N	1340	-0-	-24	-0-	149	1	1182	2	Y	8	96	1			18
							9	9									
02	1344	N	1222	-0-	-122	-0-	151	1	1048	2	Y	21					39
							23	9									
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					39

GUTIERREZ WELL #: 1 RRCID -> 114747 COMPL. DATE 01/21/1985 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 8792 - 8885

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 115677 COMPL. DATE 03/17/1985 TOTAL DEPTH 8716 PERF. 7699 - 7723

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3879	X	3879	-0-	-0-	-0-	3865	2	14	9	N	13					23
11	4021	X	4021	-0-	-0-	-0-	4020	2	1	9	N	1	9	1			15
12	3600	X	3600	-0-	-0-	-0-	3586	2	14	9	N	13	11	1			17
01	3578	X	3578	-0-	-0-	-0-	3570	2	8	9	N	7	10	1			14
02	3343	X	3343	-0-	-0-	-0-	3188	2	155	9	N	141					155
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					155

VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 6 RRCID -> 117589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7662 - 8131

10	310	N	290	-0-	-20	-0-	35	1	255	2	Y	-0-					25
11	300	N	271	-0-	-29	-0-	32	1	238	2	Y	1					26
							1	9									
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	34	1	254	2	Y	-0-	1	1			25
*01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	31	1	249	2	Y	-0-	1	1			24
*02	257	N	257	-0-	-0-	-0-	32	1	221	2	Y	4					28
							4	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					28

EMILIANO VELA WELL #: 3 RRCID -> 117751 COMPL. DATE 01/31/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7822 - 7846

10	310	N	126	-0-	-184	-0-	15	1	107	2	Y	4	2	1			4
							4	9									
11	270	N	119	-0-	-151	-0-	14	1	102	2	Y	3					7
							3	9									
12	136	N	136	-0-	-0-	-0-	15	1	109	2	Y	11	9	1			9
							12	9									
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	14	1	107	2	Y	-0-	8	1			1
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	14	1	99	2	Y	6					7
							7	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					7

VELA ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 117933 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 7457 - 8506

10	2604	N	2554	-0-	-50	-0-	2546	2	8	9	Y	7	3	1			47
11	2520	N	2482	-0-	-38	-0-	2482	2			Y	-0-	42	1			5
12	2604	N	2293	-0-	-311	-0-	2284	2	9	9	Y	8	3	1			10
01	2542	N	2335	-0-	-207	-0-	2323	2	12	9	Y	11	6	1			15
02	2324	N	2274	-0-	-50	-0-	2190	2	84	9	Y	76					91
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					91

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 118188 COMPL. DATE 07/21/1985 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8010 - 8208

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	146	1	2249	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
11	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	34	1	2022	2	Y	8					10
							9	9									
12	2259	N	2259	-0-	-0-	-0-	2249	2	10	9	Y	9	19	1			-0-
01	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	14	1	1820	2	Y	5					5
							6	9									
02	1825	N	1825	-0-	-0-	-0-	103	1	1715	2	Y	6	8	1			3
							7	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					3

VELA, EMILIANO WELL #: 1 RRCID -> 118881 COMPL. DATE 11/03/1985 TOTAL DEPTH 8495 PERF. 7643 - 7670

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. WELL #: 1 RRCID -> 119002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9961 - 10162

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	432	N	432	-0-	-0-	-0-	26	1	406	2	N	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	8	1	102	2	N	-0-					-0-
12	155	N	121	-0-	-34	-0-	7	1	114	2	N	-0-					-0-
01	217	N	120	-0-	-97	-0-	7	1	113	2	N	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	9	1	113	2	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 2 RRCID -> 119783 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8655 - 8691

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	79	1	1027	2	Y	3					23
							3	9									
11	996	N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	922	2	Y	5	27	1			1
							6	9									
12	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	74	1	970	2	Y	3					4
							3	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	75	1	999	2	Y	4					8
							4	9									
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	67	1	922	2	Y	16					24
							18	9									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					24

ANDREWS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120591 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9010 - 9052

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5236	X	5236	-0-	-0-	-0-	5236	2			N	-0-					-0-
11	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4807	2			N	-0-					-0-
12	4604	X	4604	-0-	-0-	-0-	4604	2			N	-0-					-0-
01	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	2			N	-0-					-0-
02	4697	X	4697	-0-	-0-	-0-	4697	2			N	-0-					-0-
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO HEIRS GU "D" WELL #: 8 RRCID -> 121048 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8615 PERF. 7552 - 8178

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	66	1	484	2	Y	-0-					1
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	58	1	431	2	Y	-0-					1
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	64	1	471	2	Y	-0-					1
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	2	Y	-0-					1
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	59	1	407	2	Y	11					12
							12	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	3658	X	1258	-0-	-2400	-0-	152	1	1105	2	Y	1	5	1			6
							1	9									
11	4150	X	4150	-0-	-0-	-0-	489	1	3650	2	Y	10					16
							11	9									
12	3658	X	3598	-0-	-60	-0-	429	1	3163	2	Y	5	13	1			8
							6	9									
01	3677	X	3677	-0-	-0-	-0-	412	1	3265	2	Y	-0-	8	1			-0-
02	3304	X	2625	-0-	-679	-0-	330	1	2293	2	Y	2					2
							2	9									
03	3658	X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	193	1	2125	2	Y	5	8	1			2
							6	9									
11	2184	N	2184	-0-	-0-	-0-	187	1	1993	2	Y	4					6
							4	9									
12	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	187	1	2167	2	Y	13	15	1			4
							14	9									
01	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	175	1	2057	2	Y	17	15	1			6
							19	9									
02	2095	N	2095	-0-	-0-	-0-	154	1	1934	2	Y	6	11	1			1
							7	9									
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	133	N	133	-0-	-0-	-0-	16	1	117	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	15	1	111	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	130	-0-	-25	-0-	16	1	114	2	Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	14	1	112	2	Y	-0-					-0-
02	112	N	111	-0-	-1	-0-	14	1	97	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS "A" WELL #: 12 RRCID -> 122549 COMPL. DATE 10/06/1986 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8915 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, SERAPIO 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	32	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	29	1	214	2	Y	-0-					-0-
12	251	N	251	-0-	-0-	-0-	30	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	241	-0-	-7	-0-	27	1	214	2	Y	-0-					-0-
02	224	N	219	-0-	-5	-0-	27	1	186	2	Y	5					5
							6	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	717	N	717	-0-	-0-	-0-	43	1	674	2	Y	-0-					4
11	757	N	757	-0-	-0-	-0-	56	1	701	2	Y	-0-					4
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	742	2	Y	3					7
							3	9									
01	757	N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	707	2	Y	5					12
							6	9									
02	700	N	678	-0-	-22	-0-	47	1	631	2	Y	-0-					12
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	79	1	574	2	Y	3	9	1			3
							3	9									
11	696	N	696	-0-	-0-	-0-	81	1	602	2	Y	12					15
							13	9									
12	734	N	734	-0-	-0-	-0-	86	1	630	2	Y	16	14	1			17
							18	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	70	1	558	2	Y	4	19	1			2
							4	9									
02	577	N	577	-0-	-0-	-0-	71	1	494	2	Y	11					13
							12	9									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	496	N	482	-0-	-14	-0-	58	1	423	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
11	586	N	586	-0-	-0-	-0-	69	1	515	2	Y	2					4
							2	9									
12	341	N	265	-0-	-76	-0-	32	1	233	2	Y	-0-	2	1			2
01	496	N	456	-0-	-40	-0-	51	1	405	2	Y	-0-	2	1			-0-
02	448	N	164	-0-	-284	-0-	21	1	143	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR "A" WELL #: 15 RRCID -> 123447 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8840 - 8850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1586	2			N	-0-	2	1			-0-
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	1388	2			N	-0-					-0-
12	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1287	2			N	-0-					-0-
01	1302	N	1118	-0-	-184	-0-	1118	2			N	-0-					-0-
02	1176	N	863	-0-	-313	-0-	863	2			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	284	2	Y	1	14	1			4
11	300	N	300	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	273	2	Y	1					5
12	294	N	294	-0-	-0-	-0-	23 1	1 9	270	2	Y	1	4	1			2
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	21 2	1 9	250	2	Y	2	2	1			2
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	325	2	Y	1	2	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

MENDOZA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 125909 COMPL. DATE 12/08/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8790 - 8954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	766 N	766	-0-	-0-	-0-	76	1	690	2	N	-0-					-0-
11	867 N	867	-0-	-0-	-0-	82	1	785	2	N	-0-					-0-
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	78	1	627	2	N	-0-					-0-
01	775 N	672	-0-	-103	-0-	77	1	578	2	N	15					15
						17	9									
02	812 N	695	-0-	-117	-0-	79	1	616	2	N	-0-					15
03	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					15

AMOCO FEE WELL #: 2 RRCID -> 127140 COMPL. DATE 04/23/1988 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8912 - 9207

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALEXANDER WELL #: 4 RRCID -> 127631 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 7252 - 7582

10	248 N	177	-0-	-71	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180 N	128	-0-	-52	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
12	186 N	126	-0-	-60	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
01	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			Y	-0-					-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
03	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, HELEN COMPANY WELL #: 3 RRCID -> 127776 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7876 - 8668

10	527 N	445	-0-	-82	-0-	44	1	401	2	Y	-0-					5
11	510 N	489	-0-	-21	-0-	46	1	443	2	Y	-0-					5
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	62	1	496	2	Y	2	7	1			-0-
						2	9									
01	573 N	573	-0-	-0-	-0-	67	1	506	2	Y	-0-					-0-
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	58	1	456	2	Y	-0-					-0-
03	558 N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 128260 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8256 - 9191

10	2821 N	2407	-0-	-414	-0-	146	1	2252	2	Y	8	8	1			1
						9	9									
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	37	1	2220	2	Y	8					9
						9	9									
12	2418 N	2187	-0-	-231	-0-	2178	2	9	9	Y	8	17	1			-0-
01	2418 N	2062	-0-	-356	-0-	16	1	2040	2	Y	5					5
						6	9									
02	2128 N	1743	-0-	-385	-0-	99	1	1637	2	Y	6	8	1			3
						7	9									
03	2201 N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	868	N	638	-0-	-230	-0-	63	1	575	2	Y	-0-					9
11	810	N	785	-0-	-25	-0-	74	1	710	2	Y	1					10
							1	9									
12	949	N	949	-0-	-0-	-0-	105	1	841	2	Y	3	11	1			2
							3	9									
01	882	N	882	-0-	-0-	-0-	103	1	779	2	Y	-0-					2
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	92	1	715	2	Y	-0-					2
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	4374	X	4374	-0-	-0-	-0-	265	1	4094	2	Y	14	14	1			1
							15	9									
11	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	64	1	3825	2	Y	14					15
							15	9									
12	4030	X	3885	-0-	-145	-0-	1	1	3867	2	Y	15	30	1			-0-
							17	9									
01	4030	X	3730	-0-	-300	-0-	29	1	3691	2	Y	9					9
							10	9									
02	3640	X	3393	-0-	-247	-0-	192	1	3189	2	Y	11	15	1			5
							12	9									
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	10	-0-	-20	-0-	10	2			Y	-0-					-0-
12	31	N	7	-0-	-24	-0-	7	2			Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-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
10	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	158	1	2062	2	Y	5					37
							6	9									
11	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	139	1	1879	2	Y	6	33	1			10
							7	9									
12	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	149	1	1947	2	Y	2					12
							2	9									
01	2101	N	2101	-0-	-0-	-0-	147	1	1948	2	Y	5					17
							6	9									
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	130	1	1793	2	Y	17					34
							19	9									
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					34

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	838	N	838	-0-	-0-	-0-	69	1	767	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	801	N	801	-0-	-0-	-0-	69	1	730	2	Y	2					2
							2	9									
12	852	N	852	-0-	-0-	-0-	67	1	779	2	Y	5	5	1			2
							6	9									
01	836	N	836	-0-	-0-	-0-	65	1	764	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
02	770	N	770	-0-	-0-	-0-	57	1	711	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	155	N	83	-0-	-72	-0-	5	1	78	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	86	-0-	-34	-0-	1	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	89	-0-	-4	-0-	1	1	88	2	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	47	1	783	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	167	1	2580	2	Y	9	9	1			1
							10	9									
11	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	41	1	2454	2	Y	9					10
							10	9									
12	2470	N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
01	2449	N	2422	-0-	-27	-0-	19	1	2396	2	Y	6					6
							7	9									
02	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	127	1	2106	2	Y	7	10	1			3
							8	9									
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	103	1	862	2	Y	-0-					3
11	945	N	945	-0-	-0-	-0-	16	1	929	2	Y	-0-					3
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	2			Y	-0-					3
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	7	1	888	2	Y	8					11
							9	9									
02	887	N	887	-0-	-0-	-0-	51	1	836	2	Y	-0-					11
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	701	N	701	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	Y	3	2	1			1
							3	9									
11	735	N	735	-0-	-0-	-0-	12	1	720	2	Y	3					4
							3	9									
12	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	1221	2	6	9	Y	5	9	1			-0-
01	2399	N	2399	-0-	-0-	-0-	19	1	2372	2	Y	7					7
							8	9									
02	2800	N	4297	-0-	1497	1497	243	1	4036	2	Y	16	15	1			8
							18	9									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	877					Y	NO RPT					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	703	N	703	-0-	-0-	-0-	703	2			Y	-0-					-0-
11	510	N	492	-0-	-18	-0-	492	2			Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					-0-
01	682	N	534	-0-	-148	-0-	534	2			Y	-0-					-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

WHITTIER, L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 134363 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8535 - 8619

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3240	-0-	140	140	320	1	2919	2	Y	1					13
							1	9									
11	2070	N	1930	-0-	-140	-0-	181	1	1748	2	Y	1					14
							1	9									
12	2077	N	1080	-0-	-997	-0-	119	1	958	2	Y	3	17	1			-0-
							3	9									
01	2077	X	1098	-0-	-979	-0-	128	1	970	2	Y	-0-					-0-
02	1876	X	933	-0-	-943	-0-	106	1	827	2	Y	-0-					-0-
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 135892 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8648 PERF. 7820 - 8242

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	530	-0-	-90	-0-	530	2			Y	-0-					-0-
11	600	N	446	-0-	-154	-0-	446	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	485	-0-	-135	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	514	-0-	-13	-0-	514	2			Y	-0-					-0-
02	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

J. G. BENAVIDES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136213 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 9794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4247	X	3710	-0-	-537	-0-	220	1	3490	2	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4217	-0-	-163	-0-	313	1	3904	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	4261	-0-	-265	-0-	256	1	4005	2	Y	-0-					-0-
01	4526	X	3986	-0-	-540	-0-	232	1	3754	2	Y	-0-					-0-
02	3948	X	3414	-0-	-534	-0-	238	1	3176	2	Y	-0-					-0-
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUTIERREZ WELL #: 2 RRCID -> 136377 COMPL. DATE 08/27/1990 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 8888 - 8994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	3164	-0-	-29	-0-	3164	2			N	-0-					7
11	3090	X	3046	-0-	-44	-0-	3046	2			N	-0-					7
*12	3317	X	3104	-0-	-213	-0-	3104	2			N	-0-					7
*01	3317	X	3075	-0-	-242	-0-	3075	2			N	-0-					7
*02	2996	X	2748	-0-	-248	-0-	2748	2			N	-0-					7
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA "L" WELL #: 12 RRCID -> 137360 COMPL. DATE 02/27/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8852 - 8910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3968	X	2838	-0-	-1130	-0-	172	1	2656	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	3840	X	3200	-0-	-640	-0-	53	1	3134	2	Y	12					13
							13	9									
12	3968	X	2932	-0-	-1036	-0-	2919	2	13	9	Y	12	25	1			-0-
01	3968	X	2824	-0-	-1144	-0-	22	1	2794	2	Y	7					7
							8	9									
02	3024	X	2633	-0-	-391	-0-	149	1	2474	2	Y	9	12	1			4
							10	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					4

BENAVIDES, J. G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137468 COMPL. DATE 02/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8678 - 9339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	22	1	346	2	Y	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	33	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	386	N	386	-0-	-0-	-0-	23	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	322	N	322	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	-0-					-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	18	1	248	2	Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR D WELL #: 8 RRCID -> 137963 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7896 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 1 RRCID -> 138217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8352 PERF. 7614 - 8288

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ANTONIO WELL #: 2 RRCID -> 138233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8620 PERF. 7859 - 8279

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	280	-0-	-61	-0-	34	1	246	2	Y	-0-					4
11	476	N	476	-0-	-0-	-0-	56	1	420	2	Y	-0-					4
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	41	1	301	2	Y	-0-					4
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	37	1	294	2	Y	1					5
							1	9									
02	308	N	301	-0-	-7	-0-	38	1	262	2	Y	1					6
							1	9									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

VELA, SERAPIO HEIRS A WELL #: 12 RRCID -> 138798 COMPL. DATE 06/24/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8404 - 8434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 138821 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8373 - 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
10	5286	X	5286	-0-	-0-	-0-	375	1	4902	2	Y	8					52
							9	9									
11	5784	X	5784	-0-	-0-	-0-	396	1	5378	2	Y	9	52	1			9
							10	9									
12	5638	X	5638	-0-	-0-	-0-	402	1	5233	2	Y	3					12
							3	9									
01	5717	X	5717	-0-	-0-	-0-	399	1	5307	2	Y	10					22
							11	9									
02	5156	X	5156	-0-	-0-	-0-	347	1	4786	2	Y	21					43
							23	9									
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					43

VELA, SERAPIO HEIRS B WELL #: 22 RRCID -> 139318 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8171 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	134	1	975	2	Y	1					1
							1	9									
11	930	N	329	-0-	-601	-0-	39	1	289	2	Y	1					2
							1	9									
12	620	N	3	-0-	-617	-0-	3	2			Y	-0-					2
01	961	N	645	-0-	-316	-0-	72	1	573	2	Y	-0-					2
02	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	183	1	1273	2	Y	34					36
							37	9									
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					36

VELA, ADRIAN WELL #: 5 RRCID -> 139839 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8428 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	142	1	1852	2	N	5					31
							6	9									
11	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	159	1	2162	2	N	6	33	1			4
							7	9									
12	2330	N	2330	-0-	-0-	-0-	166	1	2162	2	N	2					6
							2	9									
01	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	147	1	1946	2	N	5					11
							6	9									
02	1815	N	1815	-0-	-0-	-0-	121	1	1676	2	N	16					27
							18	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					27

VERA, SERAPIO HEIRS G.U. D. WELL #: 7 RRCID -> 140140 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7354 - 7948

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	822	N	822	-0-	-0-	-0-	99	1	723	2	Y	-0-					2
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41	1	304	2	Y	-0-					2
12	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	134	1	987	2	Y	-0-					2
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	131	1	1036	2	Y	1					3
							1	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	126	1	877	2	Y	27					30
							30	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					30

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUTIERREZ WELL #: 3 RRCID -> 140871 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 9150 - 9512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, CONSUELO G. WELL #: 1 RRCID -> 141415 COMPL. DATE 06/06/1995 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7532 - 8741

M O	ALLOW		GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	203 10	1 9	2655	2	Y	9					97
11	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	203 3	1 9	2754	2	Y	3	19	1			81
12	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	226 13	1 9	2943	2	Y	12	66	1			27
01	2883	X	2563	-0-	-320	-0-	179 3	1 9	2381	2	Y	3					30
02	2772	X	2509	-0-	-263	-0-	169 3	1 9	2337	2	Y	3					33
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					33

MENDOZA, E. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141563 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9604 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR B WELL #: 22 RRCID -> 144220 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7710 - 8119

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
10	310	N	310	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	283	2	Y	1	1	1			1
11	187	N	187	-0-	-0-	-0-	16	1	171	2	Y	-0-					1
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	75 7	1 9	877	2	Y	6	5	1			2
01	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	130 15	1 9	1528	2	Y	14	10	1			6
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	89 3	1 9	1117	2	Y	3	8	1			1
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

VELA, SERAPIO HEIRS GU C WELL #: 2 RRCID -> 145377 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7452 - 7464

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
10	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	210 1	1 9	1533	2	Y	1					5
11	1590	N	1580	-0-	-10	-0-	186 1	1 9	1393	2	Y	1					6
12	1643	N	1639	-0-	-4	-0-	196 1	1 9	1442	2	Y	1					7
01	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	192 1	1 9	1519	2	Y	1					8
02	1484	N	1472	-0-	-12	-0-	181 37	1 9	1254	2	Y	34					42
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					42

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA, ANTONIO WELL #: 3 RRCID -> 145379 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 8558 PERF. 7903 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 3 RRCID -> 146882 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9734 - 10828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5208	X	5112	-0-	-96	-0-	303	1	4809	2	N	-0-					-0-
11	5173	X	5173	-0-	-0-	-0-	384	1	4789	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	5314	-0-	-266	-0-	319	1	4995	2	N	-0-					-0-
01	5580	X	5236	-0-	-344	-0-	304	1	4932	2	N	-0-					-0-
02	5040	X	4585	-0-	-455	-0-	319	1	4266	2	N	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 11 RRCID -> 147100 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9414 - 9752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 148956 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7685 - 7704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	2			Y	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	145	-0-	-23	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA "L" WELL #: 9 RRCID -> 151699 COMPL. DATE 10/19/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8494 - 8678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	93	N	43	-0-	-50	-0-	43	2			N	-0-					-0-
11	90	N	38	-0-	-52	-0-	38	2			N	-0-					-0-
12	62	N	26	-0-	-36	-0-	26	2			N	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-					-0-
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L.O. A WELL #: 5 RRCID -> 161597 COMPL. DATE 12/04/1996 TOTAL DEPTH 10904 PERF. 9893 - 10083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1486	X	1486	-0-	-0-	-0-	88	1	1398	2	Y	-0-					-0-
11	944	X	944	-0-	-0-	-0-	70	1	874	2	Y	-0-					-0-
12	648	X	648	-0-	-0-	-0-	39	1	609	2	Y	-0-					-0-
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	52	1	854	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	588	-0-	-0-	-0-	41	1	547	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 161676 COMPL. DATE 04/23/1996 TOTAL DEPTH 12857 PERF. 8429 - 8435

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	2			N	-0-					-0-
11	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-	3876	2			N	-0-					-0-
12	4170	X	4170	-0-	-0-	-0-	4170	2			N	-0-					-0-
01	4248	X	4248	-0-	-0-	-0-	4248	2			N	-0-					-0-
02	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	2			N	-0-					-0-
03	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, JTS WELL #: 1 RRCID -> 161933 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 7854 - 8818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1953	N	1408	-0-	-545	-0-	1408	2			N	-0-					-0-
11	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1771	2			N	-0-					-0-
12	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	1511	2			N	-0-					-0-
01	1782	N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	2			N	-0-					-0-
02	1652	N	1345	-0-	-307	-0-	1345	2			N	-0-					-0-
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 162066 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 9321 PERF. 9568 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	N	1494	-0-	-56	-0-	1494	2			N	-0-					9
11	1470	N	1423	-0-	-47	-0-	1423	2			N	-0-					9
12	1519	N	1438	-0-	-81	-0-	1438	2			N	-0-					9
01	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	1526	2			N	-0-					9
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1479	2			N	-0-					9
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					9

AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 163657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8944 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	4260	-0-	-49	-0-	4260	2			N	-0-					-0-
11	4080	X	3810	-0-	-270	-0-	3810	2			N	-0-					-0-
12	4216	X	3761	-0-	-455	-0-	3761	2			N	-0-					-0-
01	4247	X	3871	-0-	-376	-0-	3871	2			N	-0-					-0-
02	3836	X	3544	-0-	-292	-0-	3544	2			N	-0-					-0-
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 3 RRCID -> 164103 COMPL. DATE 07/28/1997 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8718 - 10074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 4 RRCID -> 164379 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9343 - 9462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 14 RRCID -> 164382 COMPL. DATE 01/03/1997 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8136 - 10514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612	N	1441	-0-	-171	-0-	1441	2			N	-0-					-0-
11	1560	N	1190	-0-	-370	-0-	1190	2			N	-0-					-0-
12	1581	N	1167	-0-	-414	-0-	1167	2			N	-0-					-0-
01	1426	N	1071	-0-	-355	-0-	1071	2			N	-0-					-0-
02	1120	N	964	-0-	-156	-0-	964	2			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 164488 COMPL. DATE 02/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8334 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	2			N	-0-					54
11	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					54
12	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	1903	2	31	9	N	28					82
01	1783	N	1783	-0-	-0-	-0-	1783	2			N	-0-					82
02	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			N	-0-					82
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					82

AMOCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 164754 COMPL. DATE 07/24/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8852 - 9837

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2			N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
02	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1550	N	1500	-0-	-50	-0-	1500	2			N	-0-					-0-
11	1470	N	1449	-0-	-21	-0-	1449	2			N	-0-					-0-
12	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			N	-0-					-0-
01	1488	N	1427	-0-	-61	-0-	1427	2			N	-0-					-0-
02	1344	N	1180	-0-	-164	-0-	1180	2			N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

ANDREWS WELL #: 2 RRCID -> 165850 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8762 - 8777

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA-RAYMOND WELL #: 2 RRCID -> 165873 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8914 - 9330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	4191	2	40	9	N	36					58
11	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3947	2	2	9	N	2	26	1			34
12	4002	X	4002	-0-	-0-	-0-	3961	2	41	9	N	37	31	1			40
01	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	3837	2	23	9	N	21	29	1			32
02	3362	X	3362	-0-	-0-	-0-	3329	2	33	9	N	30					62
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					62

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VELA ESTATE WELL #: 15 RRCID -> 165921 COMPL. DATE 08/27/2008 TOTAL DEPTH 9337 PERF. 8367 - 8860

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3348	X	3059	-0-	-289	-0-	3059	2			N	-0-					-0-
11	3240	X	3165	-0-	-75	-0-	3165	2			N	-0-					-0-
12	3348	X	3256	-0-	-92	-0-	3256	2			N	-0-					-0-
01	3286	X	3151	-0-	-135	-0-	3151	2			N	-0-					-0-
02	2968	X	2810	-0-	-158	-0-	2810	2			N	-0-					-0-
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA, M. WELL #: 3 RRCID -> 166580 COMPL. DATE 12/26/1996 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8738 - 9018

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10075	X	10052	-0-	-23	-0-	9978	2	74	9	N	67					113
11	9660	X	9521	-0-	-139	-0-	9518	2	3	9	N	3	36	1			80
12	10007	X	10007	-0-	-0-	-0-	9788	2	219	9	N	199	206	1			73
01	10044	X	9256	-0-	-788	-0-	9219	2	37	9	N	34	39	1			68
02	9072	X	8603	-0-	-469	-0-	8469	2	134	9	N	122					190
03	10044	X	NO RPT	-0-	-10044	-0-					N	NO RPT					190

VELA WELL #: 16 RRCID -> 166711 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8160 - 10370

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	20212	X	19866	-0-	-346	-0-	19797	2	69	9	N	63	157	1	1	6	71
11	19320	X	19232	-0-	-88	-0-	19176	2	56	9	N	51	27	1			95
12	19964	X	19830	-0-	-134	-0-	19697	2	133	9	N	121	43	1			173
01	19964	X	19685	-0-	-279	-0-	19554	2	131	9	N	119	225	1			67
02	17948	X	17511	-0-	-437	-0-	17450	2	61	9	N	55					122
03	19871	X	NO RPT	-0-	-19871	-0-					N	NO RPT					122

VELA ESTATE WELL #: 17 RRCID -> 166712 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9313 PERF. 8160 - 9138

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MENDOZA WELL #: 6 RRCID -> 167076 COMPL. DATE 12/30/1998 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8782 - 9908

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-					2
11	780	N	778	-0-	-2	-0-	778	2			N	-0-					2
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	797	2	47	9	N	43					45
01	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			N	-0-					45
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	709	2			N	-0-					45
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					45

ALEXANDER, M. M. WELL #: 3 RRCID -> 167759 COMPL. DATE 04/09/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9639 - 9680

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	29	-0-	-31	-0-	2	1	27	2	Y	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	3	1	46	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	4	-0-	-27	-0-	4	2			Y	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4961	X	4961	-0-	-0-	-0-	300	1	4643	2	Y	16	16	1			4
							18	9									
11	4465	X	4465	-0-	-0-	-0-	74	1	4373	2	Y	16					20
							18	9									
12	4563	X	4563	-0-	-0-	-0-	1	1	4542	2	Y	18	36	1			2
							20	9									
01	4470	X	4470	-0-	-0-	-0-	35	1	4423	2	Y	11					13
							12	9									
02	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	229	1	3795	2	Y	13	18	1			8
							14	9									
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	607	N	607	-0-	-0-	-0-	607	2			N	-0-					10
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-					10
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					10
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					10
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-					10
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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
10	2856	X	2856	-0-	-0-	-0-	2797	2	59	9	N	54					90
11	3000	X	2748	-0-	-252	-0-	2745	2	3	9	N	3	40	1			53
12	3100	X	2883	-0-	-217	-0-	2822	2	61	9	N	55	46	1			62
01	3100	X	2877	-0-	-223	-0-	2843	2	34	9	N	31	43	1			50
02	2632	X	2584	-0-	-48	-0-	2536	2	48	9	N	44					94
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					94

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
10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	84	N	84	-0-	-0-	-0-	84	2			N	-0-					-0-
12	62	N	6	-0-	-56	-0-	6	2			N	-0-					-0-
01	93	N	63	-0-	-30	-0-	63	2			N	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

JMV UNIT WELL #: 2 RRCID -> 169552 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 11605 PERF.10780 - 7720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BRAVO, J. E. WELL #: 4 RRCID -> 169562 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8096 - 8108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	-0-					-0-
11	540	N	481	-0-	-59	-0-	481	2			N	-0-					-0-
12	527	N	501	-0-	-26	-0-	501	2			N	-0-					-0-
01	496	N	184	-0-	-312	-0-	184	2			N	-0-					-0-
02	448	N	50	-0-	-398	-0-	50	2			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. WELL #: 8 RRCID -> 171015 COMPL. DATE 12/05/1998 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10251 - 10298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	522	-0-	-36	-0-	522	2			N	-0-					-0-
11	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-					-0-
02	504	N	502	-0-	-2	-0-	502	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-0-

GUERRA L WELL #: 16 RRCID -> 172965 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9903 PERF. 9110 - 9558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2605	-0-	-30	-0-	158 9	1 9	2438	2	Y	8	8	1			1
11	2431	N	2431	-0-	-0-	-0-	40 10	1 9	2381	2	Y	9					10
12	2635	N	2451	-0-	-184	-0-	2440	2	11	9	Y	10	20	1			-0-
01	2604	N	2466	-0-	-138	-0-	19 7	1 9	2440	2	Y	6					6
02	2268	N	2179	-0-	-89	-0-	124 8	1 9	2047	2	Y	7	10	1			3
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	2821	X	2775	-0-	-46	-0-	164	1	2611	2	Y	-0-					-0-
11	2730	X	2688	-0-	-42	-0-	199	1	2489	2	Y	-0-					-0-
12	2821	X	2757	-0-	-64	-0-	166	1	2591	2	Y	-0-					-0-
01	2790	N	2681	-0-	-109	-0-	156	1	2525	2	Y	-0-					-0-
02	2520	N	2388	-0-	-132	-0-	166	1	2222	2	Y	-0-					-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-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
10	447	N	447	-0-	-0-	-0-	26	1	421	2	N	-0-					-0-
11	356	N	356	-0-	-0-	-0-	26	1	330	2	N	-0-					-0-
12	698	N	698	-0-	-0-	-0-	42	1	656	2	N	-0-					-0-
01	434	N	346	-0-	-88	-0-	20	1	326	2	N	-0-					-0-
02	336	N	226	-0-	-110	-0-	16	1	210	2	N	-0-					-0-
03	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
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	47	1	343	2	Y	-0-	1	1			8
11	574	N	574	-0-	-0-	-0-	68	1	505	2	Y	1					9
							1	9									
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	49	1	358	2	Y	1	2	1			8
							1	9									
01	621	N	621	-0-	-0-	-0-	69	1	551	2	Y	1	2	1			7
							1	9									
02	476	N	435	-0-	-41	-0-	55	1	379	2	Y	1					8
							1	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					8

SERAPIO VELA E WELL #: 25 RRCID -> 175682 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8626 - 9636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	168	1	1850	2	Y	5	83	1			15
							6	9									
11	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	161	1	1708	2	Y	4					19
							4	9									
12	2000	N	2000	-0-	-0-	-0-	158	1	1830	2	Y	11	26	1			4
							12	9									
01	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	166	1	1944	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
02	1736	N	1652	-0-	-84	-0-	122	1	1526	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	403	N	353	-0-	-50	-0-	41	1	302	2	Y	9	3	1			11
							10	9									
11	390	N	372	-0-	-18	-0-	44	1	327	2	Y	1					12
							1	9									
12	410	N	410	-0-	-0-	-0-	49	1	361	2	Y	-0-	3	1			9
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	41	1	326	2	Y	9	13	1			5
							10	9									
02	355	N	355	-0-	-0-	-0-	43	1	299	2	Y	12					17
							13	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					17

LOPEZ, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 182700 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7503 - 8230

10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	152	1	1386	2	N	-0-					35
11	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	117	1	1125	2	N	-0-					35
12	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	144	1	1154	2	N	-0-					35
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	162	1	1220	2	N	32					67
							35	9									
02	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	134	1	1048	2	N	77					144
							85	9									
03	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					144

VELA, OSCAR WELL #: 2 RRCID -> 183138 COMPL. DATE 04/13/2001 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8188 - 8397

10	943	N	943	-0-	-0-	-0-	93	1	850	2	N	-0-					18
11	693	N	693	-0-	-0-	-0-	65	1	628	2	N	-0-					18
12	651	N	630	-0-	-21	-0-	70	1	560	2	N	-0-					18
01	775	N	671	-0-	-104	-0-	71	1	532	2	N	62					80
							68	9									
02	644	N	609	-0-	-35	-0-	69	1	540	2	N	-0-					80
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					80

VELA, SERAPIO B WELL #: 24 RRCID -> 194921 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9770 - 10112

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA ESTATE WELL #: 19 RRCID -> 202187 COMPL. DATE 05/03/2004 TOTAL DEPTH 9130 PERF. 8564 - 8588

10	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					4
11	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-					4
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					4
02	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					4

VELA ESTATE UNIT WELL #: 18 RRCID -> 202511 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 8863 - 10138

10	2790	N	2587	-0-	-203	-0-	2587	2			N	-0-					7
11	2700	N	2346	-0-	-354	-0-	2346	2			N	-0-					7
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	2791	2			N	-0-					7
01	2701	N	2701	-0-	-0-	-0-	2701	2			N	-0-					7
02	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			N	-0-					7
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT					7

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2139	X	1755	-0-	-384	-0-	143	1	1581	3	N	28					95
							31	9									
11	2070	X	1925	-0-	-145	-0-	137	1	1788	3	N	-0-					95
12	2263	X	1246	-0-	-1017	-0-	62	1	1184	3	N	-0-					95
01	2263	X	1967	-0-	-296	-0-	154	1	1778	3	N	32					127
							35	9									
02	2044	X	1828	-0-	-216	-0-	1783	3	45	9	N	41					168
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					168

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
10	465	N	435	-0-	-30	-0-	435	2			Y	-0-					79
11	502	N	502	-0-	-0-	-0-	433	2	69	9	Y	63					142
*12	505	N	505	-0-	-0-	-0-	441	2	64	9	Y	58					200
*01	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					200
*02	420	N	27	-0-	-393	-0-	27	2			Y	-0-					200
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					200

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
10	372	N	363	-0-	-9	-0-	35	1	321	2	Y	6	25	1			6
							7	9									
11	433	N	433	-0-	-0-	-0-	40	1	385	2	Y	7					13
							8	9									
12	485	N	485	-0-	-0-	-0-	53	1	426	2	Y	5					18
							6	9									
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	57	1	432	2	Y	6	14	1			10
							7	9									
*02	417	N	417	-0-	-0-	-0-	47	1	362	2	Y	7	13	1			4
							8	9									
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	379	1	3455	2	Y	-0-					56
11	3448	X	3448	-0-	-0-	-0-	319	1	3072	2	Y	52					108
							57	9									
12	3383	X	3383	-0-	-0-	-0-	375	1	3008	2	Y	-0-					108
01	3599	X	3599	-0-	-0-	-0-	421	1	3178	2	Y	-0-					108
02	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	366	1	2857	2	Y	72					180
							79	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					180

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
10	1776	X	1776	-0-	-0-	-0-	172	1	1568	2	Y	33	99	1			26
							36	9									
11	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	153	1	1471	2	Y	25					51
							28	9									
12	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	172	1	1376	2	Y	18					69
							20	9									
01	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	205	1	1545	2	Y	21	49	1			41
							23	9									
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	171	1	1333	2	Y	27	47	1			21
							30	9									
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					21

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	12	1	93	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
*02	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			Y	-0-					18
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					18
12	95	N	95	-0-	-0-	-0-	95	2			Y	-0-					18
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	84	2	78	9	Y	71					89
02	84	N	7	-0-	-77	-0-	7	2			Y	-0-					89
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					89

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
10	T. A.		766	-0-	766	766	76	1	690	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		1382	-0-	1382	2148	130	1	1252	2	Y	-0-					-0-
12	3484	X	1336	-0-	-2148	-0-	148	1	1188	2	Y	-0-					-0-
01	682	X	682	-0-	-0-	-0-	80	1	602	2	Y	-0-					-0-
02	1288	N	586	-0-	-702	-0-	67	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	744	N	644	-0-	-100	-0-	644	2			Y	-0-					20
11	600	N	406	-0-	-194	-0-	406	2			Y	-0-					20
12	561	N	561	-0-	-0-	-0-	561	2			Y	-0-					20
01	651	N	331	-0-	-320	-0-	253	2	78	9	Y	71					91
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-					Y	-0-					91
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					91

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
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	65	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	576	N	576	-0-	-0-	-0-	54	1	522	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	384	-0-	-174	-0-	43	1	341	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	485	-0-	-166	-0-	57	1	428	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	513	-0-	-19	-0-	58	1	455	2	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	109	1	994	2	Y	21	64	1			14
							23	9									
11	979	N	979	-0-	-0-	-0-	90	1	872	2	Y	15					29
							17	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	100	1	800	2	Y	10					39
							11	9									
01	1054	N	1011	-0-	-43	-0-	117	1	881	2	Y	12	30	1			21
							13	9									
*02	924	N	901	-0-	-23	-0-	100	1	783	2	Y	16	28	1			9
							18	9									
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					Y	NO RPT					9

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 9 RRCID -> 218270 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12307 PERF. 9286 - 12006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2232	N	2124	-0-	-108	-0-	2124	2			N	-0-					-0-
11	2160	N	1989	-0-	-171	-0-	1989	2			N	-0-					-0-
12	2108	N	1894	-0-	-214	-0-	1894	2			N	-0-					-0-
01	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2297	2			N	-0-					-0-
02	1848	N	1819	-0-	-29	-0-	1819	2			N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-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
10	1092	X	1092	-0-	-0-	-0-	106	1	964	2	Y	20	68	1			11
							22	9									
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	98	1	942	2	Y	16					27
							18	9									
12	1393	N	1393	-0-	-0-	-0-	152	1	1223	2	Y	16					43
							18	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	165	1	1245	2	Y	17	37	1			23
							19	9									
*02	1173	N	1173	-0-	-0-	-0-	130	1	1015	2	Y	25	36	1			12
							28	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	403	N	366	-0-	-37	-0-	23	1	343	3	N	-0-					-0-
11	419	N	419	-0-	-0-	-0-	26	1	393	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	25	1	359	3	N	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	24	1	352	3	N	3	2	1			1
							3	9									
02	392	N	364	-0-	-28	-0-	25	1	338	3	N	1	2	1			-0-
							1	9									
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 1 RRCID -> 221210 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9828 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3658	X	3269	-0-	-389	-0-	609	1	2660	3	N	-0-					-0-
11	3540	X	3170	-0-	-370	-0-	625	1	2545	3	N	-0-					-0-
12	3492	X	3492	-0-	-0-	-0-	657	1	2835	3	N	-0-					-0-
01	3472	X	3402	-0-	-70	-0-	665	1	2737	3	N	-0-					-0-
02	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	639	1	3008	3	N	-0-					-0-
03	3503	X	NO RPT	-0-	-3503	-0-					N	NO RPT					-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
10	3232	X	3232	-0-	-0-	-0-	264	1	2929	3	N	35					129
							39	9									
11	2940	X	2450	-0-	-490	-0-	172	1	2246	3	N	29					158
							32	9									
12	3038	X	1847	-0-	-1191	-0-	91	1	1748	3	N	7	91	1			74
							8	9									
01	3224	X	2387	-0-	-837	-0-	187	1	2163	3	N	34					108
							37	9									
02	2912	X	-0-	-0-	-2912	-0-					N	31	63	1			76
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT					76

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALEXANDER WELL #: 10 RRCID -> 223501 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 12165 PERF. 9056 - 11958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					-0-
11	300	N	163	-0-	-137	-0-	163	2			N	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					-0-
01	279	N	191	-0-	-88	-0-	191	2			N	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-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
10	3645	X	3645	-0-	-0-	-0-	388	1	3257	2	Y	-0-					17
11	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	61	1	3609	2	Y	-0-					17
12	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	1	1	3677	2	Y	-0-					17
01	3593	X	3593	-0-	-0-	-0-	28	1	3528	2	Y	34					51
							37	9									
02	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	192	1	3183	2	Y	-0-					51
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					51

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
10	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	99	1	902	2	Y	19	58	1			9
							21	9									
11	912	N	912	-0-	-0-	-0-	84	1	813	2	Y	14					23
							15	9									
12	881	N	881	-0-	-0-	-0-	96	1	774	2	Y	10					33
							11	9									
01	987	N	987	-0-	-0-	-0-	114	1	860	2	Y	12	28	1			17
							13	9									
*02	856	N	856	-0-	-0-	-0-	95	1	744	2	Y	15	26	1			6
							17	9									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	992	N	536	-0-	-456	-0-	536	2			N	-0-					-0-
11	810	N	394	-0-	-416	-0-	394	2			N	-0-					-0-
12	713	N	371	-0-	-342	-0-	371	2			N	-0-					-0-
01	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	2			N	-0-					-0-
02	364	N	320	-0-	-44	-0-	320	2			N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7099	X	6392	-0-	-707	-0-	525	1	5819	3	N	44					197
							48	9									
11	6870	X	6277	-0-	-593	-0-	442	1	5785	3	N	45					242
							50	9									
12	7006	X	6200	-0-	-806	-0-	306	1	5894	3	N	-0-	73	1			169
01	7006	X	6125	-0-	-881	-0-	484	1	5594	3	N	43					212
							47	9									
02	6328	X	5884	-0-	-444	-0-	5786	3	98	9	N	89	102	1			199
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					N	NO RPT					199

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 1 RRCID -> 224967 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8445 - 8477

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1164	-0-	-138	-0-	76	1	1088	3	N	-0-					3
11	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	86	1	1310	3	N	-0-					3
12	1271	N	1186	-0-	-85	-0-	78	1	1108	3	N	-0-					3
01	1178	N	1098	-0-	-80	-0-	73	1	1016	3	N	8	6	1			5
							9	9									
02	1316	N	1016	-0-	-300	-0-	69	1	943	3	N	4	4	1			5
							4	9									
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					5

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
10	964	N	964	-0-	-0-	-0-	93	1	851	2	Y	18	58	1			12
							20	9									
11	885	N	885	-0-	-0-	-0-	82	1	788	2	Y	14					26
							15	9									
12	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	119	1	955	2	Y	12					38
							13	9									
01	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	133	1	1002	2	Y	14	30	1			22
							15	9									
*02	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	135	1	1051	2	Y	22	32	1			12
							24	9									
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	15717	X	15378	-0-	-339	-0-	1272	1	14097	3	N	8					28
							9	9									
11	15454	X	15454	-0-	-0-	-0-	1095	1	14358	3	N	1					29
							1	9									
12	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	786	1	15153	3	N	33					62
							36	9									
01	15378	X	15378	-0-	-0-	-0-	1225	1	14150	3	N	3					65
							3	9									
*02	14420	X	12438	-0-	-1982	-0-	12438	3			N	-0-	54	1			11
03	15965	X	NO RPT	-0-	-15965	-0-					N	NO RPT					11

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
10	3441	X	3339	-0-	-102	-0-	355	1	2984	2	Y	-0-					5
11	3479	X	3479	-0-	-0-	-0-	58	1	3421	2	Y	-0-					5
12	3472	X	3472	-0-	-0-	-0-	1	1	3471	2	Y	-0-					5
01	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	27	1	3404	2	Y	33					38
							36	9									
02	3144	X	3144	-0-	-0-	-0-	179	1	2965	2	Y	-0-					38
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					38

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
10	1519	N	1468	-0-	-51	-0-	122	1	1346	3	N	-0-					13
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	100	1	1305	3	N	-0-					13
12	1519	N	1432	-0-	-87	-0-	71	1	1361	3	N	-0-					13
01	1457	N	1332	-0-	-125	-0-	106	1	1226	3	N	-0-					13
02	1316	N	1150	-0-	-166	-0-	1150	3			N	-0-					13
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					13

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 226383 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7817 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	117	2			Y	-0-					27
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	88	2	14	9	Y	13					40
12	186	N	99	-0-	-87	-0-	85	2	14	9	Y	13					53
01	124	N	56	-0-	-68	-0-	54	2	2	9	Y	2					55
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					55
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					55

WHITTIER WELL #: 3 RRCID -> 227511 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8176 - 8726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	28					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	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
10	1240	N	559	-0-	-681	-0-	37	1	522	3	N	-0-					3
11	990	N	867	-0-	-123	-0-	54	1	813	3	N	-0-					3
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	85	1	1217	3	N	-0-					3
01	1258	N	1258	-0-	-0-	-0-	83	1	1165	3	N	9	7	1			5
							10	9									
02	812	N	808	-0-	-4	-0-	56	1	749	3	N	3	4	1			4
							3	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					4

GALO WELL #: 4 RRCID -> 230371 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9008 PERF. 8508 - 8652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	954	-0-	-1588	-0-	76	1	843	3	N	32					132
							35	9									
11	2370	X	1311	-0-	-1059	-0-	93	1	1216	3	N	2					134
							2	9									
12	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	120	1	2307	3	N	16	20	1			130
							18	9									
01	2356	X	2090	-0-	-266	-0-	164	1	1895	3	N	28					158
							31	9									
*02	2072	X	1771	-0-	-301	-0-	1770	3	1	9	N	1					159
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					159

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
10	3985	X	3985	-0-	-0-	-0-	236	1	3749	2	Y	-0-					7
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	327	1	4068	2	Y	-0-					7
12	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	255	1	3989	2	Y	3					10
							3	9									
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	247	1	4005	2	Y	5					15
							6	9									
02	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	257	1	3439	2	Y	1					16
							1	9									
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					16

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SALINAS, G. G. WELL #: 3 RRCID -> 233142 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 803 PERF. 8184 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	393	1	5624	3	N	-0-					2
11	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	384	1	5835	3	N	-0-					2
12	6144	X	6144	-0-	-0-	-0-	403	1	5741	3	N	-0-					2
01	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	398	1	5615	3	N	44	33	1			13
							48	9									
02	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	377	1	5070	3	N	19	23	1			9
							21	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					9

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
10	93	N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	3	N	-0-					18
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	4	1	69	3	N	-0-					18
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	6	1	82	3	N	-0-					18
01	147	N	147	-0-	-0-	-0-	10	1	136	3	N	1	1	1			18
							1	9									
02	112	N	112	-0-	-0-	-0-	8	1	104	3	N	-0-					18
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					18

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
10	3069	X	1968	-0-	-1101	-0-	129	1	1839	3	N	-0-					-0-
11	2970	X	1821	-0-	-1149	-0-	113	1	1708	3	N	-0-					-0-
12	3069	X	1691	-0-	-1378	-0-	111	1	1580	3	N	-0-					-0-
01	2604	X	1549	-0-	-1055	-0-	102	1	1435	3	N	11	8	1			3
							12	9									
02	2240	X	1272	-0-	-968	-0-	88	1	1180	3	N	4	6	1			1
							4	9									
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					1

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
10	3131	X	2851	-0-	-280	-0-	2841	2	10	9	Y	9					12
11	3030	X	2937	-0-	-93	-0-	2934	2	3	9	Y	3	10	1			5
12	3131	X	2624	-0-	-507	-0-	2624	2			Y	-0-					5
01	3007	X	1971	-0-	-1036	-0-	1963	2	8	9	Y	7	10	1			2
02	2744	X	2233	-0-	-511	-0-	2224	2	9	9	Y	8	9	1			1
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2759	N	2199	-0-	-560	-0-	217	1	1981	2	Y	1					32
							1	9									
11	2610	N	2518	-0-	-92	-0-	237	1	2279	2	Y	2					34
							2	9									
12	2745	N	2745	-0-	-0-	-0-	303	1	2432	2	Y	9	35	1			8
							10	9									
01	2723	N	2723	-0-	-0-	-0-	319	1	2404	2	Y	-0-					8
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	273	1	2132	2	Y	-0-					8
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	-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
10	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	42	1	383	2	N	-0-					2
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	36	1	346	2	N	-0-					2
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	46	1	366	2	N	-0-					2
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	53	1	398	2	N	-0-					2
02	364	N	317	-0-	-47	-0-	36	1	281	2	N	-0-					2
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					2

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
10	2365	N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			N	-0-					-0-
11	1920	N	1920	-0-	-0-	-0-	1920	2			N	-0-					-0-
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1578	2			N	-0-					-0-
01	2356	N	1651	-0-	-705	-0-	1651	2			N	-0-					-0-
02	1792	N	1351	-0-	-441	-0-	1351	2			N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	134	1	1224	2	Y	-0-					-0-
11	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	128	1	1230	2	Y	-0-					-0-
12	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	161	1	1295	2	Y	-0-					-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	132	1	994	2	Y	-0-					-0-
02	1053	N	1053	-0-	-0-	-0-	120	1	933	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	14	1	192	3	N	-0-					-0-
11	300	N	210	-0-	-90	-0-	13	1	197	3	N	-0-					-0-
12	372	N	215	-0-	-157	-0-	14	1	201	3	N	-0-					-0-
01	217	N	193	-0-	-24	-0-	13	1	178	3	N	2	1	1			1
							2	9									
02	196	N	106	-0-	-90	-0-	7	1	99	3	N	-0-	1	1			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	128	1	1840	3	N	-0-					-0-
11	1808	N	1808	-0-	-0-	-0-	111	1	1697	3	N	-0-					-0-
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	119	1	1679	3	N	-0-					-0-
*01	1714	N	1714	-0-	-0-	-0-	112	1	1589	3	N	12	9	1			3
							13	9									
*02	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	112	1	1515	3	N	-0-					3
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					3

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GALO WELL #: 5 RRCID -> 242082 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8489 - 8756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4973	-0-	1873	1873	411	1	4549	3	N	12					33
							13	9									
11	3000	N	3957	-0-	957	2830	280	1	3668	3	N	8					41
							9	9									
12	3100	N	3467	-0-	367	3197	167	1	3212	3	N	80	31	1			90
							88	9									
01	6477	X	3280	-0-	-3197	-0-	257	1	2962	3	N	55					145
							61	9									
*02	2735	X	2735	-0-	-0-	-0-	2709	3	26	9	N	24					169
03	2821	X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					169

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 4 RRCID -> 242174 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8148 - 9276

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476	N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476	N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476	N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476	N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	77476	N	NO RPT					-0-
03	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

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	10					12
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	5	10	1			7
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-					7
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	7	10	1			4
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	8	10	1			2
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT					2

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
10	4264	X	4264	-0-	-0-	-0-	4253	2	11	9	Y	10					14
11	4237	X	4237	-0-	-0-	-0-	4233	2	4	9	Y	4	10	1			8
12	4278	X	4278	-0-	-0-	-0-	4278	2			Y	-0-					8
01	4278	X	4233	-0-	-45	-0-	4225	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	3948	X	3823	-0-	-125	-0-	3815	2	8	9	Y	7	10	1			2
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2108	N	1591	-0-	-517	-0-	1580	2	11	9	Y	10					14
11	1920	N	1577	-0-	-343	-0-	1571	2	6	9	Y	5	10	1			9
12	1652	N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	2			Y	-0-					9
01	1581	N	1515	-0-	-66	-0-	1507	2	8	9	Y	7	10	1			6
02	1484	N	1347	-0-	-137	-0-	1338	2	9	9	Y	8	10	1			4
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	4464	X	3865	-0-	-599	-0-	3854	2	11	9	Y	10					12
11	4380	X	3965	-0-	-415	-0-	3959	2	6	9	Y	5	10	1			7
12	4526	X	3812	-0-	-714	-0-	3812	2			Y	-0-					7
01	4526	X	4029	-0-	-497	-0-	4021	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	3724	X	3499	-0-	-225	-0-	3490	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA L WELL #: 18 RRCID -> 243248 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9091 - 10134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13552	X	13552	-0-	-0-	-0-	821	1	12685	2	Y	42	43	1			12
							46	9									
11	13110	X	13009	-0-	-101	-0-	214	1	12742	2	Y	48					60
							53	9									
12	13547	X	12773	-0-	-774	-0-	3	1	12715	2	Y	50	102	1			8
							55	9									
01	13547	X	12472	-0-	-1075	-0-	98	1	12340	2	Y	31					39
							34	9									
02	12236	X	11348	-0-	-888	-0-	643	1	10664	2	Y	37	49	1			27
							41	9									
03	13547	X	NO RPT	-0-	-13547	-0-					Y	NO RPT					27

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 11 RRCID -> 244500 COMPL. DATE 09/11/2008 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 7540 - 8485

10	3286	X	2884	-0-	-402	-0-	2873	2	11	9	Y	10					11
11	3180	X	2786	-0-	-394	-0-	2780	2	6	9	Y	5	10	1			6
12	3286	X	2863	-0-	-423	-0-	2863	2			Y	-0-					6
01	3131	X	2776	-0-	-355	-0-	2768	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	2604	X	2547	-0-	-57	-0-	2539	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 13 RRCID -> 244501 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8919 PERF. 8176 - 8498

10	525	N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	Y	10					12
11	495	N	495	-0-	-0-	-0-	489	2	6	9	Y	5	10	1			7
12	496	N	495	-0-	-1	-0-	495	2			Y	-0-					7
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	445	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	448	N	391	-0-	-57	-0-	382	2	9	9	Y	8	10	1			2
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 1 RRCID -> 244624 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8405 - 8645

10	1612	N	1161	-0-	-451	-0-	75	1	1086	3	N	-0-					15
11	1470	N	1326	-0-	-144	-0-	82	1	1244	3	N	-0-					15
12	1426	N	1198	-0-	-228	-0-	79	1	1119	3	N	-0-					15
01	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	114	1	1620	3	N	1					16
							1	9									
02	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	92	1	1248	3	N	-0-					16
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT					16

DON JOSE LAND & CATTLE CO LTD WELL #: 10 RRCID -> 245559 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8366 - 8542

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10		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
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
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	11	1	167	3	N	-0-					1
11	210	N	172	-0-	-38	-0-	8	1	130	3	N	31					32
							34	9									
12	156	N	156	-0-	-0-	-0-	9	1	147	3	N	-0-					32
01	186	N	150	-0-	-36	-0-	11	1	139	3	N	-0-					32
02	196	N	129	-0-	-67	-0-	9	1	120	3	N	-0-					32
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					32

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
10	806	N	509	-0-	-297	-0-	33	1	476	3	N	-0-					-0-
11	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	72	1	1101	3	N	37					37
							41	9									
12	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	83	1	1184	3	N	-0-					37
01	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1172	3	N	37	7	1			67
							41	9									
02	1120	N	702	-0-	-418	-0-	48	1	652	3	N	2	4	1			65
							2	9									
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					65

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
10	713	N	234	-0-	-479	-0-	15	1	219	3	N	-0-					-0-
11	390	N	155	-0-	-235	-0-	10	1	145	3	N	-0-					-0-
12	372	N	343	-0-	-29	-0-	22	1	321	3	N	-0-					-0-
01	248	N	152	-0-	-96	-0-	9	1	142	3	N	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	85	-0-	-55	-0-	6	1	79	3	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
10	4266	X	4266	-0-	-0-	-0-	278	1	3988	3	N	-0-					40
11	4133	X	4133	-0-	-0-	-0-	255	1	3878	3	N	-0-					40
12	4001	X	4001	-0-	-0-	-0-	262	1	3739	3	N	-0-					40
01	3865	X	3865	-0-	-0-	-0-	256	1	3608	3	N	1					41
							1	9									
02	3536	X	3536	-0-	-0-	-0-	244	1	3292	3	N	-0-					41
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					41

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
10	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	144	1	1317	2	N	-0-					70
11	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	124	1	1196	2	N	-0-					70
12	1263	N	1263	-0-	-0-	-0-	140	1	1123	2	N	-0-					70
01	1426	N	1206	-0-	-220	-0-	139	1	1046	2	N	19					89
							21	9									
02	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	141	1	1102	2	N	-0-					89
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					89

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4608	X	4608	-0-	-0-	-0-	301	1	4307	3	N	-0-					9
11	4543	X	4543	-0-	-0-	-0-	280	1	4263	3	N	-0-					9
12	4824	X	4824	-0-	-0-	-0-	317	1	4507	3	N	-0-					9
*01	4587	X	4587	-0-	-0-	-0-	301	1	4254	3	N	29	25	1			13
							32	9									
*02	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	281	1	3781	3	N	-0-					13
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					13

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
10	3441	X	3171	-0-	-270	-0-	3160	2	11	9	Y	10					12
11	3330	X	2946	-0-	-384	-0-	2940	2	6	9	Y	5	10	1			7
12	3441	X	2861	-0-	-580	-0-	2861	2			Y	-0-					7
01	3441	X	2633	-0-	-808	-0-	2625	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	2996	X	2196	-0-	-800	-0-	2188	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2511	N	1842	-0-	-669	-0-	182	1	1660	2	N	-0-					20
11	2217	N	2217	-0-	-0-	-0-	209	1	2008	2	N	-0-					20
12	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	213	1	1708	2	N	-0-					20
01	1829	N	1224	-0-	-605	-0-	143	1	1081	2	N	-0-					20
02	2072	N	401	-0-	-1671	-0-	38	1	297	2	N	60					80
							66	9									
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					80

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
10	6339	X	6339	-0-	-0-	-0-	384	1	5933	2	Y	20	49	1			12
							22	9									
11	5550	X	5400	-0-	-150	-0-	89	1	5289	2	Y	20					32
							22	9									
12	5735	X	5071	-0-	-664	-0-	1	1	5048	2	Y	20	48	1			4
							22	9									
01	5735	X	4807	-0-	-928	-0-	38	1	4756	2	Y	12					16
							13	9									
02	5180	X	4124	-0-	-1056	-0-	234	1	3876	2	Y	13	19	1			10
							14	9									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	1457	N	1270	-0-	-187	-0-	1260	2	10	9	Y	9					12
11	1350	N	1219	-0-	-131	-0-	1215	2	4	9	Y	4	10	1			6
12	1271	N	1228	-0-	-43	-0-	1228	2			Y	-0-					6
01	1271	N	1204	-0-	-67	-0-	1196	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	1148	N	1087	-0-	-61	-0-	1078	2	9	9	Y	8	10	1			1
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	806	N	387	-0-	-419	-0-	376	2	11	9	Y	10					13
11	540	N	494	-0-	-46	-0-	490	2	4	9	Y	4	10	1			7
12	713	N	706	-0-	-7	-0-	706	2			Y	-0-					7
01	609	N	609	-0-	-0-	-0-	601	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	545	N	545	-0-	-0-	-0-	537	2	8	9	Y	7	9	1			2
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					2

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	7130	X	7130	-0-	-0-	-0-	785	1	6345	3	N	-0-					-0-
11	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	750	1	5542	3	N	-0-					-0-
12	7011	X	7011	-0-	-0-	-0-	748	1	6263	3	N	-0-					-0-
01	6491	X	6491	-0-	-0-	-0-	743	1	5748	3	N	-0-					-0-
02	6083	X	6083	-0-	-0-	-0-	759	1	5252	3	N	65	3	6			62
							72	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					62

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
10	4526	X	4005	-0-	-521	-0-	3994	2	11	9	Y	10					12
11	4320	X	3935	-0-	-385	-0-	3929	2	6	9	Y	5	10	1			7
12	4433	X	4374	-0-	-59	-0-	4374	2			Y	-0-					7
01	4433	X	4350	-0-	-83	-0-	4342	2	8	9	Y	7	10	1			4
02	3668	X	3511	-0-	-157	-0-	3503	2	8	9	Y	7	10	1			1
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	241	2	11	9	Y	10					14
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	233	2	6	9	Y	5	10	1			9
12	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	2			Y	-0-					9
01	248	N	246	-0-	-2	-0-	238	2	8	9	Y	7	10	1			6
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	220	2	9	9	Y	8	10	1			4
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	333	2	11	9	N	10					11
11	360	N	325	-0-	-35	-0-	319	2	6	9	N	5	10	1			6
12	341	N	319	-0-	-22	-0-	319	2			N	-0-					6
01	341	N	314	-0-	-27	-0-	306	2	8	9	N	7	10	1			3
02	308	N	282	-0-	-26	-0-	273	2	9	9	N	8	10	1			1
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					1

DON HILARIO "A" WELL #: 4 RRCID -> 254646 COMPL. DATE 10/20/2009 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8070 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DON JOSE LAND AND CATTLE CO. LTD WELL #: 24 RRCID -> 255566 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8259 - 8581

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1972	N	1972	-0-	-0-	-0-	1961	2	11	9	Y	10					11
11	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	1846	2	6	9	Y	5	10	1			6
12	1668	N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			Y	-0-					6
01	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	1408	2	8	9	Y	7	10	1			3
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	1686	2	8	9	Y	7	10	1			-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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 #: 20 RRCID -> 256852 COMPL. DATE 10/17/2010 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 8153 - 8881

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	3076	2	11	9	Y	10					13
11	3072	X	3072	-0-	-0-	-0-	3066	2	6	9	Y	5	10	1			8
12	3038	X	2890	-0-	-148	-0-	2890	2			Y	-0-					8
01	3100	X	2862	-0-	-238	-0-	2854	2	8	9	Y	7	10	1			5
02	2856	X	2735	-0-	-121	-0-	2727	2	8	9	Y	7	10	1			2
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					Y	NO RPT					2

GUERRA L WELL #: 20 RRCID -> 256917 COMPL. DATE 10/27/2010 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8474 - 8887

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2626	N	2626	-0-	-0-	-0-	159	1	2458	2	Y	8	9	1			-0-
							9	9									
11	2400	N	2384	-0-	-16	-0-	39	1	2335	2	Y	9					9
							10	9									
12	2573	N	2422	-0-	-151	-0-	2411	2	11	9	Y	10	19	1			-0-
01	2573	N	2370	-0-	-203	-0-	19	1	2344	2	Y	6					6
							7	9									
02	2212	N	2154	-0-	-58	-0-	122	1	2024	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT					4

DON HILARIO "A" WELL #: 6 RRCID -> 257035 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8400 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	9	1	119	3	N	-0-					-0-
11	240	N	79	-0-	-161	-0-	5	1	74	3	N	-0-					-0-
12	372	N	372	-0-	-0-	-0-	24	1	348	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	27	1	369	3	N	17	2	1			15
							19	9									
02	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	83	1	1122	3	N	4	4	1			15
							4	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					15

ALEXANDER-MANDEL WELL #: 3 RRCID -> 257039 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9694 - 10416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6014	X	5403	-0-	-611	-0-	595	1	4808	3	N	-0-					47
11	5790	X	5292	-0-	-498	-0-	630	1	4662	3	N	-0-					47
12	6014	X	5930	-0-	-84	-0-	632	1	5290	3	N	7					54
							8	9									
01	6014	X	5566	-0-	-448	-0-	637	1	4929	3	N	-0-					54
*02	5432	X	4919	-0-	-513	-0-	621	1	4298	3	N	-0-					54
03	5921	X	NO RPT	-0-	-5921	-0-					N	NO RPT					54

DODIER "A" WELL #: 1 RRCID -> 258748 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8397 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	341	-0-	-0-	-0-	22	1	316	3	N	3					12
							3	9									
11	249	N	249	-0-	-0-	-0-	16	1	233	3	N	-0-					12
12	336	N	336	-0-	-0-	-0-	15	1	208	3	N	103	1	6			114
							113	9									
01	169	N	169	-0-	-0-	-0-	11	1	151	3	N	6	49	1			71
							7	9									
*02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	13	1	175	3	N	1	37	1			35
							1	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					35

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DODIER "A" WELL #: 2 RRCID -> 259756 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8932 - 9121

10	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	406	1	5811	3	N	2					138
							2	9									
11	5734	X	5734	-0-	-0-	-0-	353	1	5359	3	N	20					158
							22	9									
12	6179	X	6179	-0-	-0-	-0-	400	1	5717	3	N	56	2	6			212
							62	9									
01	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	386	1	5449	3	N	5	189	1			28
							6	9									
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	362	1	4856	3	N	1	11	1			18
							1	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 4 RRCID -> 259782 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8558 - 8594

10	2557	X	2557	-0-	-0-	-0-	168	1	2389	3	N	-0-					34
11	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	161	1	2446	3	N	3					37
							3	9									
12	2791	N	2791	-0-	-0-	-0-	183	1	2606	3	N	2					39
							2	9									
01	2687	N	2687	-0-	-0-	-0-	177	1	2510	3	N	-0-					39
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	161	1	2159	3	N	-0-					39
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					39

GUTIERREZ, J. M. "C" WELL #: 5 RRCID -> 260905 COMPL. DATE 01/31/2011 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8302 - 9511

10	5756	X	5756	-0-	-0-	-0-	376	1	5380	3	N	-0-					68
11	7915	X	7915	-0-	-0-	-0-	489	1	7425	3	N	1					69
							1	9									
12	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	220	1	3135	3	N	-0-					69
01	2247	X	2247	-0-	-0-	-0-	149	1	2098	3	N	-0-					69
02	2056	X	2056	-0-	-0-	-0-	143	1	1913	3	N	-0-					69
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					69

DODIER "A" WELL #: 3 RRCID -> 261150 COMPL. DATE 03/08/2011 TOTAL DEPTH 9407 PERF. 8408 - 9180

10	3537	X	3537	-0-	-0-	-0-	231	1	3304	3	N	2					55
							2	9									
11	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	258	1	3920	3	N	-0-					55
12	3795	X	3795	-0-	-0-	-0-	249	1	3546	3	N	-0-					55
01	3755	X	3755	-0-	-0-	-0-	248	1	3504	3	N	3	2	1			56
							3	9									
*02	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	208	1	2796	3	N	-0-	35	1			21
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					21

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
10	15975	X	15975	-0-	-0-	-0-	1042	1	14933	3	N	-0-					64
11	15587	X	15587	-0-	-0-	-0-	961	1	14591	3	N	32					96
							35	9									
12	15582	X	15582	-0-	-0-	-0-	1021	1	14555	3	N	5					101
							6	9									
01	15029	X	15029	-0-	-0-	-0-	994	1	14035	3	N	-0-					101
02	13940	X	13940	-0-	-0-	-0-	965	1	12975	3	N	-0-					101
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					101

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
10	6378	X	6378	-0-	-0-	-0-	415	1	5960	3	N	3					64
							3	9									
11	6661	X	6661	-0-	-0-	-0-	410	1	6227	3	N	22					86
							24	9									
12	6654	X	6654	-0-	-0-	-0-	437	1	6217	3	N	-0-					86
01	6361	X	6361	-0-	-0-	-0-	421	1	5937	3	N	3	2	1			87
							3	9									
*02	5738	X	5738	-0-	-0-	-0-	396	1	5333	3	N	8	13	1			82
							9	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					82

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
10	24503	X	24503	-0-	-0-	-0-	1596	1	22872	3	N	32					115
							35	9									
11	23736	X	23736	-0-	-0-	-0-	1466	1	22270	3	N	-0-					115
12	24599	X	24599	-0-	-0-	-0-	1615	1	22984	3	N	-0-					115
01	23591	X	23591	-0-	-0-	-0-	1561	1	22029	3	N	1					116
							1	9									
02	21047	X	21047	-0-	-0-	-0-	1460	1	19586	3	N	1					117
							1	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					117

MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 4 RRCID -> 111421 COMPL. DATE 07/05/1984 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8099 - 8236

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	181	-0-	-36	-0-	13	1	168	2	Y	-0-					20
11	120	N	104	-0-	-16	-0-	8	1	96	2	Y	-0-					20
12	310	N	35	-0-	-275	-0-	1	1	6	2	Y	25					45
							28	9									
01	186	N	61	-0-	-125	-0-	6	1	55	2	Y	-0-					45
02	84	N	34	-0-	-50	-0-	4	1	30	2	Y	-0-					45
*03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	1			Y	-0-					45

GUERRA "L" WELL #: 5 RRCID -> 113099 COMPL. DATE 09/12/1984 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7750 - 7806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
TREVINO "B" WELL #: 1T RRCID -> 118880 COMPL. DATE 10/31/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8239 - 8265

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	2186	-0-	-108	-0-	5	1	2181	3	Y	-0-					-0-
11	2190	N	2158	-0-	-32	-0-	5	1	2153	3	Y	-0-					-0-
12	2294	N	2292	-0-	-2	-0-	165	1	2127	2	Y	-0-					-0-
01	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	172	1	2140	2	Y	-0-					-0-
02	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	176	1	2167	2	Y	-0-					-0-
*03	2388	N	2388	-0-	-0-	-0-	185	1	2203	2	Y	-0-					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	3689	X	3310	-0-	-379	-0-	8	1	3302	3	Y	-0-					37
11	3570	X	2937	-0-	-633	-0-	7	1	2930	3	Y	-0-					37
12	3689	X	2913	-0-	-776	-0-	209	1	2702	2	Y	2					39
							2	9									
01	3472	X	3247	-0-	-225	-0-	242	1	3004	2	Y	1					40
							1	9									
02	3052	X	2978	-0-	-74	-0-	223	1	2754	2	Y	1					41
							1	9									
*03	3330	X	3330	-0-	-0-	-0-	258	1	3072	2	Y	-0-	1	1			40

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
10	1981	N	1872	-0-	-109	-0-	99	1	1773	2	Y	-0-					19
11	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	79	1	1266	2	Y	-0-					19
12	797	X	797	-0-	-0-	-0-	53	1	744	2	Y	-0-	18	2			1
01	672	X	672	-0-	-0-	-0-	96	1	575	2	Y	1					2
							1	9									
02	2041	X	2041	-0-	-0-	-0-	186	1	1855	2	Y	-0-					2
03	372	X	288	-0-	-84	-0-	287	1	1	9	Y	1					3

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
10	7068	X	6537	-0-	-531	-0-	15	1	6522	3	Y	-0-					18
11	6840	X	6497	-0-	-343	-0-	15	1	6482	3	Y	-0-					18
12	7068	X	6032	-0-	-1036	-0-	433	1	5598	2	Y	1					19
							1	9									
01	7068	X	6674	-0-	-394	-0-	497	1	6177	2	Y	-0-					19
02	6531	X	6531	-0-	-0-	-0-	490	1	6041	2	Y	-0-					19
*03	7092	X	7092	-0-	-0-	-0-	549	1	6543	2	Y	-0-					19

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
10	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	185	1	878	2	Y	-0-					6
11	1110	N	1008	-0-	-102	-0-	200	1	808	2	Y	-0-					6
12	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	239	1	973	2	Y	-0-	6	1			-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	273	1	807	2	Y	-0-					-0-
02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	285	1	677	2	Y	-0-					-0-
*03	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	1			Y	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	651	N	523	-0-	-128	-0-	1	1	522	3	Y	-0-					10
11	540	N	537	-0-	-3	-0-	1	1	536	3	Y	-0-					10
12	620	N	620	-0-	-0-	-0-	45	1	575	2	Y	-0-	10	1			-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	56	1	695	2	Y	-0-					-0-
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	Y	-0-					-0-
*03	710	N	710	-0-	-0-	-0-	55	1	655	2	Y	-0-					-0-

GUERRA "M" WELL #: 4 RRCID -> 146774 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8724 - 9704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	98	1	1762	2	Y	-0-					20
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	123	1	1958	2	Y	-0-					20
12	1777	N	1777	-0-	-0-	-0-	118	1	1659	2	Y	-0-	19	1			1
01	1847	N	1847	-0-	-0-	-0-	263	1	1583	2	Y	1					2
							1	9									
02	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	169	1	1684	2	Y	-0-					2
*03	169	N	169	-0-	-0-	-0-	168	1	1	9	Y	1					3

BENAVIDES WELL #: 1 RRCID -> 186781 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7790 - 7830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1613	-0-	-61	-0-	3	1	1610	3	Y	-0-					21
11	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	3	1	1631	3	Y	-0-					21
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	157	1	1803	2	Y	-0-	3	1			18
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	147	1	1613	2	Y	-0-					18
02	1512	N	1459	-0-	-53	-0-	118	1	1340	2	Y	1					19
							1	9									
*03	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	137	1	1420	2	Y	-0-	1	1			18

VELA, G. O. WELL #: 1 RRCID -> 187697 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 8780 - 8985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	1	1	533	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	1	1	509	3	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	46	1	523	2	Y	1					1
							1	9									
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	48	1	529	2	Y	-0-					1
02	476	N	425	-0-	-51	-0-	34	1	391	2	Y	-0-					1
*03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	47	1	483	2	Y	-0-					1

SMITH, A. H. WELL #: 6 RRCID -> 198143 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 7601 - 9482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	111193		Y	NO RPT	-0-

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SMITH, A.H. WELL #: 7 RRCID -> 206995 COMPL. DATE 01/17/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8668 - 9880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	3348	-0-	-0-	-0-	8	1	3340	3	Y	-0-					28
11	3180	X	3090	-0-	-90	-0-	7	1	3083	3	Y	-0-					28
12	3286	X	2519	-0-	-767	-0-	181	1	2334	2	Y	4					32
							4	9									
01	3286	X	2919	-0-	-367	-0-	217	1	2701	2	Y	1					33
							1	9									
02	2968	X	2265	-0-	-703	-0-	170	1	2095	2	Y	-0-					33
03	3286	X	2719	-0-	-567	-0-	211	1	2508	2	Y	-0-	1	1			32

GUERRA "L" WELL #: 6 RRCID -> 210423 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7408 - 7565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	390	N	390	-0-	-0-	-0-	27	1	360	2	Y	3					29
							3	9									
11	179	N	179	-0-	-0-	-0-	14	1	165	2	Y	-0-					29
12	62	N	47	-0-	-15	-0-	4	1	33	2	Y	9					38
							10	9									
01	403	N	218	-0-	-185	-0-	22	1	196	2	Y	-0-					38
02	168	N	166	-0-	-2	-0-	21	1	145	2	Y	-0-					38
*03	14	N	14	-0-	-0-	-0-	14	1			Y	-0-					38

VELA B WELL #: 7 RRCID -> 210978 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8896 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	584	-0-	-67	-0-	1	1	583	3	N	-0-					54
11	658	N	658	-0-	-0-	-0-	2	1	656	3	N	-0-					54
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	50	1	650	2	N	-0-	37	1			17
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	46	1	574	2	N	30					47
							33	9									
02	616	N	561	-0-	-55	-0-	42	1	519	2	N	-0-					47
*03	644	N	644	-0-	-0-	-0-	50	1	594	2	N	-0-					47

GUERRA "L" WELL #: 7 T RRCID -> 212778 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 8252 PERF. 7727 - 8146

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	93	-0-	-0-	-0-	7	1	86	2	Y	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	1	1	6	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	8	-0-	-116	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	7	N	5	-0-	-2	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SMITH, A.H. WELL #: 8 RRCID -> 215052 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10416 PERF. 8580 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1860	N	1705	-0-	-155	-0-	4	1	1701	3	Y	-0-					9
11	1740	N	1617	-0-	-123	-0-	4	1	1613	3	Y	-0-					9
12	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	135	1	1745	2	Y	2					11
							2	9									
01	1715	N	1715	-0-	-0-	-0-	128	1	1586	2	Y	1					12
							1	9									
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	117	1	1440	2	Y	-0-					12
*03	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	133	1	1586	2	Y	-0-	1	1			11

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUTIERREZ ET AL WELL #: 1 RRCID -> 216340 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8098 - 8442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1984	N	1929	-0-	-55	-0-	179	1	1749	3	N	1					102
							1	9									
11	1770	N	1546	-0-	-224	-0-	158	1	1302	3	N	78	78	1			102
							86	9									
12	2046	N	1627	-0-	-419	-0-	229	1	1394	2	N	4	90	1			16
							4	9									
01	1922	N	1196	-0-	-726	-0-	172	1	1017	2	N	6					22
							7	9									
02	1456	N	783	-0-	-673	-0-	117	1	663	2	N	3	12	1			13
							3	9									
*03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	112	1	670	2	N	-0-					13

GUTIERREZ ET AL WELL #: 2 RRCID -> 216354 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8406 - 8430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	393	1	3831	3	N	8					157
							9	9									
11	4154	X	4154	-0-	-0-	-0-	431	1	3561	3	N	147	147	1			157
							162	9									
12	3906	X	3860	-0-	-46	-0-	542	1	3299	2	N	17	112	1			62
							19	9									
01	3906	X	3859	-0-	-47	-0-	551	1	3263	2	N	41					103
							45	9									
02	3528	X	3315	-0-	-213	-0-	493	1	2796	2	N	24	33	1			94
							26	9									
03	3906	X	3685	-0-	-221	-0-	525	1	3150	2	N	9					103
							10	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	351	N	351	-0-	-0-	-0-	1	1	350	3	N	-0-					14
11	404	N	404	-0-	-0-	-0-	1	1	403	3	N	-0-					14
12	352	N	352	-0-	-0-	-0-	25	1	325	2	N	2					16
							2	9									
01	341	N	332	-0-	-9	-0-	25	1	307	2	N	-0-					16
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	24	1	299	2	N	-0-					16
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	324	2	N	1	1	1			16
							1	9									

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
10	6156	X	3593	-0-	-2563	-0-	334	1	3259	3	N	-0-					15
11	3224	X	3224	-0-	-0-	-0-	348	1	2876	3	N	-0-					15
12	2866	X	2866	-0-	-0-	-0-	404	1	2458	2	N	4	1	1			18
							4	9									
01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	457	1	2708	2	N	6					24
							7	9									
02	2855	X	2855	-0-	-0-	-0-	428	1	2424	2	N	3	13	1			14
							3	9									
*03	3183	X	3183	-0-	-0-	-0-	455	1	2728	2	N	-0-					14

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

EL CLARENO WELL #: 2 RRCID -> 218433 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7490 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2957	-0-	-236	-0-	7	1	2950	3	Y	-0-					2
11	3000	X	2874	-0-	-126	-0-	7	1	2867	3	Y	-0-					2
12	3205	X	3205	-0-	-0-	-0-	230	1	2973	2	Y	2					4
							2	9									
01	3170	X	3170	-0-	-0-	-0-	236	1	2934	2	Y	-0-					4
02	2840	X	2840	-0-	-0-	-0-	213	1	2626	2	Y	1					5
							1	9									
*03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	240	1	2856	2	Y	-0-	1	1			4

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
10	961	N	931	-0-	-30	-0-	2	1	824	3	N	95					153
							105	9									
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	2	1	892	3	N	182	182	1			153
							200	9									
12	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	67	1	871	2	N	84	101	1			136
							92	9									
01	930	N	878	-0-	-52	-0-	60	1	748	2	N	64					200
							70	9									
02	1008	N	794	-0-	-214	-0-	56	1	692	2	N	42	182	1			60
							46	9									
*03	925	N	925	-0-	-0-	-0-	66	1	786	2	N	66	6	1			120
							73	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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	3628	X	3628	-0-	-0-	-0-	337	1	3291	3	N	-0-					21
11	2455	X	2455	-0-	-0-	-0-	265	1	2190	3	N	-0-					21
12	2608	X	2608	-0-	-0-	-0-	366	1	2229	2	N	12					33
							13	9									
01	3480	X	3480	-0-	-0-	-0-	501	1	2968	2	N	10					43
							11	9									
02	3049	X	3049	-0-	-0-	-0-	456	1	2585	2	N	7	25	1			25
							8	9									
*03	3207	X	3207	-0-	-0-	-0-	458	1	2749	2	N	-0-					25

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
10	9269	X	8765	-0-	-504	-0-	20	1	8745	3	N	-0-					10
11	8970	X	8477	-0-	-493	-0-	20	1	8457	3	N	-0-					10
12	10722	X	10722	-0-	-0-	-0-	769	1	9929	2	N	22					32
							24	9									
01	10014	X	10014	-0-	-0-	-0-	745	1	9257	2	N	11					43
							12	9									
02	8790	X	8790	-0-	-0-	-0-	659	1	8117	2	N	13					56
							14	9									
*03	9520	X	9520	-0-	-0-	-0-	737	1	8777	2	N	5	18	1			43
							6	9									

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

GUERRA "M" WELL #: 6 RRCID -> 221857 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 10595 PERF.10310 - 10450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	50	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 6 RRCID -> 223391 COMPL. DATE 05/26/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8120 - 8720

10	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	209	1	2035	3	N	-0-					8
11	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	230	1	1903	3	N	-0-					8
12	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	302	1	1839	2	N	12					20
						13	9									
01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	297	1	1760	2	N	13					33
						14	9									
02	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	273	1	1548	2	N	9	33	1			9
						10	9									
*03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	286	1	1716	2	N	-0-					9

EL CLARENO WELL #: 5 RRCID -> 223776 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11757 PERF. 9938 - 9958

10	1829 N	1550	-0-	-279	-0-	433	1	1117	3	N	-0-					-0-
11	1950 N	1668	-0-	-282	-0-	420	1	1248	3	N	-0-					-0-
12	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	430	1	1025	2	N	-0-					-0-
01	1550 N	995	-0-	-555	-0-	294	1	701	2	N	-0-					-0-
02	1568 N	990	-0-	-578	-0-	384	1	606	2	N	-0-					-0-
*03	936 N	936	-0-	-0-	-0-	395	1	541	2	N	-0-					-0-

BENAVIDES "A" WELL #: 8 RRCID -> 227547 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7645 - 8724

10	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	224	1	2184	3	N	-0-					15
11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	245	1	2021	3	N	-0-					15
12	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	317	1	1927	2	N	18	11	1			22
						20	9									
01	2418 N	2237	-0-	-181	-0-	319	1	1890	2	N	25					47
						28	9									
02	2128 N	1906	-0-	-222	-0-	283	1	1605	2	N	16	59	1			4
						18	9									
*03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	290	1	1742	2	N	-0-					4

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

EL CLARENO 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
10	2945	X	2803	-0-	-142	-0-	4 29	1 9	2770	3	N	26					156
11	2850	X	2625	-0-	-225	-0-	4	1	2621	3	N	-0-					156
12	2945	X	2923	-0-	-22	-0-	232 26	1 9	2665	2	N	24					180
01	2879	X	2879	-0-	-0-	-0-	238 42	1 9	2599	2	N	38					218
02	2606	X	2606	-0-	-0-	-0-	210 14	1 9	2382	2	N	13					231
*03	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	254 21	1 9	2629	2	N	19	189	1			61

EL CLARENO WELL #: 7 RRCID -> 229265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9620 PERF. 7483 - 8832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	3	1	1488	3	Y	-0-					30
11	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	3	1	1486	3	Y	-0-					30
12	1488	N	1413	-0-	-75	-0-	99 39	1 9	1275	2	Y	35					65
01	2055	N	2055	-0-	-0-	-0-	152 17	1 9	1886	2	Y	15					80
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	135 25	1 9	1661	2	Y	23					103
*03	1381	N	1381	-0-	-0-	-0-	106 9	1 9	1266	2	Y	8	26	1			85

EL CLARENO WELL #: 8 RRCID -> 231172 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8831 - 9313

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1316	-0-	-48	-0-	3	1	1313	3	N	-0-					36
11	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	4	1	1551	3	N	-0-					36
12	1677	N	1677	-0-	-0-	-0-	119 20	1 9	1538	2	N	18					54
01	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	119	1	1481	2	N	-0-					54
02	1456	N	1365	-0-	-91	-0-	102	1	1263	2	N	-0-					54
*03	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	119	1	1412	2	N	-0-					54

VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 4 RRCID -> 231859 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 7857 - 9460

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3683	X	3683	-0-	-0-	-0-	6	1	3677	3	N	-0-					35
11	2820	X	2721	-0-	-99	-0-	4	1	2717	3	N	-0-					35
12	3734	X	3734	-0-	-0-	-0-	299	1	3435	2	N	-0-	7	1			28
01	3689	X	3392	-0-	-297	-0-	284	1	3108	2	N	-0-					28
02	3332	X	2705	-0-	-627	-0-	219	1	2486	2	N	-0-					28
03	3689	X	3098	-0-	-591	-0-	273	1	2825	2	N	-0-					28

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EL CLARENO WELL #: 9 RRCID -> 232662 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8780 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	3570	-0-	-57	-0-	8	1	3527	3	N	32					85
							35	9									
11	3510	X	3094	-0-	-416	-0-	7	1	3013	3	N	67	67	1			85
							74	9									
12	3627	X	3395	-0-	-232	-0-	244	1	3151	2	N	-0-	39	1			46
01	3565	X	3168	-0-	-397	-0-	235	1	2919	2	N	13					59
							14	9									
02	3220	X	3099	-0-	-121	-0-	231	1	2850	2	N	16					75
							18	9									
*03	3745	X	3745	-0-	-0-	-0-	289	1	3449	2	N	6	22	1			59
							7	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 11 RRCID -> 233042 COMPL. DATE 03/26/2008 TOTAL DEPTH 11668 PERF. 9751 - 11366

10	8810	X	8810	-0-	-0-	-0-	1110	1	7700	3	N	-0-					-0-
11	8760	X	8183	-0-	-577	-0-	1045	1	7138	3	N	-0-					-0-
12	9052	X	7506	-0-	-1546	-0-	961	1	6545	2	N	-0-					-0-
01	9315	X	9315	-0-	-0-	-0-	996	1	8319	2	N	-0-					-0-
02	7952	X	7484	-0-	-468	-0-	893	1	6591	2	N	-0-					-0-
03	8804	X	8118	-0-	-686	-0-	968	1	7150	2	N	-0-					-0-

EL CLARENO WELL #: 10 RRCID -> 233164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8946 - 8956

10	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					10
11	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	3			N	-0-					10
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	15	1	196	2	N	10					20
							11	9									
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	16	1	200	2	N	-0-					20
02	168	N	163	-0-	-5	-0-	12	1	151	2	N	-0-					20
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	N	-0-					20

BENAVIDES "A" WELL #: 9 RRCID -> 233629 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8384 - 9576

10	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	2	1	1331	3	N	-0-					18
11	1230	N	1203	-0-	-27	-0-	2	1	1201	3	N	-0-					18
12	1457	N	1179	-0-	-278	-0-	94	1	1085	2	N	-0-	6	1			12
01	1333	N	812	-0-	-521	-0-	68	1	744	2	N	-0-					12
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	104	1	1186	2	N	-0-					12
*03	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	120	1	1244	2	N	-0-					12

BENAVIDES "A" WELL #: 10 RRCID -> 233680 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8732 - 8962

10	3069	X	2993	-0-	-76	-0-	5	1	2988	3	N	-0-					23
11	2970	X	2864	-0-	-106	-0-	5	1	2859	3	N	-0-					23
12	3210	X	3210	-0-	-0-	-0-	257	1	2953	2	N	-0-	13	1			10
01	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	265	1	2902	2	N	-0-					10
02	2804	X	2804	-0-	-0-	-0-	227	1	2577	2	N	-0-					10
*03	3074	X	3074	-0-	-0-	-0-	271	1	2803	2	N	-0-					10

BENAVIDES "A" WELL #: 14 RRCID -> 238477 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8152 - 9366

10	310	N	247	-0-	-63	-0-	247	3			N	-0-					28
11	270	N	223	-0-	-47	-0-	223	3			N	-0-					28
12	280	N	280	-0-	-0-	-0-	22	1	258	2	N	-0-	28	1			-0-
01	248	N	244	-0-	-4	-0-	20	1	224	2	N	-0-					-0-
02	322	N	322	-0-	-0-	-0-	26	1	296	2	N	-0-					-0-
*03	252	N	252	-0-	-0-	-0-	22	1	230	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	4377	X	4377	-0-	-0-	-0-	7	1	4370	3	N	-0-					153
11	3993	X	3993	-0-	-0-	-0-	6	1	3987	3	N	-0-					153
12	4061	X	3820	-0-	-241	-0-	302	1	3467	2	N	46					199
							51	9									
01	4371	X	3551	-0-	-820	-0-	296	1	3236	2	N	17					216
							19	9									
02	3948	X	3783	-0-	-165	-0-	304	1	3459	2	N	18					234
							20	9									
03	4371	X	4164	-0-	-207	-0-	366	1	3787	2	N	10	29	1			215
							11	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
10	9393	X	8233	-0-	-1160	-0-	13	1	8220	3	N	-0-					36
11	9090	X	7763	-0-	-1327	-0-	12	1	7751	3	N	-0-					36
12	9393	X	8703	-0-	-690	-0-	687	1	7895	2	N	110					146
							121	9									
01	8928	X	8536	-0-	-392	-0-	712	1	7785	2	N	35					181
							39	9									
02	7812	X	7525	-0-	-287	-0-	605	1	6883	2	N	34					215
							37	9									
*03	8340	X	8340	-0-	-0-	-0-	732	1	7579	2	N	26	47	1			194
							29	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1798	N	1763	-0-	-35	-0-	3	1	1760	3	N	-0-					58
11	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	3	1	1738	3	N	-0-					58
12	2043	N	2043	-0-	-0-	-0-	158	1	1819	2	N	60					118
							66	9									
01	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	161	1	1760	2	N	2					120
							2	9									
02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	141	1	1598	2	N	2					122
							2	9									
*03	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	169	1	1750	2	N	5					127
							6	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 15 RRCID -> 242210 COMPL. DATE 09/13/2008 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8412 - 9040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	382	-0-	-52	-0-	1	1	381	3	N	-0-					-0-
11	420	N	337	-0-	-83	-0-	1	1	336	3	N	-0-					-0-
12	464	N	464	-0-	-0-	-0-	37	1	427	2	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	37	1	403	2	N	-0-					-0-
02	371	N	371	-0-	-0-	-0-	30	1	341	2	N	-0-					-0-
*03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	38	1	396	2	N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA, G. O. ET AL "A" WELL #: 7 RRCID -> 243092 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8980 - 9468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1719	N	1719	-0-	-0-	-0-	3	1	1716	3	N	-0-					13
11	1680	N	1608	-0-	-72	-0-	3	1	1605	3	N	-0-					13
12	1736	N	1703	-0-	-33	-0-	135	1	1557	2	N	10					23
							11	9									
01	1705	N	1672	-0-	-33	-0-	139	1	1526	2	N	6					29
							7	9									
02	1512	N	1464	-0-	-48	-0-	118	1	1340	2	N	5					34
							6	9									
*03	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	118	1	1219	2	N	3	9	1			28
							3	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 07 RRCID -> 243670 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 8578 - 8650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	846	N	846	-0-	-0-	-0-	79	1	767	3	N	-0-					15
11	900	N	756	-0-	-144	-0-	82	1	674	3	N	-0-					15
12	868	N	574	-0-	-294	-0-	81	1	493	2	N	-0-	8	1			7
01	837	N	472	-0-	-365	-0-	68	1	404	2	N	-0-					7
02	700	N	614	-0-	-86	-0-	92	1	522	2	N	-0-					7
*03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	108	1	648	2	N	-0-					7

EL CLARENO WELL #: 15 RRCID -> 244607 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9108 - 9572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	792	-0-	-138	-0-	1	1	791	3	N	-0-					23
11	870	N	767	-0-	-103	-0-	1	1	766	3	N	-0-					23
12	930	N	687	-0-	-243	-0-	49	1	638	2	N	-0-					23
01	806	N	448	-0-	-358	-0-	33	1	415	2	N	-0-					23
02	728	N	508	-0-	-220	-0-	38	1	470	2	N	-0-					23
*03	574	N	574	-0-	-0-	-0-	44	1	530	2	N	-0-					23

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
10	2065	N	2065	-0-	-0-	-0-	192	1	1873	3	N	-0-					32
11	2100	N	1999	-0-	-101	-0-	216	1	1783	3	N	-0-					32
12	2077	N	2028	-0-	-49	-0-	286	1	1742	2	N	-0-	2	1			30
01	2077	N	1911	-0-	-166	-0-	276	1	1635	2	N	-0-					30
02	1876	N	1568	-0-	-308	-0-	235	1	1333	2	N	-0-					30
*03	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	283	1	1699	2	N	-0-					30

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
10	6655	X	6655	-0-	-0-	-0-	15	1	6617	3	N	21					28
							23	9									
11	6527	X	6527	-0-	-0-	-0-	15	1	6512	3	N	-0-					28
12	6894	X	6894	-0-	-0-	-0-	495	1	6388	2	N	10					38
							11	9									
01	6831	X	6831	-0-	-0-	-0-	509	1	6322	2	N	-0-					38
02	6055	X	6055	-0-	-0-	-0-	447	1	5511	2	N	88					126
							97	9									
*03	6481	X	6481	-0-	-0-	-0-	502	1	5979	2	N	-0-					126

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	13	1			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1085	N	1022	-0-	-63	-0-	2	1	1020	3	N	-0-					15
11	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	3	1	1311	3	N	-0-					15
12	1364	N	1112	-0-	-252	-0-	80	1	1029	2	N	3					18
							3	9									
01	1023	N	936	-0-	-87	-0-	69	1	861	2	N	5					23
							6	9									
02	1232	N	1080	-0-	-152	-0-	81	1	995	2	N	4					27
							4	9									
*03	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	101	1	1199	2	N	1	8	1			20
							1	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 16 RRCID -> 247844 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8552 - 9346

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3547	X	3547	-0-	-0-	-0-	6	1	3541	3	N	-0-					25
11	3208	X	3208	-0-	-0-	-0-	5	1	3203	3	N	-0-					25
12	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	285	1	3277	2	N	-0-	17	1			8
01	3159	X	3159	-0-	-0-	-0-	265	1	2894	2	N	-0-					8
02	2982	X	2982	-0-	-0-	-0-	241	1	2741	2	N	-0-					8
*03	3087	X	3087	-0-	-0-	-0-	272	1	2815	2	N	-0-					8

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
10	2077	X	1675	-0-	-402	-0-	652	1	1023	3	N	-0-					-0-
11	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	737	1	1343	3	N	-0-					-0-
12	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	730	1	1457	2	N	-0-					-0-
01	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	689	1	1036	2	N	-0-					-0-
02	2336	N	2336	-0-	-0-	-0-	668	1	1668	2	N	-0-					-0-
*03	2239	N	2239	-0-	-0-	-0-	677	1	1562	2	N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1178	N	992	-0-	-186	-0-	2	1	990	3	N	-0-					22
11	1110	N	961	-0-	-149	-0-	2	1	959	3	N	-0-					22
12	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	85	1	1097	2	N	31					53
							34	9									
01	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	87	1	1078	2	N	2					55
							2	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	82	1	1008	2	N	2					57
							2	9									
*03	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	94	1	1124	2	N	6					63
							7	9									

BENAVIDES "A" WELL #: 17 RRCID -> 248815 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8452 - 8530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1015	-0-	-101	-0-	2	1	1013	3	N	-0-					13
11	990	N	955	-0-	-35	-0-	2	1	953	3	N	-0-					13
12	1054	N	782	-0-	-272	-0-	63	1	719	2	N	-0-	5	1			8
01	1023	N	337	-0-	-686	-0-	28	1	309	2	N	-0-					8
02	896	N	594	-0-	-302	-0-	48	1	546	2	N	-0-					8
*03	951	N	951	-0-	-0-	-0-	84	1	867	2	N	-0-					8

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	172	1	1676	3	N	-0-					15
11	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	174	1	1440	3	N	-0-					15
12	1705	N	1660	-0-	-45	-0-	234	1	1426	2	N	-0-	15	1			-0-
01	1860	N	1535	-0-	-325	-0-	222	1	1313	2	N	-0-					-0-
02	1512	N	1267	-0-	-245	-0-	190	1	1077	2	N	-0-					-0-
*03	1659	N	1659	-0-	-0-	-0-	237	1	1422	2	N	-0-					-0-

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
10	2821	X	2748	-0-	-73	-0-	6	1	2736	3	N	5					87
							6	9									
11	2730	X	2421	-0-	-309	-0-	5	1	2335	3	N	74	74	1			87
							81	9									
12	3063	X	3063	-0-	-0-	-0-	220	1	2843	2	N	-0-	71	1			16
01	2854	X	2854	-0-	-0-	-0-	213	1	2641	2	N	-0-					16
02	2662	X	2662	-0-	-0-	-0-	200	1	2462	2	N	-0-					16
*03	2828	X	2828	-0-	-0-	-0-	219	1	2609	2	N	-0-					16

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
10	2171	N	2171	-0-	-0-	-0-	5	1	2166	3	N	-0-					-0-
11	1830	N	1814	-0-	-16	-0-	4	1	1810	3	N	-0-					-0-
12	1953	N	1598	-0-	-355	-0-	115	1	1483	2	N	-0-					-0-
01	2170	N	1573	-0-	-597	-0-	117	1	1456	2	N	-0-					-0-
02	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	136	1	1680	2	N	-0-					-0-
*03	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	136	1	1620	2	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
10	14B2 EXT		76	-0-	76	219	76	3			N	-0-					17
11	14B2 EXT		97	-0-	97	316	97	3			N	-0-					17
12	T. A.		260	-0-	260	576	18	1	236	2	N	5					22
							6	9									
01	764	X	188	-0-	-576	-0-	14	1	174	2	N	-0-					22
02	85	X	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	2	N	-0-					22
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	3	1	39	2	N	-0-					22

TREVINO "B" WELL #: 9 RRCID -> 256350 COMPL. DATE 11/28/2009 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 8318 - 8326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
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
10	806	N	506	-0-	-300	-0-	216	1	290	2	N	-0-					65
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			N	-0-					65
12	248	N	216	-0-	-32	-0-	216	1			N	-0-					65
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					65
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					65
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	216	1			N	-0-					65

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	265	1	4721	2	N	-0-					18
11	4080	X	3984	-0-	-96	-0-	265	1	3719	2	N	-0-					18
12	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	265	1	4188	2	N	2	2	8			18
							2	9									
01	4581	X	4581	-0-	-0-	-0-	265	1	4316	2	N	-0-					18
02	3808	X	3074	-0-	-734	-0-	3073	2	1	9	N	1	1	8			18
03	4216	X	2928	-0-	-1288	-0-	2928	2			N	-0-					18

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
10	806	N	640	-0-	-166	-0-	34	1	606	2	N	-0-					-0-
11	1050	N	512	-0-	-538	-0-	34	1	478	2	N	-0-					-0-
12	573	N	573	-0-	-0-	-0-	34	1	538	2	N	1	1	8			-0-
							1	9									
01	651	N	588	-0-	-63	-0-	34	1	554	2	N	-0-					-0-
02	476	N	395	-0-	-81	-0-	395	2			N	-0-					-0-
03	558	N	376	-0-	-182	-0-	376	2			N	-0-					-0-

ELIZONDO WELL #: 6 RRCID -> 256464 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8228 - 8254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELIZONDO ET AL WELL #: 8 RRCID -> 257230 COMPL. DATE 06/10/2010 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8484 - 8778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	474	-0-	-270	-0-	25	1	449	2	N	-0-					-0-
11	630	N	379	-0-	-251	-0-	25	1	354	2	N	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	2	N	-0-					-0-
01	465	N	436	-0-	-29	-0-	25	1	411	2	N	-0-					-0-
02	364	N	292	-0-	-72	-0-	292	2			N	-0-					-0-
03	434	N	279	-0-	-155	-0-	279	2			N	-0-					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	5487	X	4867	-0-	-620	-0-	654	1	4194	2	N	17					194
							19	9									
11	5310	X	4650	-0-	-660	-0-	625	1	4006	2	N	17	177	1	4	7	30
							19	9									
12	5394	X	3955	-0-	-1439	-0-	533	1	3422	2	N	-0-					-0-
01	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4396	X	NO RPT	-0-	-4396	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4867	X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 77973 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	1550	N	1338	-0-	-212	-0-	181	1	1157	2	N	-0-					223
11	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	173	1	1106	2	N	-0-	26	7			197
12	1519	N	1095	-0-	-424	-0-	148	1	944	2	N	3	182	1			18
							3	9									
01	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					18
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
10	5580	X	4482	-0-	-1098	-0-	605	1	3877	2	N	-0-					-0-
11	5400	X	4281	-0-	-1119	-0-	578	1	3703	2	N	-0-					-0-
12	5580	X	3657	-0-	-1923	-0-	494	1	3163	2	N	-0-					-0-
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					N	NO RPT					-0-
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					N	NO RPT					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-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
10	1926	N	1926	-0-	-0-	-0-	260	1	1666	2	N	-0-					92
11	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	248	1	1591	2	N	-0-	4	7			88
12	1984	N	1571	-0-	-413	-0-	212	1	1359	2	N	-0-					88
01	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					88
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					88

ROLETA (6800) 77973 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
VELA B WELL #: 8 RRCID -> 222266 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7238 - 7406

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SMITH A. H. WELL #: 6 RRCID -> 273108 COMPL. DATE 03/23/2014 TOTAL DEPTH 10026 PERF. 6531 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					38
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					43
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43

ROLETA (7483) 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
ALEXANDER WELL #: 3 RRCID -> 146454 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 10524 PERF. 8224 - 8260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
VELA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105009 COMPL. DATE 03/03/1983 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 7670 - 7692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-					46
11	1020	N	-0-	-0-	-1020	-0-					Y	-0-					46
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	324	1	731	2	Y	11					57
							12	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	379	1	718	2	Y	13					70
							14	9									
02	496	N	496	-0-	-0-	-0-	129	1	363	2	Y	4					74
							4	9									
03	1054	N	651	-0-	-403	-0-	144	1	501	2	Y	5					79
							6	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VELA, SERAPIO HEIRS "B" WELL #: 4 RRCID -> 100837 COMPL. DATE 08/21/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7262 - 7283

10	649	N	649	-0-	-0-	-0-	78	1	570	2	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	832	N	832	-0-	-0-	-0-	98	1	732	2	Y	2					3
							2	9									
12	798	N	798	-0-	-0-	-0-	95	1	702	2	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	792	N	792	-0-	-0-	-0-	89	1	703	2	Y	-0-	1	1			-0-
02	678	N	678	-0-	-0-	-0-	85	1	592	2	Y	1					1
							1	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					1

GARCIA, SALVADOR "E" WELL #: 7 RRCID -> 118724 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7798 - 7828

10	831	N	831	-0-	-0-	-0-	69	1	760	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	784	N	784	-0-	-0-	-0-	67	1	716	2	Y	1					1
							1	9									
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	68	1	786	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
01	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	85	1	992	2	Y	8	7	1			1
							9	9									
02	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	90	1	1130	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VELA, ADRIAN WELL #: 4 RRCID -> 139541 COMPL. DATE 09/15/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7357 - 7390

10	992	N	855	-0-	-137	-0-	61	1	791	2	Y	3					24
							3	9									
11	960	N	718	-0-	-242	-0-	49	1	663	2	Y	5	27	1			2
							6	9									
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	52	1	673	2	Y	2					4
							2	9									
01	868	N	789	-0-	-79	-0-	55	1	730	2	Y	4					8
							4	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	65	1	894	2	Y	16					24
							18	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					24

ALEXANDER, M. M. WELL #: 2 RRCID -> 142777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8146 - 8168

10	221	N	221	-0-	-0-	-0-	13	1	208	2	Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	24	1	303	2	Y	-0-					-0-
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	12	1	193	2	Y	-0-					-0-
02	278	N	278	-0-	-0-	-0-	19	1	259	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 4 RRCID -> 162605 COMPL. DATE 11/14/1996 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10040 - 10080

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 7 RRCID -> 164941 COMPL. DATE 08/12/1997 TOTAL DEPTH 10335 PERF.10062 - 10140

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	6292	X	6292	-0-	-0-	-0-	373	1	5919	2	Y	-0-					-0-
11	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	473	1	5900	2	Y	-0-					-0-
12	6439	X	6439	-0-	-0-	-0-	387	1	6052	2	Y	-0-					-0-
01	6331	X	6331	-0-	-0-	-0-	368	1	5963	2	Y	-0-					-0-
02	5553	X	5553	-0-	-0-	-0-	387	1	5166	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	NO RPT	-0-	-5239	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, L. O. A WELL #: 10 RRCID -> 171423 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10602 - 10695

10	465	N	167	-0-	-298	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	36	-0-	-54	-0-	3	1	33	2	Y	-0-					-0-
12	117	N	117	-0-	-0-	-0-	7	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	155	N	131	-0-	-24	-0-	8	1	123	2	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	8	1	109	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
3J ZAPATA MEZA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208803 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8140 - 8280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1922	X	436	-0-	-1486	-0-	29	1	407	3	N	-0-					57
11	1860	X	180	-0-	-1680	-0-	11	1	169	3	N	-0-					57
12	806	X	318	-0-	-488	-0-	21	1	297	3	N	-0-					57
01	775	X	190	-0-	-585	-0-	12	1	177	3	N	1	1	1			57
							1	9									
02	560	X	121	-0-	-439	-0-	9	1	112	3	N	-0-					57
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					57

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
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	49	1	699	3	N	-0-					-0-
11	753	N	753	-0-	-0-	-0-	46	1	707	3	N	-0-					-0-
12	806	N	767	-0-	-39	-0-	50	1	717	3	N	-0-					-0-
01	796	N	796	-0-	-0-	-0-	50	1	707	3	N	35	4	1			31
							39	9									
02	706	N	706	-0-	-0-	-0-	48	1	655	3	N	3	3	1			31
							3	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					31

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
10	2355	N	2355	-0-	-0-	-0-	154	1	2201	3	N	-0-					8
11	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	150	1	2282	3	N	-0-					8
12	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	156	1	2211	3	N	-0-					8
01	2370	N	2370	-0-	-0-	-0-	156	1	2195	3	N	17	13	1			12
							19	9									
02	2268	N	2229	-0-	-39	-0-	154	1	2066	3	N	8	9	1			11
							9	9									
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					N	NO RPT					11

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	62	N	42	-0-	-20	-0-	2	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	9	1	145	2	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SALVADOR GARCIA D WELL #: 8 RRCID -> 254393 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7184 - 7218

10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	25	1	279	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	11	1	123	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	19	1	220	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	22	1	260	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	259	N	259	-0-	-0-	-0-	19	1	239	2	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA, SALVADOR E WELL #: 28 RRCID -> 254722 COMPL. DATE 12/08/2009 TOTAL DEPTH 7306 PERF. 7967 - 9520

10	207	N	207	-0-	-0-	-0-	17	1	190	2	Y	-0-	1	1			-0-
11	323	N	323	-0-	-0-	-0-	28	1	294	2	Y	1					1
							1	9									
12	403	N	312	-0-	-91	-0-	25	1	285	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	394	N	394	-0-	-0-	-0-	31	1	360	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	308	N	242	-0-	-66	-0-	18	1	223	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					1

GUERRA "L" WELL #: 22H RRCID -> 256999 COMPL. DATE 10/20/2010 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 8020 - 11264

10	3999	X	3938	-0-	-61	-0-	239	1	3686	2	Y	12	12	1			4
							13	9									
11	3840	X	3562	-0-	-278	-0-	59	1	3489	2	Y	13					17
							14	9									
12	3813	X	3605	-0-	-208	-0-	1	1	3589	2	Y	14	28	1			3
							15	9									
01	3937	X	3626	-0-	-311	-0-	28	1	3588	2	Y	9					12
							10	9									
02	3556	X	3267	-0-	-289	-0-	185	1	3071	2	Y	10	14	1			8
							11	9									
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					8

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY 561136
GUERRA "L" WELL #: 1 RRCID -> 097235 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7570 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	393	N	393	-0-	-0-	-0-	28	1	362	2	Y	3					29
							3	9									
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	31	1	358	2	Y	-0-					29
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	38	1	326	2	Y	9					38
							10	9									
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	34	1	302	2	Y	-0-					38
02	364	N	303	-0-	-61	-0-	38	1	265	2	Y	-0-					38
*03	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	1			Y	-0-					38

GUERRA "L" WELL #: 3 RRCID -> 109429 COMPL. DATE 02/24/1984 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7510 - 7605

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	90	1	1179	2	Y	3					29
							3	9									
11	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	102	1	1168	2	Y	-0-					29
12	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	137	1	1177	2	Y	9					38
							10	9									
01	1271	N	1243	-0-	-28	-0-	124	1	1119	2	Y	-0-					38
02	1176	N	807	-0-	-369	-0-	102	1	705	2	Y	-0-					38
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	1			Y	-0-					38

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
10	868	N	733	-0-	-135	-0-	128	1	605	2	N	-0-					-0-
11	810	N	726	-0-	-84	-0-	144	1	582	2	N	-0-					-0-
12	837	N	508	-0-	-329	-0-	100	1	408	2	N	-0-					-0-
01	744	N	616	-0-	-128	-0-	156	1	460	2	N	-0-					-0-
02	672	N	585	-0-	-87	-0-	173	1	412	2	N	-0-					-0-
*03	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	1			N	-0-					-0-

SMITH "AH" WELL #: 2 RRCID -> 117752 COMPL. DATE 08/01/1985 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7363 - 7404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	3	1	1152	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	1109	-0-	-31	-0-	3	1	1106	3	Y	-0-					-0-
12	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	91	1	1180	2	Y	-0-					-0-
01	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	92	1	1141	2	Y	-0-					-0-
02	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	86	1	1057	2	Y	-0-					-0-
*03	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	100	1	1188	2	Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 5 RRCID -> 142113 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7653 - 7694

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	156	N	156	-0-	-0-	-0-	27	1	129	2	Y	-0-					1
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	42	1	168	2	Y	-0-					1
12	183	N	183	-0-	-0-	-0-	36	1	147	2	Y	-0-	1	7			-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	52	1	152	2	Y	-0-					-0-
02	196	N	128	-0-	-68	-0-	38	1	90	2	Y	-0-					-0-
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	1			Y	-0-					-0-

VELA "B" WELL #: 4 RRCID -> 142898 COMPL. DATE 10/11/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7561 - 7596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	713	N	469	-0-	-244	-0-	82	1	387	2	Y	-0-					22
11	540	N	463	-0-	-77	-0-	92	1	371	2	Y	-0-					22
12	562	N	562	-0-	-0-	-0-	111	1	451	2	Y	-0-	22	1			-0-
01	465	N	431	-0-	-34	-0-	109	1	322	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	301	-0-	-119	-0-	89	1	212	2	Y	-0-					-0-
*03	78	N	78	-0-	-0-	-0-	78	1			Y	-0-					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
VELA "B" WELL #: 3 RRCID -> 144655 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7394 - 7496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	620	N	506	-0-	-114	-0-	88	1	418	2	Y	-0-			-0-
11	570	N	492	-0-	-78	-0-	98	1	394	2	Y	-0-			-0-
12	558	N	484	-0-	-74	-0-	95	1	389	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	467	-0-	-29	-0-	118	1	349	2	Y	-0-			-0-
02	448	N	412	-0-	-36	-0-	122	1	290	2	Y	-0-			-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	1			Y	-0-			-0-

SMITH, A.H. WELL #: 4 RRCID -> 165488 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 7406 - 7503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	282	N	282	-0-	-0-	-0-	1	1	280	3	Y	1			7
							1	9							
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	1	1	333	3	Y	-0-			7
12	261	N	261	-0-	-0-	-0-	18	1	236	2	Y	6			13
							7	9							
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	21	1	259	2	Y	-0-			13
02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	20	1	242	2	Y	-0-			13
*03	352	N	352	-0-	-0-	-0-	27	1	325	2	Y	-0-			13

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	365	N	365	-0-	-0-	-0-	26	1	339	2	Y	-0-			-0-
11	390	N	365	-0-	-25	-0-	29	1	336	2	Y	-0-			-0-
12	341	N	279	-0-	-62	-0-	29	1	250	2	Y	-0-			-0-
01	372	N	198	-0-	-174	-0-	20	1	178	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	169	-0-	-167	-0-	21	1	148	2	Y	-0-			-0-
*03	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	1			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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	140	3	1	9	Y	1			12
11	225	N	225	-0-	-0-	-0-	1	1	224	3	Y	-0-			12
12	204	N	204	-0-	-0-	-0-	14	1	176	2	Y	13			25
							14	9							
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	17	1	216	2	Y	-0-			25
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	15	1	183	2	Y	-0-			25
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	21	1	247	2	Y	-0-			25

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1012	-0-	-228	-0-	53	1	959	2	Y	-0-			2
11	1080	N	976	-0-	-104	-0-	58	1	918	2	Y	-0-			2
12	1240	N	1063	-0-	-177	-0-	70	1	993	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	1023	N	959	-0-	-64	-0-	137	1	822	2	Y	-0-			-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	100	1	994	2	Y	-0-			-0-
*03	90	N	90	-0-	-0-	-0-	90	1			Y	-0-			-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
GUERRA "M" WELL #: 2 RRCID -> 223053 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8006 - 8044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	230	-0-	-18	-0-	12	1	218	2	Y	-0-					20
11	240	N	168	-0-	-72	-0-	10	1	158	2	Y	-0-					20
12	248	N	184	-0-	-64	-0-	12	1	172	2	Y	-0-	19	1			1
01	217	N	158	-0-	-59	-0-	22	1	135	2	Y	1					2
							1	9									
02	168	N	158	-0-	-10	-0-	14	1	144	2	Y	-0-					2
*03	15	N	15	-0-	-0-	-0-	14	1	1	9	Y	1					3

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
10	930	N	789	-0-	-141	-0-	2	1	787	3	Y	-0-					37
11	870	N	663	-0-	-207	-0-	2	1	661	3	Y	-0-					37
12	837	N	770	-0-	-67	-0-	55	1	713	2	Y	2					39
							2	9									
01	775	N	725	-0-	-50	-0-	54	1	670	2	Y	1					40
							1	9									
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	50	1	611	2	Y	-0-					40
*03	748	N	748	-0-	-0-	-0-	58	1	690	2	Y	-0-	1	1			39

TREVINO "B" WELL #: 2C RRCID -> 224413 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9807 PERF. 7520 - 7558

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					37
11	150	N	104	-0-	-46	-0-	104	3			Y	-0-					37
12	155	N	147	-0-	-8	-0-	10	1	135	2	Y	2					39
							2	9									
01	161	N	161	-0-	-0-	-0-	12	1	149	2	Y	-0-					39
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	12	1	145	2	Y	-0-					39
*03	131	N	131	-0-	-0-	-0-	10	1	121	2	Y	-0-					39

TREVINO "B" WELL #: 1C RRCID -> 224414 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7454 - 7484

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	751	-0-	-117	-0-	2	1	749	3	Y	-0-					37
11	960	N	696	-0-	-264	-0-	2	1	694	3	Y	-0-					37
12	775	N	712	-0-	-63	-0-	51	1	659	2	Y	2					39
							2	9									
01	744	N	522	-0-	-222	-0-	39	1	482	2	Y	1					40
							1	9									
02	644	N	467	-0-	-177	-0-	35	1	432	2	Y	-0-					40
*03	463	N	463	-0-	-0-	-0-	36	1	427	2	Y	-0-	1	1			39

TREVINO "B" WELL #: 4 RRCID -> 234643 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7818 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	N	1036	-0-	-80	-0-	2	1	1034	3	N	-0-					26
11	1050	N	1047	-0-	-3	-0-	2	1	1045	3	N	-0-					26
12	1191	N	1191	-0-	-0-	-0-	86	1	1105	2	N	-0-	1	1			25
01	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	82	1	1017	2	N	-0-					25
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	76	1	940	2	N	-0-					25
*03	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	87	1	1035	2	N	-0-					25

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	5270	X	4472	-0-	-798	-0-	236	1	4236	2	Y	-0-					-0-
11	4830	X	3973	-0-	-857	-0-	234	1	3739	2	Y	-0-					-0-
12	4402	X	3754	-0-	-648	-0-	247	1	3493	2	Y	13					13
							14	9									
01	4464	X	163	-0-	-4301	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					13
02	4032	X	74	-0-	-3958	-0-	7	1	67	2	Y	-0-					13
03	4083	X	9	-0-	-4074	-0-	9	1			Y	-0-					13

VELA, CARMEN "C" WELL #: 3 RRCID -> 242266 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7750 - 7788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	2104	-0-	-562	-0-	5	1	2097	3	Y	2					24
							2	9									
11	2629	X	2629	-0-	-0-	-0-	6	1	2623	3	Y	-0-					24
12	2810	X	2810	-0-	-0-	-0-	200	1	2580	2	Y	27					51
							30	9									
01	2604	X	2498	-0-	-106	-0-	186	1	2311	2	Y	1					52
							1	9									
02	2464	X	2327	-0-	-137	-0-	175	1	2151	2	Y	1					53
							1	9									
03	2728	X	2516	-0-	-212	-0-	195	1	2321	2	Y	-0-	2	1			51

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROLETA (7483) //CONT.// 77973 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	SWR 10	6420	-0-	6420	811074	15	1	6396	3	N	8					98
						9	9									
11	SWR 10	6000	-0-	6000	817074	14	1	5888	3	N	89	89	1			98
						98	9									
12	SWR 10	6567	-0-	6567	823641	472	1	6095	2	N	-0-	78	1			20
01	SWR 10	6348	-0-	6348	829989	472	1	5867	2	N	8					28
						9	9									
02	SWR 10	5672	-0-	5672	835661	426	1	5246	2	N	-0-					28
03	SWR 10	6255	-0-	6255	841916	484	1	5771	2	N	-0-					28

SMITH A.H. WELL #: 9 RRCID -> 274918 COMPL. DATE 03/19/2014 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7170 - 7368

O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	319 N	319	-0-	-0-	-0-	1	1	318	3	Y	-0-					9
11	335 N	335	-0-	-0-	-0-	1	1	334	3	Y	-0-					9
12	333 N	333	-0-	-0-	-0-	24	1	307	2	Y	2					11
						2	9									
01	355 N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	Y	1					12
						1	9									
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	26	1	321	2	Y	-0-					12
*03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	28	1	339	2	Y	-0-	1	1			11

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

O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	314 R	314	-0-	-0-	-0-	53	1	261	2	N	-0-					-0-
11	300 #	269	-0-	-31	-0-	44	1	225	2	N	-0-					-0-
12	310 #	224	-0-	-86	-0-	40	1	184	2	N	-0-					-0-
01	310 #	221	-0-	-89	-0-	40	1	181	2	N	-0-					-0-
02	280 #	209	-0-	-71	-0-	36	1	173	2	N	-0-					-0-
03	310 #	234	-0-	-76	-0-	44	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

O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
10	434 #	391	-0-	-43	-0-	68	1	323	2	N	-0-					-0-
11	420 #	371	-0-	-49	-0-	62	1	309	2	N	-0-					-0-
12	403 #	367	-0-	-36	-0-	67	1	300	2	N	-0-					-0-
01	403 #	368	-0-	-35	-0-	69	1	299	2	N	-0-					-0-
02	364 #	333	-0-	-31	-0-	60	1	273	2	N	-0-					-0-
03	403 #	395	-0-	-8	-0-	77	1	318	2	N	-0-					-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

O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	C M	COND PROD	BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

ROMA (QUEEN CITY A) 78015 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
TEXACO FEE GUERRA SHARE 22 WELL #: 1 RRCID -> 199758 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 6643 PERF. 6122 - 6548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	2647	R	2647	-0-	-0-	-0-	310	1	2318	2	N	17	164	1			40
							19	9									
11	2490	#	2350	-0-	-140	-0-	300	1	2028	2	N	20					60
							22	9									
12	2573	#	2174	-0-	-399	-0-	300	1	1862	2	N	11					71
							12	9									
01	2635	#	2246	-0-	-389	-0-	310	1	1910	2	N	24					95
							26	9									
02	2184	N	1766	-0-	-418	-0-	100	1	1643	2	N	21					116
							23	9									
03	2170	N	1028	-0-	-1142	-0-	100	1	915	2	N	12					128
							13	9									

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

10	386	N	386	-0-	-0-	-0-	37	1	348	2	Y	1					2
							1	9									
11	360	N	346	-0-	-14	-0-	36	1	310	2	Y	-0-					2
12	355	N	355	-0-	-0-	-0-	38	1	316	2	Y	1					3
							1	9									
01	372	N	355	-0-	-17	-0-	38	1	317	2	Y	-0-					3
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	36	1	288	2	Y	-0-					3
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	40	1	323	2	Y	-0-					3

MCCLURE WELL #: 2 RRCID -> 218550 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5841 - 6766

10	465	N	372	-0-	-93	-0-	36	1	335	2	Y	1					9
							1	9									
11	390	N	380	-0-	-10	-0-	40	1	340	2	Y	-0-					9
12	350	N	350	-0-	-0-	-0-	37	1	313	2	Y	-0-					9
01	372	N	340	-0-	-32	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					9
02	364	N	351	-0-	-13	-0-	39	1	312	2	Y	-0-					9
03	341	N	309	-0-	-32	-0-	34	1	275	2	Y	-0-					9

MCCLURE WELL #: 3 RRCID -> 222669 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5912 - 6746

10	1891	N	1788	-0-	-103	-0-	173	1	1611	2	Y	4					15
							4	9									
11	1650	N	1569	-0-	-81	-0-	165	1	1403	2	Y	1					16
							1	9									
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	166	1	1392	2	Y	-0-					16
01	1798	N	1601	-0-	-197	-0-	172	1	1429	2	Y	-0-					16
02	1456	N	1429	-0-	-27	-0-	158	1	1271	2	Y	-0-					16
*03	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	180	1	1454	2	Y	-0-					16

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	651	N	557	-0-	-94	-0-	54	1 9	502	2	Y	1					4
11	510	N	466	-0-	-44	-0-	49	1 9	416	2	Y	1					5
12	461	N	461	-0-	-0-	-0-	49	1	412	2	Y	-0-					5
01	558	N	509	-0-	-49	-0-	55	1	454	2	Y	-0-					5
02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	52	1	420	2	Y	-0-					5
03	465	N	461	-0-	-4	-0-	51	1	410	2	Y	-0-					5

MCCLURE NORTH WELL #: 1 RRCID -> 223291 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9604 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

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
10	424	N	424	-0-	-0-	-0-	33	1	391	2	Y	-0-					13
11	389	N	389	-0-	-0-	-0-	33	1 9	355	2	Y	1					14
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	41	1	396	2	Y	-0-					14
01	464	N	464	-0-	-0-	-0-	43	1 9	419	2	Y	2					16
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	37	1	372	2	Y	-0-					16
03	434	N	434	-0-	-0-	-0-	42	1 9	391	2	Y	1					17

BILLUPS WELL #: 1 RRCID -> 223408 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6200 - 6640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	33	1	384	2	Y	-0-					6
11	360	N	206	-0-	-154	-0-	18	1	188	2	Y	-0-					6
12	279	N	174	-0-	-105	-0-	16	1 9	157	2	Y	1					7
01	403	N	174	-0-	-229	-0-	16	1	158	2	Y	-0-					7
02	168	N	164	-0-	-4	-0-	15	1	149	2	Y	-0-					7
*03	197	N	197	-0-	-0-	-0-	19	1	178	2	Y	-0-					7

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	465	N	465	-0-	-0-	-0-	36	1	429	2	Y	-0-					24
11	450	N	449	-0-	-1	-0-	39	1	410	2	Y	-0-					24
12	438	N	438	-0-	-0-	-0-	41	1	397	2	Y	-0-					24
01	465	N	410	-0-	-55	-0-	38	1	371	2	Y	1					25
							1	9									
02	413	N	413	-0-	-0-	-0-	38	1	375	2	Y	-0-					25
*03	423	N	423	-0-	-0-	-0-	41	1	382	2	Y	-0-					25

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
10	86	N	86	-0-	-0-	-0-	8	1	78	2	Y	-0-					1
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	9	1	73	2	Y	-0-					1
12	62	N	46	-0-	-16	-0-	5	1	41	2	Y	-0-					1
01	90	N	90	-0-	-0-	-0-	10	1	80	2	Y	-0-					1
02	47	N	47	-0-	-0-	-0-	5	1	42	2	Y	-0-					1
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	8	1	68	2	Y	-0-					1

BILLUPS WELL #: 2 RRCID -> 226877 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6190 - 7044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	589	-0-	-0-	-0-	46	1	542	2	Y	1					10
							1	9									
11	594	N	594	-0-	-0-	-0-	51	1	542	2	Y	1					11
							1	9									
12	596	N	596	-0-	-0-	-0-	56	1	540	2	Y	-0-					11
01	617	N	617	-0-	-0-	-0-	58	1	557	2	Y	2					13
							2	9									
02	555	N	555	-0-	-0-	-0-	51	1	504	2	Y	-0-					13
*03	607	N	607	-0-	-0-	-0-	59	1	547	2	Y	1					14
							1	9									

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
10	1550	X	1492	-0-	-58	-0-	117	1	1375	2	N	-0-					47
11	1290	X	1253	-0-	-37	-0-	108	1	1145	2	N	-0-					47
12	1296	X	1296	-0-	-0-	-0-	121	1	1172	2	N	3					50
							3	9									
01	1488	X	1312	-0-	-176	-0-	123	1	1186	2	N	3					53
							3	9									
02	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	108	1	1071	2	N	4					57
							4	9									
*03	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	127	1	1182	2	N	3					60
							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
10	2046	N	2022	-0-	-24	-0-	195	1	1821	2	Y	5					10
							6	9									
11	1650	N	1568	-0-	-82	-0-	165	1	1402	2	Y	1					11
							1	9									
12	1526	N	1526	-0-	-0-	-0-	162	1	1364	2	Y	-0-					11
01	2015	N	1498	-0-	-517	-0-	161	1	1337	2	Y	-0-					11
02	1456	N	1343	-0-	-113	-0-	148	1	1195	2	Y	-0-					11
*03	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	169	1	1369	2	Y	-0-					11

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GARZA, ROMEO WELL #: 3 RRCID -> 228830 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6358 - 6528

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	10	1	114	2	Y	-0-					6
11	90	N	8	-0-	-82	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6
12	144	N	144	-0-	-0-	-0-	13	1	131	2	Y	-0-					6
01	124	N	124	-0-	-0-	-0-	12	1	112	2	Y	-0-					6
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	11	1	105	2	Y	-0-					6
03	155	N	8	-0-	-147	-0-	1	1	7	2	Y	-0-					6

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
10	4856	X	4856	-0-	-0-	-0-	469	1	4375	2	Y	11					36
							12	9									
11	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	486	1	4130	2	Y	4					40
							4	9									
12	4864	X	4864	-0-	-0-	-0-	517	1	4346	2	Y	1					41
							1	9									
01	4867	X	4681	-0-	-186	-0-	504	1	4177	2	Y	-0-					41
02	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	465	1	3748	2	Y	-0-					41
*03	4558	X	4558	-0-	-0-	-0-	501	1	4057	2	Y	-0-					41

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
10	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	118	1	1104	2	Y	3					7
							3	9									
11	1529	N	1529	-0-	-0-	-0-	161	1	1366	2	Y	2					9
							2	9									
12	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	161	1	1352	2	Y	-0-					9
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	159	1	1319	2	Y	-0-					9
02	1428	N	988	-0-	-440	-0-	109	1	879	2	Y	-0-					9
03	1519	N	1280	-0-	-239	-0-	141	1	1139	2	Y	-0-					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
10	3010	N	3010	-0-	-0-	-0-	291	1	2718	2	Y	1					35
							1	9									
11	2730	N	2613	-0-	-117	-0-	275	1	2335	2	Y	3					38
							3	9									
12	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	276	1	2320	2	Y	1					39
							1	9									
01	3007	N	2555	-0-	-452	-0-	275	1	2280	2	Y	-0-					39
02	2436	N	2313	-0-	-123	-0-	255	1	2058	2	Y	-0-					39
03	2604	N	2575	-0-	-29	-0-	283	1	2292	2	Y	-0-					39

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
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	147	1	1725	2	Y	2					35
							2	9									
11	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	132	1	1408	2	Y	2					37
							2	9									
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	87	1	847	2	Y	1					38
							1	9									
01	1267	N	1267	-0-	-0-	-0-	118	1	1146	2	Y	3					41
							3	9									
02	1428	N	1193	-0-	-235	-0-	109	1	1082	2	Y	2					43
							2	9									
*03	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	111	1	1030	2	Y	1					44
							1	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 235496 COMPL. DATE 10/22/2010 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5778 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	443	N	443	-0-	-0-	-0-	43	1	400	2	Y	-0-					1
11	437	N	437	-0-	-0-	-0-	46	1	390	2	Y	1					2
							1	9									
12	458	N	458	-0-	-0-	-0-	49	1	409	2	Y	-0-					2
01	454	N	454	-0-	-0-	-0-	49	1	405	2	Y	-0-					2
02	409	N	409	-0-	-0-	-0-	45	1	364	2	Y	-0-					2
*03	444	N	444	-0-	-0-	-0-	49	1	395	2	Y	-0-					2

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
10	941	N	941	-0-	-0-	-0-	91	1	849	2	Y	1					4
							1	9									
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	87	1	742	2	Y	1					5
							1	9									
12	936	N	936	-0-	-0-	-0-	100	1	836	2	Y	-0-					5
01	917	N	917	-0-	-0-	-0-	99	1	818	2	Y	-0-					5
02	784	N	779	-0-	-5	-0-	86	1	693	2	Y	-0-					5
*03	959	N	959	-0-	-0-	-0-	105	1	854	2	Y	-0-					5

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
10	3462	X	3462	-0-	-0-	-0-	271	1	3187	2	Y	4					43
							4	9									
11	3480	X	3446	-0-	-34	-0-	296	1	3144	2	Y	5					48
							6	9									
12	3596	X	3480	-0-	-116	-0-	324	1	3153	2	Y	3					51
							3	9									
01	3596	X	3097	-0-	-499	-0-	289	1	2799	2	Y	8					59
							9	9									
02	2996	X	2891	-0-	-105	-0-	264	1	2624	2	Y	3					62
							3	9									
*03	3317	X	3070	-0-	-247	-0-	299	1	2768	2	Y	3					65
							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
10	737	N	737	-0-	-0-	-0-	71	1	666	2	N	-0-					14
11	690	N	625	-0-	-65	-0-	66	1	559	2	N	-0-					14
12	627	N	627	-0-	-0-	-0-	67	1	560	2	N	-0-					14
01	744	N	652	-0-	-92	-0-	70	1	582	2	N	-0-					14
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	64	1	512	2	N	-0-					14
*03	649	N	649	-0-	-0-	-0-	71	1	578	2	N	-0-					14

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
10	1829	X	1762	-0-	-67	-0-	170	1	1589	2	N	3					62
							3	9									
11	1620	X	1455	-0-	-165	-0-	153	1	1301	2	N	1					63
							1	9									
12	1674	X	1521	-0-	-153	-0-	161	1	1356	2	N	4					67
							4	9									
01	1767	X	1494	-0-	-273	-0-	161	1	1331	2	N	2					69
							2	9									
02	1372	N	1348	-0-	-24	-0-	148	1	1196	2	N	4					73
							4	9									
03	1519	N	1434	-0-	-85	-0-	157	1	1274	2	N	3					76
							3	9									

ROMA, EAST (5650) //CONT.// 78016 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
JONES FAMILY WELL #: 5 RRCID -> 274232 COMPL. DATE 05/07/2014 TOTAL DEPTH 7235 PERF. 5880 - 6778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	X	1263	-0-	-132	-0-	122	1	1140	2	N	1					21
							1	9									
11	1380	X	937	-0-	-443	-0-	99	1	837	2	N	1					22
							1	9									
12	1426	X	1032	-0-	-394	-0-	110	1	920	2	N	2					24
							2	9									
01	1426	X	930	-0-	-496	-0-	100	1	828	2	N	2					26
							2	9									
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	97	1	784	2	N	2					28
							2	9									
03	1023	N	986	-0-	-37	-0-	108	1	876	2	N	2					30
							2	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
GARZA WELL #: 1 RRCID -> 247278 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 6445 - 6643

10	1297	X	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					212
11	1124	X	1124	-0-	-0-	-0-	1124	2			N	-0-					212
12	1328	X	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2			N	-0-					212
01	1522	X	1522	-0-	-0-	-0-	1522	2			N	-0-					212
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2			N	-0-					212
*03	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	2			N	-0-					212

VISION OIL AND GAS LLC 886198
HASTINGS-LOPEZ WELL #: 1 RRCID -> 248300 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 14611 PERF. 7082 - 7090

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					49
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					49
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					50
*01		60	X	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-					50
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					50
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					50

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA - GONZALES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150128 COMPL. DATE 06/21/1994 TOTAL DEPTH 6540 PERF. 5659 - 5817

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	248	N	189	-0-	-59	-0-	189	2			N	-0-					165
11	796	N	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-					165
12	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1454	2			N	-0-					165
01	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			N	-0-					165
02	756	N	70	-0-	-686	-0-	70	2			N	-0-					165
*03	1473	N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	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
10	714	N	714	-0-	-0-	-0-	120	1	594	2	N	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	114	1	587	2	N	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	127	1	585	2	N	-0-					-0-
01	682	N	682	-0-	-0-	-0-	124	1	558	2	N	-0-					-0-
02	621	N	621	-0-	-0-	-0-	108	1	513	2	N	-0-					-0-
*03	584	N	584	-0-	-0-	-0-	114	1	470	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
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	116	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	586	-0-	-14	-0-	110	1	476	2	Y	-0-					-0-
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	113	1	500	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	405	-0-	-246	-0-	77	1	328	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	556	-0-	-4	-0-	107	1	449	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	504	-0-	-116	-0-	98	1	406	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
10	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	573	1	2648	2	Y	-0-					2
11	3108	X	3108	-0-	-0-	-0-	582	1	2526	2	Y	-0-					2
12	3230	X	3230	-0-	-0-	-0-	597	1	2633	2	Y	-0-					2
01	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	678	1	2873	2	Y	-0-					2
02	3186	X	3186	-0-	-0-	-0-	612	1	2574	2	Y	-0-					2
*03	3408	X	3408	-0-	-0-	-0-	663	1	2745	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROMA, W. (REKLAW) //CONT.// 78020 690 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GONZALEZ, L. WELL #: 4 RRCID -> 240353 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5632 - 5712

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	16	1	73	2	Y	-0-					-0-
11	80	N	80	-0-	-0-	-0-	15	1	65	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	15	1	66	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	10	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	25	-0-	-31	-0-	5	1	20	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	7	1	28	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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	84	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	406	-0-	-14	-0-	76	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	429	-0-	-5	-0-	79	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	87	1	369	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	70	1	293	2	Y	-0-					-0-
*03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	87	1	361	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NILO SHALLOW A GU WELL #: 4 RRCID -> 222159 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7136 - 7155

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		50	-0-	50	135	9	1	41	2	Y	-0-					-0-
11	58		15	-0-	-43	92	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	32	-0-	-92	-0-	6	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	62	N	26	-0-	-36	-0-	5	1	21	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	15	-0-	-13	-0-	3	1	12	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	562	1	2596	2	Y	-0-					3
11	3088	X	3088	-0-	-0-	-0-	579	1	2509	2	Y	-0-					3
12	3076	X	3076	-0-	-0-	-0-	568	1	2508	2	Y	-0-					3
01	3148	X	3148	-0-	-0-	-0-	601	1	2547	2	Y	-0-					3
02	3012	X	3012	-0-	-0-	-0-	578	1	2434	2	Y	-0-					3
*03	3239	X	3239	-0-	-0-	-0-	630	1	2609	2	Y	-0-					3

MINITA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151692 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9946 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	1002	-0-	-548	-0-	178	1	824	2	Y	-0-					-0-
11	1290	X	984	-0-	-306	-0-	184	1	800	2	Y	-0-					-0-
12	1302	X	883	-0-	-419	-0-	163	1	720	2	Y	-0-					-0-
01	1302	X	995	-0-	-307	-0-	190	1	805	2	Y	-0-					-0-
02	974	N	974	-0-	-0-	-0-	187	1	787	2	Y	-0-					-0-
*03	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	221	1	917	2	Y	-0-					-0-

ROMA, W. (WILCOX-10100) //CONT.// 78020 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
NILO GU WELL #: 3 RRCID -> 152565 COMPL. DATE 01/07/1995 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9982 - 10063

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1619	N	1619	-0-	-0-	-0-	288	1	1331	2	Y	-0-					2
11	1548	N	1548	-0-	-0-	-0-	290	1	1258	2	Y	-0-					2
12	1581	N	1542	-0-	-39	-0-	285	1	1257	2	Y	-0-					2
01	1612	N	1444	-0-	-168	-0-	276	1	1168	2	Y	-0-					2
02	1456	N	1214	-0-	-242	-0-	233	1	981	2	Y	-0-					2
03	1550	N	1194	-0-	-356	-0-	232	1	962	2	Y	-0-					2

NILO GU WELL #: 4 RRCID -> 157709 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9936 - 10021

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3819	X	3819	-0-	-0-	-0-	680	1	3139	2	N	-0-					2
11	3570	X	3545	-0-	-25	-0-	664	1	2881	2	N	-0-					2
12	3715	X	3715	-0-	-0-	-0-	686	1	3029	2	N	-0-					2
01	3813	X	3725	-0-	-88	-0-	711	1	3014	2	N	-0-					2
02	3444	X	3217	-0-	-227	-0-	618	1	2599	2	N	-0-					2
03	3813	X	3692	-0-	-121	-0-	718	1	2974	2	N	-0-					2

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
10	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	257	1	1185	2	Y	-0-					-0-
11	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	263	1	1142	2	Y	-0-					-0-
12	1437	N	1437	-0-	-0-	-0-	265	1	1172	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1387	-0-	-8	-0-	265	1	1122	2	Y	-0-					-0-
02	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	237	1	997	2	Y	-0-					-0-
*03	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	261	1	1080	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
10	5130	X	5130	-0-	-0-	-0-	913	1	4217	2	Y	-0-					-0-
11	4911	X	4911	-0-	-0-	-0-	920	1	3991	2	Y	-0-					-0-
12	4823	X	4823	-0-	-0-	-0-	891	1	3932	2	Y	-0-					-0-
01	4703	X	4703	-0-	-0-	-0-	898	1	3805	2	Y	-0-					-0-
02	4151	X	4151	-0-	-0-	-0-	797	1	3354	2	Y	-0-					-0-
*03	4612	X	4612	-0-	-0-	-0-	897	1	3715	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
10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	168	1	774	2	Y	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	176	1	764	2	Y	-0-					-0-
12	955	N	955	-0-	-0-	-0-	176	1	779	2	Y	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	177	1	751	2	Y	-0-					-0-
02	833	N	833	-0-	-0-	-0-	160	1	673	2	Y	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	178	1	739	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
10	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
11	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	2367	N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2			N	-0-					-0-
11	2530	N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	2			N	-0-					-0-
12	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	2179	2			N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2017

ROMERO TRAP (R) 78073 710 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 7 RRCID -> 278658 COMPL. DATE 01/31/2018 TOTAL DEPTH 6262 PERF. 4867 - 5075

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROMUR (HOUGHTON,LO.) 78080 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
BELLOWS OPERATING CO., L. C. 063857
ROOTS, MAYO WELL #: 1 RRCID -> 075660 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 9333 PERF. 4430 - 4450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROOKE (7100) //CONT.// 78123 886 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MCGOWAN WORKING PARTNERS, INC. //CONT.// 549836
WELDER, E.H. "C" WELL #: 171 RRCID -> 174578 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8765 PERF. 7061 - 7121

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VANTAGE OPERATING, LLC 882608
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
10	4123	#	4042	-0-	-81	-0-	4025	3	17	9	N	15					152
11	3990	#	3460	-0-	-530	-0-	3454	3	6	9	N	5					157
12	3968	#	2893	-0-	-1075	-0-	2882	3	11	9	N	10					167
01	4030	#	3319	-0-	-711	-0-	3310	3	9	9	N	8					175
02	3640	#	2973	-0-	-667	-0-	2967	3	6	9	N	5	30	1			150
03	4030	#	3845	-0-	-185	-0-	3834	3	11	9	N	10					160

ROSITA (WILCOX A-3) 78335 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

ROSITA (WILCOX P) 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
10	713	X	217	-0-	-496	-0-	9 6	1 3	202	2	Y	-0-					108
11	420	X	339	-0-	-81	-0-	14 37	1 3	288	2	Y	-0-					108
12	598	X	598	-0-	-0-	-0-	30 71	1 3	497	2	Y	-0-					108
01	496	X	416	-0-	-80	-0-	29 13	1 3	374	2	Y	-0-					108
02	448	X	423	-0-	-25	-0-	46	1	377	2	Y	-0-					108
03	589	X	126	-0-	-463	-0-	13	1	113	2	Y	-0-					108

FROST NATIONAL BANK WELL #: 1ST RRCID -> 154319 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 9681 PERF. 9458 - 9681

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNECKE, E. D. WELL #: 3 RRCID -> 165277 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 15212 PERF.10026 - 10031

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

FROST NATIONAL BANK 65 WELL #: 1 RRCID -> 168279 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9335 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	X	666	-0-	-295	-0-	28 19	1 3	619	2	Y	-0-					108
11	825	X	825	-0-	-0-	-0-	33 89	1 3	703	2	Y	-0-					108
12	1705	X	1181	-0-	-524	-0-	59 140	1 3	982	2	Y	-0-					108
01	1705	X	730	-0-	-975	-0-	51 23	1 3	656	2	Y	-0-					108
02	1656	X	1656	-0-	-0-	-0-	181	1	1475	2	Y	-0-					108
03	1178	X	1075	-0-	-103	-0-	113	1	962	2	Y	-0-					108

WEATHERBY-WERNECKE P SAND GU WELL #: 2 RRCID -> 169942 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9454 - 9465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA (WILCOX P) //CONT.// 78335 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 194663 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13960 PERF. 9796 - 9806

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GREENE, O.W. WELL #: 5H RRCID -> 247214 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9588 - 10984

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					96

WAGNER OIL COMPANY 891175
WERNECKE "B" WELL #: 2 RRCID -> 210521 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9770 - 9805

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) 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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
CASAS WELL #: 2 RRCID -> 195786 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 16297 PERF.14156 - 14971

10	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-					-0-
11	180	N	62	-0-	-118	-0-	62	2			N	-0-					-0-
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, E. (WILCOX CONS.) //CONT.// 78336 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
KILGORE-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167253 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 17000 PERF.16340 - 16360

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	105	1	2365	2	N	-0-					-0-
						74	3									
11	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	98	1	2062	2	N	-0-					-0-
						261	3									
12	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	121	1	2027	2	N	-0-					-0-
						289	3									
01	3100 N	3951	-0-	851	851	224	1	3659	2	N	-0-					-0-
						68	3									
02	2678 N	1827	-0-	-851	-0-	200	1	1627	2	N	-0-					-0-
*03	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	266	1	2263	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) 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
10	1271 N	801	-0-	-470	-0-	801	2			N	-0-					-0-
11	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	2			N	-0-					-0-
01	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	2			N	-0-					-0-
02	980 N	289	-0-	-691	-0-	289	2			N	-0-					-0-
03	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1073	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
10	3813 X	3460	-0-	-353	-0-	3460	2			N	-0-					-0-
11	3690 X	2944	-0-	-746	-0-	2944	2			N	-0-					-0-
12	3813 X	2950	-0-	-863	-0-	2950	2			N	-0-					-0-
01	3472 X	3231	-0-	-241	-0-	3231	2			N	-0-					-0-
02	3136 X	1488	-0-	-1648	-0-	1488	2			N	-0-					-0-
03	3472 X	1201	-0-	-2271	-0-	1201	2			N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RINCON PETROLEUM CORPORATION 712336
BISHOP CATTLE CO. WELL #: 1 RRCID -> 255455 COMPL. DATE 02/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.12408 - 12632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074899 COMPL. DATE 11/07/1977 TOTAL DEPTH 14676 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD - FROST NAT'L. BANK G.U. WELL #: 1 RRCID -> 075912 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13593 PERF.13369 - 13488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	43335	X	43335	-0-	-0-	-0-	1793	1	40277	2	Y	-0-					-0-
							1265	3									
11	42138	X	42138	-0-	-0-	-0-	1709	1	35882	2	Y	-0-					-0-
							4547	3									
12	40982	X	10922	-0-	-30060	-0-	546	1	9080	2	Y	-0-					-0-
							1296	3									
01	42191	X	23	-0-	-42168	-0-	2	1	20	2	Y	-0-					-0-
							1	3									
02	38108	X	-0-	-0-	-38108	-0-					Y	-0-					-0-
03	9527	X	-0-	-0-	-9527	-0-					Y	-0-					-0-

WEATHERBY-WERNECKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081828 COMPL. DATE 03/09/1978 TOTAL DEPTH 15534 PERF.13633 - 13753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086087 COMPL. DATE 10/25/1979 TOTAL DEPTH 15100 PERF.14339 - 14381

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 2 RRCID -> 094044 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 13800 PERF.11660 - 12004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	67963	X	21153	-0-	-46810	-0-	875	1	19661	2	Y	-0-					-0-
							617	3									
11	20357	X	20357	-0-	-0-	-0-	825	1	17335	2	Y	-0-					-0-
							2197	3									
12	21576	X	18904	-0-	-2672	-0-	945	1	15716	2	Y	-0-					-0-
							2243	3									
01	21576	X	4916	-0-	-16660	-0-	346	1	4413	2	Y	-0-					-0-
							157	3									
02	19488	X	12348	-0-	-7140	-0-	1350	1	10998	2	Y	-0-					-0-
03	21142	X	17368	-0-	-3774	-0-	1829	1	15539	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096324 COMPL. DATE 02/12/1997 TOTAL DEPTH 14795 PERF. 9599 - 9609

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 125661 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 14702 PERF.13745 - 14413

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31093	X	28980	-0-	-2113	-0-	1199	1	26935	2	N	-0-					-0-
							846	3									
11	30090	X	27599	-0-	-2491	-0-	1119	1	23502	2	N	-0-					-0-
							2978	3									
12	30504	X	26788	-0-	-3716	-0-	1340	1	22269	2	N	-0-					-0-
							3179	3									
01	28985	X	8728	-0-	-20257	-0-	614	1	7834	2	N	-0-					-0-
							280	3									
02	26180	X	15049	-0-	-11131	-0-	1645	1	13404	2	N	-0-					-0-
*03	34194	X	34194	-0-	-0-	-0-	3601	1	30593	2	N	-0-					-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 127252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14750 PERF.13931 - 13987

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
HUBBERD - FROST NAT'L BANK G.U. WELL #: 8 RRCID -> 127594 COMPL. DATE 05/29/2000 TOTAL DEPTH 14892 PERF.13334 - 13452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	X	493	-0-	-3	-0-	20	1	458	2	Y	-0-					-0-
							15	3									
11	561	X	561	-0-	-0-	-0-	23	1	478	2	Y	-0-					-0-
							60	3									
12	1414	X	1414	-0-	-0-	-0-	71	1	1175	2	Y	-0-					-0-
							168	3									
01	837	X	837	-0-	-0-	-0-	59	1	751	2	Y	-0-					-0-
							27	3									
02	532	X	101	-0-	-431	-0-	11	1	90	2	Y	-0-					-0-
03	1426	X	544	-0-	-882	-0-	57	1	487	2	Y	-0-					-0-

WEATHERBY, L.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 129882 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13750 PERF.13320 - 13374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	X	231	-0-	-79	-0-	10	1	215	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
11	501	X	501	-0-	-0-	-0-	20	1	427	2	Y	-0-					-0-
							54	3									
12	689	X	689	-0-	-0-	-0-	34	1	573	2	Y	-0-					-0-
							82	3									
01	310	X	189	-0-	-121	-0-	13	1	170	2	Y	-0-					-0-
							6	3									
02	476	X	288	-0-	-188	-0-	31	1	257	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	264	-0-	-418	-0-	28	1	236	2	Y	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

L. C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136273 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13916 - 14270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9734	X	5398	-0-	-4336	-0-	223	1	5017	2	Y	-0-					-0-
							158	3									
11	9420	X	8494	-0-	-926	-0-	344	1	7233	2	Y	-0-					-0-
							917	3									
12	9734	X	8937	-0-	-797	-0-	447	1	7429	2	Y	-0-					-0-
							1061	3									
01	8525	X	3510	-0-	-5015	-0-	247	1	3151	2	Y	-0-					-0-
							112	3									
02	7924	X	5309	-0-	-2615	-0-	580	1	4729	2	Y	-0-					-0-
03	7795	X	2511	-0-	-5284	-0-	265	1	2246	2	Y	-0-					-0-

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
10	2201	X	1760	-0-	-441	-0-	73	1	1636	2	N	-0-					-0-
							51	3									
11	2130	X	2117	-0-	-13	-0-	86	1	1803	2	N	-0-					-0-
							228	3									
12	2448	X	2448	-0-	-0-	-0-	122	1	2035	2	N	-0-					-0-
							291	3									
01	1767	N	807	-0-	-960	-0-	57	1	724	2	N	-0-					-0-
							26	3									
02	1988	N	1139	-0-	-849	-0-	125	1	1014	2	N	-0-					-0-
03	2201	N	1589	-0-	-612	-0-	167	1	1422	2	N	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	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-

WEATHERBY - WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 138674 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 16200 PERF.14024 - 14159

10	403	N	271	-0-	-132	-0-	11	1	252	2	Y	-0-			-0-
							8	3							
11	300	N	272	-0-	-28	-0-	11	1	232	2	Y	-0-			-0-
							29	3							
12	341	N	321	-0-	-20	-0-	16	1	267	2	Y	-0-			-0-
							38	3							
01	279	N	211	-0-	-68	-0-	15	1	189	2	Y	-0-			-0-
							7	3							
02	1781	N	1781	-0-	-0-	-0-	195	1	1586	2	Y	-0-			-0-
*03	3100	N	3656	-0-	556	556	385	1	3271	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139577 COMPL. DATE 02/06/1996 TOTAL DEPTH 14600 PERF.13761 - 14122

10	4092	X	3325	-0-	-767	-0-	138	1	3090	2	Y	-0-			-0-
							97	3							
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	119	1	2487	2	Y	-0-			-0-
							315	3							
12	4034	X	4034	-0-	-0-	-0-	202	1	3353	2	Y	-0-			-0-
							479	3							
01	3503	X	1835	-0-	-1668	-0-	129	1	1647	2	Y	-0-			-0-
							59	3							
02	3164	X	2010	-0-	-1154	-0-	220	1	1790	2	Y	-0-			-0-
03	3925	X	3368	-0-	-557	-0-	355	1	3013	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY - WERNECKE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 141315 COMPL. DATE 04/20/1992 TOTAL DEPTH 12055 PERF.11586 - 11622

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-

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 6 RRCID -> 153324 COMPL. DATE 02/16/1995 TOTAL DEPTH 11780 PERF.11694 - 11710

10	12679	X	1472	-0-	-11207	-0-	61	1	1368	2	Y	-0-			-0-
							43	3							
11	4980	X	3638	-0-	-1342	-0-	148	1	3098	2	Y	-0-			-0-
							392	3							
12	4433	X	3559	-0-	-874	-0-	178	1	2959	2	Y	-0-			-0-
							422	3							
01	3596	X	2089	-0-	-1507	-0-	147	1	1875	2	Y	-0-			-0-
							67	3							
02	3388	X	149	-0-	-3239	-0-	16	1	133	2	Y	-0-			-0-
03	3751	X	231	-0-	-3520	-0-	24	1	207	2	Y	-0-			-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	4	X	4	-0-	-0-	-0-	1 1	1 3	2	2	Y	-0-					2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

HUBBERD-FROST NAT'L BANK G/U WELL #: 7 RRCID -> 156291 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 12184 PERF.11750 - 12050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	8177	X	8177	-0-	-0-	-0-	338 239	1 3	7600	2	N	-0-					-0-
11	8025	X	8025	-0-	-0-	-0-	325 866	1 3	6834	2	N	-0-					-0-
12	8325	X	8325	-0-	-0-	-0-	416 988	1 3	6921	2	N	-0-					-0-
01	8184	X	3928	-0-	-4256	-0-	276 126	1 3	3526	2	N	-0-					-0-
02	7504	X	5159	-0-	-2345	-0-	564	1	4595	2	N	-0-					-0-
03	8339	X	7191	-0-	-1148	-0-	757	1	6434	2	N	-0-					-0-

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
10	10013	X	8240	-0-	-1773	-0-	341 240	1 3	7659	2	N	-0-					-0-
11	11040	X	7927	-0-	-3113	-0-	321 855	1 3	6751	2	N	-0-					-0-
12	11408	X	8029	-0-	-3379	-0-	401 953	1 3	6675	2	N	-0-					-0-
01	11408	X	2220	-0-	-9188	-0-	156 71	1 3	1993	2	N	-0-					-0-
02	7448	X	5129	-0-	-2319	-0-	561	1	4568	2	N	-0-					-0-
03	8246	X	7189	-0-	-1057	-0-	757	1	6432	2	N	-0-					-0-

L.C. WEATHERBY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170309 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 14937 PERF.13590 - 14408

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 6 RRCID -> 180574 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15848 PERF.14723 - 15315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC //CONT.// 722895
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
10	6680	X	6680	-0-	-0-	-0-	276	1	6209	2	Y	-0-			-0-
							195	3							
11	4585	X	4585	-0-	-0-	-0-	186	1	3904	2	Y	-0-			-0-
							495	3							
12	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	199	1	3303	2	Y	-0-			-0-
							472	3							
01	1646	X	1646	-0-	-0-	-0-	116	1	1477	2	Y	-0-			-0-
							53	3							
02	1179	X	1179	-0-	-0-	-0-	129	1	1050	2	Y	-0-			-0-
*03	2403	X	2403	-0-	-0-	-0-	253	1	2150	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WEATHERBY GU WELL #: 8 RRCID -> 190030 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 16315 PERF.13584 - 14480

10	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	46	1	1039	2	Y	-0-			-0-
							33	3							
11	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	44	1	927	2	Y	-0-			-0-
							118	3							
12	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	58	1	969	2	Y	-0-			-0-
							138	3							
01	1116	N	502	-0-	-614	-0-	35	1	451	2	Y	-0-			-0-
							16	3							
02	1008	N	37	-0-	-971	-0-	4	1	33	2	Y	-0-			-0-
03	1050	N	823	-0-	-227	-0-	87	1	736	2	Y	-0-			-0-

WEATHERBY-WERNECKE GU WELL #: 9 RRCID -> 190659 COMPL. DATE 08/10/2002 TOTAL DEPTH 15880 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREENE, O. W. WELL #: 4 RRCID -> 237120 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 12995 PERF.11864 - 11884

10	1375	N	1375	-0-	-0-	-0-	57	1	1278	2	Y	-0-			-0-
							40	3							
11	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	50	1	1043	2	Y	-0-			-0-
							132	3							
12	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	66	1	1099	2	Y	-0-			-0-
							157	3							
01	1240	N	548	-0-	-692	-0-	39	1	492	2	Y	-0-			-0-
							17	3							
02	1120	N	804	-0-	-316	-0-	88	1	716	2	Y	-0-			-0-
03	1202	N	842	-0-	-360	-0-	89	1	753	2	Y	-0-			-0-

VT VISTATEX ENERGY LLC 887723
PIEDRA NEGRA WELL #: 01 RRCID -> 254437 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 14200 PERF.12892 - 12910

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROSITA, NW (WILCOX CONS.) //CONT.// 78338 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
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
10	2356	X	1703	-0-	-653	-0-	88	1	1615	2	N	-0-					-0-
11	2280	X	1501	-0-	-779	-0-	73	1	1428	2	N	-0-					-0-
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	127	1	2317	2	N	-0-					-0-
01	2139	X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
02	1540	X	-0-	-0-	-1540	-0-					N	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					-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
10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	372	1	6792	2	N	-0-					-0-
11	9463	X	9463	-0-	-0-	-0-	461	1	9002	2	N	-0-					-0-
12	8712	X	8712	-0-	-0-	-0-	451	1	8261	2	N	-0-					-0-
01	7161	X	-0-	-0-	-7161	-0-					N	-0-					-0-
02	8820	X	-0-	-0-	-8820	-0-					N	-0-					-0-
03	9765	X	NO RPT	-0-	-9765	-0-					N	NO RPT					-0-

WERNECKE "B" WELL #: 1 RRCID -> 210402 COMPL. DATE 05/26/2005 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13095 - 14247

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4618	X	4618	-0-	-0-	-0-	240	1	4378	2	N	-0-					-0-
11	4597	X	4597	-0-	-0-	-0-	224	1	4373	2	N	-0-					-0-
12	4457	X	4457	-0-	-0-	-0-	231	1	4226	2	N	-0-					-0-
01	4619	X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-					-0-
02	4284	X	-0-	-0-	-4284	-0-					N	-0-					-0-
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSITA, W. (WILCOX) 78341 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
ROCKDALE ENERGY, LLC 722895
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
10	1054	N	182	-0-	-872	-0-	7	1	170	2	N	-0-					87
							5	3									
11	360	N	134	-0-	-226	-0-	5	1	115	2	N	-0-					87
							14	3									
12	186	N	95	-0-	-91	-0-	5	1	79	2	N	-0-					87
							11	3									
01	672	N	672	-0-	-0-	-0-	38	1	623	2	N	-0-					87
							11	3									
02	331	N	331	-0-	-0-	-0-	36	1	295	2	N	-0-					87
*03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	39	1	333	2	N	-0-					87

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
10	5363	X	4043	-0-	-1320	-0-	289	1	3741	2	N	12					250
							13	9									
11	5190	X	4032	-0-	-1158	-0-	389	1	3596	2	N	43					293
							47	9									
12	4814	X	4814	-0-	-0-	-0-	362	1	4394	2	N	53					346
							58	9									
01	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	451	1	4342	2	N	42	183	1			205
							46	9									
02	3752	X	2824	-0-	-928	-0-	242	1	2545	2	N	34	13	8			226
							37	9									
03	4805	X	NO RPT	-0-	-4805	-0-					N	NO RPT					226

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	46	1	988	2	Y	-0-					-0-
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	43	1	453	2	Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	36	1	733	2	Y	-0-					-0-
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	36	1	937	2	Y	-0-					-0-
02	492	N	492	-0-	-0-	-0-	15	1	477	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	298	-0-	-477	-0-	10	1	288	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 086047 COMPL. DATE 10/12/1979 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9402 - 9562

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 2 RRCID -> 087798 COMPL. DATE 03/29/1980 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9538 - 9624

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	53	1	592	2	Y	-0-					-0-
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	50	1	520	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	449	-0-	-109	-0-	31	1	418	2	Y	-0-					-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	38	1	598	2	Y	-0-					-0-
02	573	N	573	-0-	-0-	-0-	35	1	538	2	Y	-0-					-0-
*03	583	N	583	-0-	-0-	-0-	38	1	545	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 16 RRCID -> 143901 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8644 - 9878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	669	N	669	-0-	-0-	-0-	55	1	614	2	Y	-0-					-0-
11	600	N	576	-0-	-24	-0-	51	1	525	2	Y	-0-					-0-
12	620	N	549	-0-	-71	-0-	38	1	511	2	Y	-0-					-0-
01	620	N	545	-0-	-75	-0-	32	1	513	2	Y	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	37	1	565	2	Y	-0-					-0-
*03	651	N	651	-0-	-0-	-0-	43	1	608	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 164969 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 9216 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	1346	-0-	-80	-0-	99 8	1 9	1239	2	Y	7	6	1			54
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	75 4	1 9	811	2	Y	4	6	1			52
12	1178	N	906	-0-	-272	-0-	76 2	1 9	828	2	Y	2					54
01	1333	N	1221	-0-	-112	-0-	104 4	1 9	1113	2	Y	4	5	1			53
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	89 4	1 9	1001	2	Y	4					57
*03	1077	N	1077	-0-	-0-	-0-	88 3	1 9	986	2	Y	3	5	1			55

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
MAYERS WELL #: 5 RRCID -> 166273 COMPL. DATE 11/28/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9252 - 9342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	121	N	121	-0-	-0-	-0-	9	1	112	2	Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	11	1	115	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	10	1	110	2	Y	-0-					-0-
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	16	1	166	2	Y	-0-					-0-
02	147	N	147	-0-	-0-	-0-	12	1	134	2	Y	1					1
							1	9									
*03	136	N	136	-0-	-0-	-0-	11	1	125	2	Y	-0-	1	1			-0-

ROTTERSMAN WELL #: 22 RRCID -> 166649 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9454 - 9476

10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	115	1	1284	2	Y	11					22
							12	9									
11	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	118	1	1227	2	Y	9	18	1			13
							10	9									
12	1271	N	1265	-0-	-6	-0-	88	1	1175	2	Y	2					15
							2	9									
01	1426	N	1333	-0-	-93	-0-	79	1	1245	2	Y	8	12	1			11
							9	9									
02	1260	N	1257	-0-	-3	-0-	75	1	1168	2	Y	13					24
							14	9									
03	1271	N	990	-0-	-281	-0-	65	1	915	2	Y	9	20	1			13
							10	9									

ROTTERSMAN WELL #: 19 RRCID -> 167151 COMPL. DATE 02/28/1998 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8790 - 8820

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 26 RRCID -> 169617 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9362 - 9388

10	558	N	403	-0-	-155	-0-	33	1	370	2	Y	-0-					-0-
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	43	1	442	2	Y	-0-					-0-
12	543	N	543	-0-	-0-	-0-	38	1	505	2	Y	-0-					-0-
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	43	1	677	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	728	-0-	-0-	-0-	44	1	684	2	Y	-0-					-0-
*03	646	N	646	-0-	-0-	-0-	43	1	603	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 28 RRCID -> 169634 COMPL. DATE 07/25/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8528 - 8552

10	1922	N	1849	-0-	-73	-0-	152	1	1694	2	Y	3					6
							3	9									
11	1860	N	1612	-0-	-248	-0-	142	1	1468	2	Y	2	5	1			3
							2	9									
12	1829	N	1760	-0-	-69	-0-	123	1	1637	2	Y	-0-					3
01	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	132	1	2090	2	Y	6	2	1			7
							7	9									
02	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	121	1	1869	2	Y	2					9
							2	9									
*03	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	132	1	1865	2	Y	1	8	1			2
							1	9									

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

ROTTERSMAN WELL #: 18 RRCID -> 170218 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7698 - 7702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	366	N	366	-0-	-0-	-0-	30	1	336	2	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	30	1	307	2	Y	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-					-0-
01	398	N	398	-0-	-0-	-0-	24	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	416	N	416	-0-	-0-	-0-	25	1	391	2	Y	-0-					-0-
*03	363	N	363	-0-	-0-	-0-	24	1	339	2	Y	-0-					-0-

BRUNI-SUMMERS WELL #: 13 RRCID -> 171067 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7740 - 7804

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

10	2235	N	2235	-0-	-0-	-0-	184	1	2051	2	Y	-0-					25
11	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	177	1	1832	2	Y	-0-					25
12	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	140	1	1861	2	Y	-0-					25
01	2190	N	2190	-0-	-0-	-0-	130	1	2057	2	Y	3					28
							3	9									
02	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	122	1	1891	2	Y	-0-					28
*03	2179	N	2179	-0-	-0-	-0-	144	1	2035	2	Y	-0-					28

BRUNI-SUMMERS WELL #: 12 RRCID -> 171101 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9588 PERF. 9194 - 9258

10	1768	X	1768	-0-	-0-	-0-	131	1	1630	2	N	6	6	1			5
							7	9									
11	1680	X	1572	-0-	-108	-0-	132	1	1433	2	N	6	6	1			5
							7	9									
12	1829	X	1671	-0-	-158	-0-	141	1	1528	2	N	2					7
							2	9									
01	1829	X	1777	-0-	-52	-0-	152	1	1619	2	N	5	6	1			6
							6	9									
02	1652	X	1430	-0-	-222	-0-	116	1	1310	2	N	4					10
							4	9									
*03	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	149	1	1674	2	N	4	6	1			8
							4	9									

ROTTERSMAN WELL #: 25 RRCID -> 173312 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8553 - 8562

10	44	N	44	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	-0-					-0-
11	70	N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	64	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	28	-0-	-34	-0-	2	1	26	2	Y	-0-					-0-
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	Y	-0-					-0-
02	56	N	52	-0-	-4	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					-0-
*03	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 29 RRCID -> 173313 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 9238 PERF. 8818 - 8860

10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	8	1	93	2	Y	-0-					-0-
11	60	N	47	-0-	-13	-0-	4	1	43	2	Y	-0-					-0-
12	62	N	51	-0-	-11	-0-	4	1	47	2	Y	-0-					-0-
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	6	1	98	2	Y	-0-					-0-
02	87	N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	82	2	Y	-0-					-0-
*03	108	N	108	-0-	-0-	-0-	7	1	101	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
ROTTERSMAN WELL #: 20 RRCID -> 173497 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8671 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	5439	-0-	-761	-0-	446	1	4964	2	Y	26					66
							29	9									
11	6120	X	5068	-0-	-1052	-0-	444	1	4610	2	Y	13	54	1			25
							14	9									
12	13853	X	13853	-0-	-0-	-0-	966	1	12864	2	Y	21					46
							23	9									
01	17651	X	17651	-0-	-0-	-0-	1047	1	16558	2	Y	42	36	1			52
							46	9									
02	14337	X	14337	-0-	-0-	-0-	869	1	13447	2	Y	19					71
							21	9									
*03	16243	X	16243	-0-	-0-	-0-	1068	1	15107	2	Y	62	59	1			74
							68	9									

ROTTERSMAN WELL #: 30 RRCID -> 173859 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9674 - 9745

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	5	1	57	2	Y	-0-					-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	7	1	70	2	Y	-0-					-0-
12	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	4	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	59	N	59	-0-	-0-	-0-	4	1	55	2	Y	-0-					-0-
*03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	4	1	59	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 23 RRCID -> 174052 COMPL. DATE 07/10/1999 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 8498 - 8652

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	62	N	61	-0-	-1	-0-	5	1	56	2	Y	-0-					-0-
11	93	N	93	-0-	-0-	-0-	8	1	85	2	Y	-0-					-0-
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	Y	-0-					-0-
02	95	N	95	-0-	-0-	-0-	6	1	89	2	Y	-0-					-0-
*03	119	N	119	-0-	-0-	-0-	8	1	111	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 35 RRCID -> 180532 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8687 - 8776

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
GILL, F. J. WELL #: 8 RRCID -> 182637 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9303

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	866	N	866	-0-	-0-	-0-	71	1	795	2	Y	-0-					162
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	92	1	957	2	Y	20	171	1			11
							22	9									
12	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	70	1	932	2	Y	-0-					11
01	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	62	1	981	2	Y	-0-					11
02	1008	N	913	-0-	-95	-0-	55	1	858	2	Y	-0-					11
03	992	N	652	-0-	-340	-0-	43	1	609	2	Y	-0-					11

ROTTERSMAN WELL #: 33 RRCID -> 182737 COMPL. DATE 06/17/2000 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8783 - 9583

10	1829	N	1523	-0-	-306	-0-	126	1	1397	2	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1618	-0-	-152	-0-	142	1	1476	2	Y	-0-					-0-
12	1705	N	1645	-0-	-60	-0-	115	1	1530	2	Y	-0-					-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	104	1	1648	2	Y	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	97	1	1494	2	Y	-0-					-0-
03	1643	N	1610	-0-	-33	-0-	106	1	1504	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 38 RRCID -> 182800 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8649 - 8680

10	4805	X	4220	-0-	-585	-0-	348	1	3871	2	Y	1					6
							1	9									
11	4350	X	3332	-0-	-1018	-0-	293	1	3039	2	Y	-0-	5	1			1
12	4495	X	4045	-0-	-450	-0-	283	1	3762	2	Y	-0-					1
01	4495	X	4022	-0-	-473	-0-	239	1	3776	2	Y	6	1	1			6
							7	9									
02	3808	X	3149	-0-	-659	-0-	191	1	2950	2	Y	7					13
							8	9									
03	4216	X	4041	-0-	-175	-0-	266	1	3757	2	Y	16	11	1			18
							18	9									

MAYERS WELL #: 9 RRCID -> 184944 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8740 - 9622

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 32 RRCID -> 186066 COMPL. DATE 09/29/2001 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8786 - 8927

10	124	N	109	-0-	-15	-0-	9	1	100	2	Y	-0-					-0-
11	192	N	192	-0-	-0-	-0-	17	1	175	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	9	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	218	N	218	-0-	-0-	-0-	13	1	205	2	Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	11	1	163	2	Y	-0-					-0-
*03	172	N	172	-0-	-0-	-0-	11	1	161	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GJM GAS UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 186071 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9708 - 9800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4092	X	1827	-0-	-2265	-0-	135	1	1684	2	N	7	5	1			73
							8	9									
11	3960	X	1255	-0-	-2705	-0-	106	1	1145	2	N	4	6	1			71
							4	9									
12	2759	X	680	-0-	-2079	-0-	70	1	608	2	N	2					73
							2	9									
01	1829	X	1047	-0-	-782	-0-	219	1	822	2	N	5	6	1			72
							6	9									
02	3167	X	3167	-0-	-0-	-0-	467	1	2696	2	N	4					76
							4	9									
*03	2064	X	2064	-0-	-0-	-0-	351	1	1710	2	N	3	6	1			73
							3	9									

MAYERS WELL #: 8 RRCID -> 186073 COMPL. DATE 10/05/2001 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8002 - 9610

10	1953	X	912	-0-	-1041	-0-	67	1	837	2	N	7	6	1			118
							8	9									
11	1890	X	715	-0-	-1175	-0-	60	1	651	2	N	4	6	1			116
							4	9									
12	1736	X	774	-0-	-962	-0-	65	1	706	2	N	3					119
							3	9									
01	1364	X	821	-0-	-543	-0-	70	1	747	2	N	4	6	1			117
							4	9									
02	812	X	793	-0-	-19	-0-	64	1	723	2	N	5					122
							6	9									
03	899	X	798	-0-	-101	-0-	65	1	731	2	N	2	6	1			118
							2	9									

MAYERS WELL #: 13 RRCID -> 186736 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8625 - 8668

10	231	N	231	-0-	-0-	-0-	17	1	214	2	N	-0-					-0-
11	209	N	209	-0-	-0-	-0-	18	1	191	2	N	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	19	1	203	2	N	-0-					-0-
01	217	N	215	-0-	-2	-0-	18	1	197	2	N	-0-					-0-
02	208	N	208	-0-	-0-	-0-	17	1	191	2	N	-0-					-0-
*03	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	2	N	-0-					-0-

MAYERS WELL #: 7 RRCID -> 188875 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8038 - 9326

10	2231	N	2231	-0-	-0-	-0-	166	1	2065	2	Y	-0-					84
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	93	1	1009	2	Y	-0-					84
12	961	N	961	-0-	-0-	-0-	81	1	880	2	Y	-0-					84
01	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	90	1	961	2	Y	-0-					84
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	74	1	829	2	Y	-0-					84
*03	1004	N	1004	-0-	-0-	-0-	82	1	922	2	Y	-0-					84

GJM GAS UNIT I WELL #: 2 RRCID -> 189383 COMPL. DATE 12/29/2001 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9488 - 9512

10	2881	X	2881	-0-	-0-	-0-	214	1	2666	2	N	1					78
							1	9									
11	4213	X	4213	-0-	-0-	-0-	356	1	3857	2	N	-0-					78
12	5612	X	5612	-0-	-0-	-0-	580	1	5032	2	N	-0-					78
01	2883	X	1349	-0-	-1534	-0-	284	1	1065	2	N	-0-					78
02	3920	X	1071	-0-	-2849	-0-	158	1	913	2	N	-0-					78
03	5611	X	842	-0-	-4769	-0-	143	1	699	2	N	-0-					78

ROTTERSMAN (LOBO) //CONT.// 78485 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 17 RRCID -> 190597 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 8395 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	60	1	663	2	Y	-0-					12
11	660	N	657	-0-	-3	-0-	58	1	599	2	Y	-0-					12
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	49	1	651	2	Y	-0-					12
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	44	1	696	2	Y	3					15
							3	9									
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	41	1	638	2	Y	-0-					15
*03	747	N	747	-0-	-0-	-0-	49	1	698	2	Y	-0-					15

MAYERS WELL #: 10 RRCID -> 190617 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8640 - 8728

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

GILL, F. J. WELL #: 18 RRCID -> 191685 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8486 - 8506

10	841	N	841	-0-	-0-	-0-	69	1	772	2	Y	-0-					12
11	630	N	608	-0-	-22	-0-	53	1	555	2	Y	-0-					12
12	791	N	791	-0-	-0-	-0-	55	1	736	2	Y	-0-					12
01	965	N	965	-0-	-0-	-0-	57	1	905	2	Y	3					15
							3	9									
02	792	N	792	-0-	-0-	-0-	48	1	744	2	Y	-0-					15
*03	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	84	1	1187	2	Y	-0-					15

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					120

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SUMMERS, BRUNI WELL #: 8 RRCID -> 178557 COMPL. DATE 06/09/2016 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8298 - 8304

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
BRUNI SUMMERS WELL #: 9 RRCID -> 179106 COMPL. DATE 09/14/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8378 - 8384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3820	X	3820	-0-	-0-	-0-	169	1	3627	2	Y	22					76
							24	9									
11	3630	X	1937	-0-	-1693	-0-	168	1	1754	2	Y	14					90
							15	9									
12	2139	X	1395	-0-	-744	-0-	66	1	1326	2	Y	3					93
							3	9									
01	3813	X	2861	-0-	-952	-0-	105	1	2725	2	Y	28	69	1			52
							31	9									
02	3444	X	3057	-0-	-387	-0-	93	1	2936	2	Y	25					77
							28	9									
03	3813	X	3737	-0-	-76	-0-	131	1	3582	2	Y	22					99
							24	9									

SUMMERS, BRUNI WELL #: 15 RRCID -> 192345 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 8735 PERF. 8332 - 8408

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUMMERS, BRUNI TR. 5 WELL #: 18 RRCID -> 200035 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8462 - 8733

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 13 RRCID -> 129807 COMPL. DATE 01/17/1989 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8638 - 8664

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 1 RRCID -> 143721 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 9852 PERF. 8530 - 8585

10	837	N	314	-0-	-523	-0-	26	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	50	-0-	-280	-0-	4	1	46	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	5	-0-	-491	-0-	5	2			Y	-0-					-0-
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 21R RRCID -> 171860 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8350 PERF. 8116 - 8190

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (8500) //CONT.// 78485 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
GILL, F. J. WELL #: 15 RRCID -> 186644 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8384 - 8396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	133	-0-	-22	-0-	11	1	122	2	Y	-0-					12
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	10	1	102	2	Y	-0-					12
12	81	N	81	-0-	-0-	-0-	6	1	75	2	Y	-0-					12
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	7	1	112	2	Y	3					15
							3	9									
02	112	N	78	-0-	-34	-0-	5	1	73	2	Y	-0-					15
03	93	N	58	-0-	-35	-0-	4	1	54	2	Y	-0-					15

SUMMERS, BRUNI WELL #: 22 RRCID -> 196636 COMPL. DATE 08/07/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8446 - 8460

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	2	1	25	2	N	-0-					52
12	31	N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	N	-0-					52
01	36	N	36	-0-	-0-	-0-	3	1	33	2	N	-0-					52
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	2	1	27	2	N	-0-					52
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	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

10	3596	X	336	-0-	-3260	-0-	336	2			N	-0-					-0-
11	3020	X	3020	-0-	-0-	-0-	3020	2			N	-0-					-0-
12	3133	X	3133	-0-	-0-	-0-	3133	2			N	-0-					-0-
01	1336	X	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-					-0-
02	2828	X	876	-0-	-1952	-0-	876	2			N	-0-					-0-
03	3131	X	499	-0-	-2632	-0-	499	2			N	-0-					-0-

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 3 RRCID -> 098029 COMPL. DATE 12/03/1981 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 9020 - 9106

10	279	N	191	-0-	-88	-0-	16	1	175	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	140	-0-	-340	-0-	12	1	128	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	241	-0-	-193	-0-	17	1	224	2	Y	-0-					-0-
01	379	N	379	-0-	-0-	-0-	23	1	356	2	Y	-0-					-0-
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	10	1	153	2	Y	-0-					-0-
03	248	N	72	-0-	-176	-0-	5	1	67	2	Y	-0-					-0-

ROTTERSMAN WELL #: 4 RRCID -> 104206 COMPL. DATE 01/14/1983 TOTAL DEPTH 11117 PERF. 9224 - 9377

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

ROTTERSMAN (9700) 78485 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
ROTTERSMAN WELL #: 8 RRCID -> 127657 COMPL. DATE 04/26/1988 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9663 - 9788

10	155	N	83	-0-	-72	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	5	1	54	2	Y	-0-					-0-
12	155	N	115	-0-	-40	-0-	8	1	107	2	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	9	1	139	2	Y	-0-					-0-
*03	149	N	149	-0-	-0-	-0-	10	1	139	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
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-2205					N	-0-					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-2205					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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
10	4619 X	3850	-0-	-769		-0-	812	1	3038	2	N	-0-					20
11	4470 X	3354	-0-	-1116		-0-	258	1	3096	2	N	-0-					20
12	4619 X	3875	-0-	-744		-0-	189	1	3686	2	N	-0-					20
01	3968 X	3720	-0-	-248		-0-	28	1	3692	2	N	-0-					20
02	3867 X	3867	-0-	-0-		-0-	339	1	3528	2	N	-0-					20
03	3875 X	3725	-0-	-150		-0-	83	1	3642	2	N	-0-					20

ROWENA (2370) 78714 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
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
10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					-0-

RUCIAS, N. (FB B) 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 2 RRCID -> 083133 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10157 - 10191

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 11 RRCID -> 170385 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 12760 PERF.10360 - 10380

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B) //CONT.// 78831 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 20 RRCID -> 204421 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10210 - 10716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	382	1	3953	3	Y	88	82	1			35
							97	9									
11	4532	X	4532	-0-	-0-	-0-	386	1	4071	3	Y	68	55	1			48
							75	9									
12	4526	X	4149	-0-	-377	-0-	428	1	3664	3	Y	52	82	1			18
							57	9									
01	4526	X	3748	-0-	-778	-0-	405	1	3286	3	Y	52	35	1			35
							57	9									
02	4228	X	3341	-0-	-887	-0-	392	1	2897	3	Y	47	45	1			37
							52	9									
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					37

LA RUCIA RANCH WELL #: 25 RRCID -> 209196 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10234 - 10578

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 12 RRCID -> 177164 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10101 - 10161

10	1315	N	1315	-0-	-0-	-0-	111	1	1148	3	Y	51	47	1			20
							56	9									
11	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	125	1	1321	3	Y	55	40	1			35
							61	9									
12	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	133	1	1135	3	Y	38	61	1			12
							42	9									
01	1302	N	1237	-0-	-65	-0-	131	1	1067	3	Y	35	24	1			23
							39	9									
02	1400	N	1096	-0-	-304	-0-	126	1	927	3	Y	39	35	1			27
							43	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					27

LA RUCIA RANCH WELL #: 13 RRCID -> 192232 COMPL. DATE 04/15/2001 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9998 - 10380

10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	298	1	3089	3	Y	74	66	1			31
							81	9									
11	3507	X	3507	-0-	-0-	-0-	298	1	3146	3	Y	57	46	1			42
							63	9									
12	3658	X	3152	-0-	-506	-0-	325	1	2781	3	Y	42	67	1			17
							46	9									
01	3658	X	2875	-0-	-783	-0-	309	1	2514	3	Y	47	31	1			33
							52	9									
02	3304	X	2592	-0-	-712	-0-	304	1	2245	3	Y	39	39	1			33
							43	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					33

LA RUCIA RANCH WELL #: 14 RRCID -> 195620 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9596 - 9614

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB B V-17) //CONT.// 78831 325 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 17 RRCID -> 201480 COMPL. DATE 03/29/2004 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9771 - 9855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24 25	1 9	248	3	Y	23	22	1			11
11	330	N	169	-0-	-161	-0-	13 18	1 9	138	3	Y	16	14	1			13
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	35 18	1 9	296	3	Y	16	23	1			6
01	310	N	247	-0-	-63	-0-	26 17	1 9	204	3	Y	15	10	1			11
02	168	N	10	-0-	-158	-0-	1 1	1 9	8	3	Y	1	6	1			6
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					6

RUCIAS, N. (FB C V-17) 78831 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 3 RRCID -> 125167 COMPL. DATE 08/22/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9932 - 10011

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA G.U 2 WELL #: 21 RRCID -> 279663 COMPL. DATE 10/20/2015 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10184 - 10221

10	3575	X	1103	-0-	-2472	-0-	89 94	1 9	920	3	Y	85	72	1			34
11	3575	X	1110	-0-	-2465	-0-	91 55	1 9	964	3	Y	50	44	1			40
12	3575	X	996	-0-	-2579	-0-	217 43	1 9	736	3	Y	39	65	1			14
01	1240		954	-0-	-286	-0-	100 50	1 9	804	3	Y	45	30	1			29
*02	1036	#	846	-0-	-190	-0-	96 45	1 9	705	3	Y	41	37	1			33
03	1147	#	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					33

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 8 RRCID -> 112045 COMPL. DATE 07/19/1984 TOTAL DEPTH 10826 PERF. 9857 - 10127

10	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	213 59	1 9	2209	3	Y	54	51	1			23
11	2760	X	2611	-0-	-149	-0-	221 61	1 9	2329	3	Y	55	42	1			36
12	2542	X	1841	-0-	-701	-0-	188 42	1 9	1611	3	Y	38	61	1			13
01	2480	X	2307	-0-	-173	-0-	247 53	1 9	2007	3	Y	48	31	1			30
02	2436	N	2224	-0-	-212	-0-	259 47	1 9	1918	3	Y	43	41	1			32
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					32

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	6218	X	6218	-0-	-0-	-0-	539 91	1 9	5588	3	Y	83	133	1			60
11	5640	X	5640	-0-	-0-	-0-	482 70	1 9	5088	3	Y	64	65	1			59
12	6541	X	5274	-0-	-1267	-0-	545 63	1 9	4666	3	Y	57	93	1			23
01	6541	X	4848	-0-	-1693	-0-	524 64	1 9	4260	3	Y	58	40	1			41
02	5908	X	4493	-0-	-1415	-0-	529 55	1 9	3909	3	Y	50	49	1			42
03	6231	X	NO RPT	-0-	-6231	-0-					Y	NO RPT					42

LA RUCIA RANCH WELL #: 10 RRCID -> 167147 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9867 - 10532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	346 94	1 9	3579	3	Y	85	73	1			33
11	5179	X	5179	-0-	-0-	-0-	442 78	1 9	4659	3	Y	71	55	1			49
12	4553	X	4553	-0-	-0-	-0-	469 74	1 9	4010	3	Y	67	94	1			22
01	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	413 56	1 9	3356	3	Y	51	36	1			37
02	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	396 55	1 9	2921	3	Y	50	47	1			40
03	2635	X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					Y	NO RPT					40

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 5 RRCID -> 194940 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9566 - 10694

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 1 RRCID -> 195624 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10210 - 10435

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	6111	X	6111	-0-	-0-	-0-	327	1	5730	3	Y	49	40	1			28
							54	9									
11	6390	X	6098	-0-	-292	-0-	294	1	5752	3	Y	47	62	1			13
							52	9									
12	6634	X	6359	-0-	-275	-0-	321	1	5974	3	Y	58	55	1			16
							64	9									
01	6634	X	5581	-0-	-1053	-0-	261	1	5268	3	Y	47	38	1			25
							52	9									
02	5992	X	5727	-0-	-265	-0-	276	1	5406	3	Y	41	39	1			27
							45	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355	-0-					Y	NO RPT					27

LA RUCIA RANCH WELL #: 16 RRCID -> 199297 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9022 - 9615

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	391	1	4049	3	Y	69	67	1			28
							76	9									
11	4837	X	4837	-0-	-0-	-0-	414	1	4362	3	Y	55	45	1			38
							61	9									
12	4185	X	3155	-0-	-1030	-0-	326	1	2786	3	Y	39	65	1			12
							43	9									
01	4526	X	3887	-0-	-639	-0-	420	1	3414	3	Y	48	31	1			29
							53	9									
02	4508	X	2359	-0-	-2149	-0-	277	1	2045	3	Y	34	36	1			27
							37	9									
03	4991	X	NO RPT	-0-	-4991	-0-					Y	NO RPT					27

LOPEZ, GLORIA GARCIA "B" WELL #: 15 RRCID -> 199677 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9564 - 9762

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
LA RUCIA RANCH WELL #: 18 RRCID -> 201949 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9089 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2046	-0-	-1395	-0-	175	1	1808	3	Y	57	50	1			21
							63	9									
11	1432	X	1432	-0-	-0-	-0-	123	1	1292	3	Y	15	20	1			16
							17	9									
12	1482	X	1482	-0-	-0-	-0-	154	1	1316	3	Y	11	24	1			3
							12	9									
01	2046	X	1252	-0-	-794	-0-	136	1	1107	3	Y	8	7	1			4
							9	9									
02	1848	X	1362	-0-	-486	-0-	160	1	1190	3	Y	11	10	1			5
							12	9									
03	2046	X	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	1023	N	292	-0-	-731	-0-	16	1	276	3	N	-0-					202
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	65	1	1268	3	N	-0-					202
12	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	53	1	982	3	N	17	189	1			30
							19	9									
01	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	58	1	1162	3	N	-0-					30
02	924	N	555	-0-	-369	-0-	27	1	528	3	N	-0-					30
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					30

LA RUCIA RANCH WELL #: 19 RRCID -> 203844 COMPL. DATE 07/26/2004 TOTAL DEPTH 12493 PERF. 8992 - 11110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	398	N	398	-0-	-0-	-0-	33	1	337	3	Y	25	25	1			13
							28	9									
11	540	N	497	-0-	-43	-0-	41	1	432	3	Y	22	18	1			17
							24	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	127	1	1087	3	Y	27	35	1			9
							30	9									
01	3100	N	3144	-0-	44	44	340	1	2760	3	Y	40	24	1			25
							44	9									
02	2451	N	2407	-0-	-44	-0-	282	1	2088	3	Y	34	32	1			27
							37	9									
03	1240	X	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					27

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
10	1873	X	1873	-0-	-0-	-0-	159	1	1652	3	Y	56	54	1			23
							62	9									
11	3519	X	3519	-0-	-0-	-0-	300	1	3160	3	Y	54	41	1			36
							59	9									
12	3228	X	3228	-0-	-0-	-0-	332	1	2843	3	Y	48	69	1			15
							53	9									
01	2883	X	2414	-0-	-469	-0-	258	1	2099	3	Y	52	34	1			33
							57	9									
02	3276	X	1587	-0-	-1689	-0-	185	1	1366	3	Y	33	36	1			30
							36	9									
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					Y	NO RPT					30

LA RUCIA RANCH WELL #: 21 RRCID -> 206125 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 13340 PERF.10629 - 11326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		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
LA RUCIA RANCH WELL #: 23 RRCID -> 207309 COMPL. DATE 01/13/2005 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10086 - 11216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18720	X	18720	-0-	-0-	-0-	1567	1	16254	3	Y	817	678	1			297
							899	9									
11	14978	X	14978	-0-	-0-	-0-	1242	1	13099	3	Y	579	468	1			408
							637	9									
12	25203	X	10368	-0-	-14835	-0-	1030	1	8815	3	Y	475	726	1			157
							523	9									
01	25203	X	8040	-0-	-17163	-0-	828	1	6725	3	Y	443	304	1			296
							487	9									
02	22764	X	6333	-0-	-16431	-0-	705	1	5213	3	Y	377	372	1			301
							415	9									
03	18724	X	NO RPT	-0-	-18724	-0-					Y	NO RPT					301

LA RUCIA RANCH WELL #: 24 RRCID -> 209130 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9086 - 10510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	279	1	2886	3	Y	81	70	1			29
							89	9									
11	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	283	1	2990	3	Y	63	50	1			42
							69	9									
12	3224	X	2557	-0-	-667	-0-	263	1	2247	3	Y	43	72	1			13
							47	9									
01	3255	X	1623	-0-	-1632	-0-	173	1	1405	3	Y	41	29	1			25
							45	9									
02	3108	X	1481	-0-	-1627	-0-	171	1	1265	3	Y	41	38	1			28
							45	9									
03	3426	X	NO RPT	-0-	-3426	-0-					Y	NO RPT					28

LA RUCIA RANCH WELL #: 26 RRCID -> 213836 COMPL. DATE 02/12/2013 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 7196 - 7259

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LA RUCIA RANCH WELL #: 27 RRCID -> 218805 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 9236 - 10032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	199	1	2063	3	Y	69	61	1			25
							76	9									
11	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	264	1	2785	3	Y	59	46	1			38
							65	9									
12	2480	X	2227	-0-	-253	-0-	228	1	1956	3	Y	39	65	1			12
							43	9									
01	2480	X	2257	-0-	-223	-0-	241	1	1963	3	Y	48	31	1			29
							53	9									
02	2912	X	1957	-0-	-955	-0-	228	1	1682	3	Y	43	41	1			31
							47	9									
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					31

RUCIAS, N. (FB E) //CONT.// 78831 425 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 14 RRCID -> 219631 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 9820 - 10214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	24180	X	22640	-0-	-1540	-0-	1205	1	21112	3	N	294	262	1			180
							323	9									
11	23697	X	23697	-0-	-0-	-0-	1138	1	22248	3	N	283	384	1			79
							311	9									
12	24180	X	23474	-0-	-706	-0-	1179	1	21908	3	N	352	336	1			95
							387	9									
01	24180	X	23682	-0-	-498	-0-	1103	1	22268	3	N	283	230	1			148
							311	9									
02	21840	X	20729	-0-	-1111	-0-	995	1	19466	3	N	244	231	1			161
							268	9									
03	24180	X	NO RPT	-0-	-24180	-0-					N	NO RPT					161

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
10	4751	X	4751	-0-	-0-	-0-	410	1	4242	3	Y	90	80	1			33
							99	9									
11	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	428	1	4515	3	Y	71	57	1			47
							78	9									
12	4650	X	4410	-0-	-240	-0-	455	1	3897	3	Y	53	84	1			16
							58	9									
01	4743	X	4076	-0-	-667	-0-	440	1	3575	3	Y	55	37	1			34
							61	9									
02	4676	X	3620	-0-	-1056	-0-	426	1	3143	3	Y	46	46	1			34
							51	9									
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	1117	X	1117	-0-	-0-	-0-	96	1	996	3	Y	23	48	1			19
							25	9									
11	2280	X	710	-0-	-1570	-0-	60	1	633	3	Y	15	19	1			15
							17	9									
12	2642	X	2642	-0-	-0-	-0-	272	1	2329	3	Y	37	44	1			8
							41	9									
01	4020	X	4020	-0-	-0-	-0-	434	1	3523	3	Y	57	34	1			31
							63	9									
02	3099	X	3099	-0-	-0-	-0-	363	1	2686	3	Y	45	43	1			33
							50	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					33

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	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	30	X	-0-	-0-	-30	-0-	Y	-0-	-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-	-0-
01	1	X	-0-	-0-	-1	-0-	Y	-0-	-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

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

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
10	5208	X	615	-0-	-4593	-0-	9	1	569	2	Y	34					230
							37	9									
11	4740	X	894	-0-	-3846	-0-	180	1	662	2	Y	47					277
							52	9									
12	4308	X	4308	-0-	-0-	-0-	300	1	3712	2	Y	269	340	1			206
							296	9									
01	6398	X	6398	-0-	-0-	-0-	300	1	5911	2	Y	170	123	1			253
							187	9									
02	5299	X	5299	-0-	-0-	-0-	300	1	4868	2	Y	119	126	1			246
							131	9									
*03	5561	X	5561	-0-	-0-	-0-	300	1	5106	2	Y	141	118	1			269
							155	9									

LA RUCIA WELL #: K 1 RRCID -> 269649 COMPL. DATE 03/04/2013 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9437 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	T. A.		903	-0-	903	903	894	2	9	9	Y	8					10
12	T. A.		148	-0-	148	1051	142	2	6	9	Y	5	9	1			6
01	T. A.		434	-0-	434	1485	17	1	406	2	Y	10	5	1			11
							11	9									
02	1826	X	341	-0-	-1485	-0-	17	1	323	2	Y	1	3	1			9
							1	9									
*03	395	N	395	-0-	-0-	-0-	17	1	372	2	Y	5	4	1			10
							6	9									

LA RUCIA WELL #: K 4 RRCID -> 270441 COMPL. DATE 06/27/2013 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10042

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
10	27218	X	25439	-0-	-1779	-0-	420	1	24709	2	N	282	192	1			273
							310	9									
11	26340	X	24689	-0-	-1651	-0-	420	1	23884	2	N	350	366	1			257
							385	9									
12	26039	X	26039	-0-	-0-	-0-	420	1	25226	2	N	357	406	1			208
							393	9									
01	25451	X	24222	-0-	-1229	-0-	420	1	23589	2	N	194					402
							213	9									
02	23044	X	19071	-0-	-3973	-0-	420	1	18383	2	N	244	378	1			268
							268	9									
03	26040	X	18792	-0-	-7248	-0-	360	1	18142	2	N	264	192	1			340
							290	9									

LA RUCIA WELL #: K 6 RRCID -> 270773 COMPL. DATE 09/19/2013 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9392 - 9995

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
10	24614	X	23250	-0-	-1364	-0-	420	1	22529	2	N	274	189	1			280
							301	9									
11	23820	X	21867	-0-	-1953	-0-	420	1	21150	2	N	270	382	1			168
							297	9									
12	24577	X	24577	-0-	-0-	-0-	420	1	23810	2	N	315	321	1			162
							347	9									
01	23312	X	16257	-0-	-7055	-0-	420	1	15635	2	N	184	191	1			155
							202	9									
02	21056	X	19235	-0-	-1821	-0-	420	1	18570	2	N	223					378
							245	9									
03	24583	X	18209	-0-	-6374	-0-	360	1	17608	2	N	219	370	1			227
							241	9									

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
10	6882	X	2376	-0-	-4506	-0-	300	1	2018	2	Y	53					186
							58	9									
11	6660	X	6063	-0-	-597	-0-	300	1	5707	2	Y	51					237
							56	9									
12	6882	X	1693	-0-	-5189	-0-	300	1	1297	2	Y	87	201	1			123
							96	9									
01	5301	X	3134	-0-	-2167	-0-	300	1	2742	2	Y	84	68	1			139
							92	9									
02	5656	X	2882	-0-	-2774	-0-	150	1	2670	2	Y	56	63	1			132
							62	9									
03	6262	X	1100	-0-	-5162	-0-	150	1	892	2	Y	53	51	1			134
							58	9									

RUCIAS, N. (FB E V-17) 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 093171 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9284 - 9364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13680	X	13680	-0-	-0-	-0-	736	1	12890	3	Y	49	41	1			25
							54	9									
11	14070	X	14007	-0-	-63	-0-	679	1	13275	3	Y	48	62	1			11
							53	9									
12	14539	X	14226	-0-	-313	-0-	723	1	13439	3	Y	58	56	1			13
							64	9									
01	14043	X	13901	-0-	-142	-0-	654	1	13195	3	Y	47	38	1			22
							52	9									
02	13076	X	12556	-0-	-520	-0-	608	1	11903	3	Y	41	38	1			25
							45	9									
03	14477	X	NO RPT	-0-	-14477	-0-					Y	NO RPT					25

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
10	12718	X	12718	-0-	-0-	-0-	684	1	11980	3	Y	49	40	1			25
							54	9									
11	13080	X	12720	-0-	-360	-0-	617	1	12051	3	Y	47	62	1			10
							52	9									
12	14663	X	12794	-0-	-1869	-0-	650	1	12079	3	Y	59	56	1			13
							65	9									
01	14663	X	12778	-0-	-1885	-0-	601	1	12125	3	Y	47	38	1			22
							52	9									
02	13244	X	11846	-0-	-1398	-0-	574	1	11228	3	Y	40	38	1			24
							44	9									
03	13144	X	NO RPT	-0-	-13144	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1581	X	1463	-0-	-118	-0-	386	1	1076	3	N	1					28
							1	9									
11	1530	X	869	-0-	-661	-0-	236	1	612	3	N	19					47
							21	9									
12	1581	X	1001	-0-	-580	-0-	272	1	719	3	N	9					56
							10	9									
01	1457	X	1008	-0-	-449	-0-	288	1	716	3	N	4					60
							4	9									
02	1316	X	1025	-0-	-291	-0-	301	1	722	3	N	2					62
							2	9									
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					62

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 1B RRCID -> 263509 COMPL. DATE 08/20/2011 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9411 - 9461

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARCEL DELUNA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265632 COMPL. DATE 01/15/2012 TOTAL DEPTH 11606 PERF. 9753 - 9852

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-17) //CONT.// 78831 427 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY ENVIRO SWD I, L.L.C. 869989
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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB E V-19 STRAY) 78831 429 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DELUNA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151418 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 10931 - 10942

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4450	R	4450	-0-	-0-	-0-	1164	1	3242	3	Y	40					224
							44	9									
11	4763	R	4763	-0-	-0-	-0-	1314	1	3410	3	Y	35	190	1			69
							39	9									
12	5208	#	4701	-0-	-507	-0-	1278	1	3383	3	Y	36					105
							40	9									
01	5208	#	4437	-0-	-771	-0-	1262	1	3134	3	Y	37					142
							41	9									
02	4704	#	4304	-0-	-400	-0-	1249	1	3012	3	Y	39					181
							43	9									
03	4929	#	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					181

RUCIAS, N. (FB F V-17) 78831 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
LA RUCIA RANCH WELL #: 5 RRCID -> 106858 COMPL. DATE 06/30/1983 TOTAL DEPTH 11349 PERF. 10101 - 10156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RUCIAS, N. (FB L) 78831 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
LOPEZ WELL #: 5 RRCID -> 199594 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 12208 PERF. 11813 - 11865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	380	-0-	-23	-0-	380	2			Y	-0-					-0-
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
12	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					-0-
01	372	N	296	-0-	-76	-0-	296	2			Y	-0-					-0-
02	515	N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-					-0-
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					-0-

LOPEZ WELL #: 4A RRCID -> 204133 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 12109 PERF. 11622 - 11679

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HUERTA WELL #: 1 RRCID -> 215124 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 10554 PERF. 9153 - 9498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, GLORIA GARCIA WELL #: 4 RRCID -> 265634 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 11765 PERF. 9140 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	2970	-0-	-161	-0-	160	1	2810	3	N	-0-					-0-
11	3030	X	2818	-0-	-212	-0-	137	1	2681	3	N	-0-					-0-
12	3441	X	3084	-0-	-357	-0-	155	1	2885	3	N	40	31	1			9
							44	9									
01	3441	X	2780	-0-	-661	-0-	129	1	2599	3	N	47	34	1			22
							52	9									
02	3108	X	2580	-0-	-528	-0-	123	1	2412	3	N	41	37	1			26
							45	9									
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT					26

RUFFLE (LOBO) 78869 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
FROST, P.M. WELL #: 3 RRCID -> 108135 COMPL. DATE 11/02/1983 TOTAL DEPTH 11108 PERF. 9712 - 9733

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1573	N	1573	-0-	-0-	-0-	1492	2	81	9	Y	74	143	1			9
11	1530	N	1148	-0-	-382	-0-	1140	2	8	9	Y	7					16
12	1457	N	897	-0-	-560	-0-	862	2	35	9	Y	32					48
01	1581	N	759	-0-	-822	-0-	737	2	22	9	Y	20					68
02	1064	N	605	-0-	-459	-0-	596	2	9	9	Y	8					76
03	899	N	887	-0-	-12	-0-	846	2	41	9	Y	37					113

RUTHIE H. (WILCOX) 79058 475 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 82 WELL #: 2 RRCID -> 141136 COMPL. DATE 03/03/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7022 - 7038

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST CHARLES CO. WELL #: 71 RRCID -> 116714 COMPL. DATE 06/23/2011 TOTAL DEPTH 11798 PERF.10380 - 10422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	238	-0-	-196	-0-	4	1	197	3	Y	34	33	1			6
							37	9									
11	300	N	217	-0-	-83	-0-	4	1	174	3	Y	35	33	1			8
							39	9									
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	7	1	169	3	Y	33	31	1			10
							36	9									
01	248	N	212	-0-	-36	-0-	8	1	175	3	Y	26	27	1			9
							29	9									
02	168	N	165	-0-	-3	-0-	8	1	157	3	Y	-0-	9	1			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 75 RRCID -> 156513 COMPL. DATE 05/19/2011 TOTAL DEPTH 11797 PERF.10839 - 10855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6644	X	6644	-0-	-0-	-0-	126	1	6292	3	Y	205	201	1			18
							226	9									
11	6390	X	6181	-0-	-209	-0-	134	1	5819	3	Y	207	200	1			25
							228	9									
12	6572	X	6162	-0-	-410	-0-	198	1	5755	3	Y	190	183	1			32
							209	9									
01	6634	X	6026	-0-	-608	-0-	201	1	5662	3	Y	148	157	1			23
							163	9									
02	5684	X	5476	-0-	-208	-0-	250	1	5090	3	Y	124	108	1			39
							136	9									
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					Y	NO RPT					39

ST. CHARLES CO. WELL #: 87 RRCID -> 270893 COMPL. DATE 07/23/2013 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	57257	X	48322	-0-	-8935	-0-	942	1	46941	3	N	399	396	1			31
							439	9									
11	55410	X	43524	-0-	-11886	-0-	968	1	42147	3	N	372	360	1			43
							409	9									
12	56327	X	44227	-0-	-12100	-0-	1468	1	42624	3	N	123	142	1			24
							135	9									
01	48670	X	42532	-0-	-6138	-0-	1445	1	40760	3	N	297	281	1			40
							327	9									
02	43960	X	37989	-0-	-5971	-0-	1758	1	35925	3	N	278	233	1			85
							306	9									
03	48329	X	NO RPT	-0-	-48329	-0-					N	NO RPT					85

ST. CHARLES CO. WELL #: 92 RRCID -> 275311 COMPL. DATE 03/13/2017 TOTAL DEPTH 11625 PERF. 8108 - 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
10	43679	X	16978	-0-	-26701	-0-	324	1	16160	3	N	449	444	1			35
							494	9									
11	42030	X	12179	-0-	-29851	-0-	264	1	11541	3	N	340	336	1			39
							374	9									
12	32519	X	7686	-0-	-24833	-0-	248	1	7200	3	N	216	218	1			37
							238	9									
01	16585	X	2021	-0-	-14564	-0-	68	1	1906	3	N	43	71	1			9
							47	9									
02	14980	X	558	-0-	-14422	-0-	25	1	522	3	N	10	15	1			4
							11	9									
03	16585	X	NO RPT	-0-	-16585	-0-					N	NO RPT					4

ST. CHARLES (FRIO CONS., LOWER) //CONT.// 79609 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 104 RRCID -> 277603 COMPL. DATE 04/27/2017 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
10	79422	X	61366	-0-	-18056	-0-	1197	1	59670	3	N	454	460	1			37
							499	9									
11	76860	X	54500	-0-	-22360	-0-	1214	1	52789	3	N	452	436	1			53
							497	9									
12	77500	X	51620	-0-	-25880	-0-	1702	1	49442	3	N	433	413	1			73
							476	9									
01	62961	X	47194	-0-	-15767	-0-	1603	1	45219	3	N	338	358	1			53
							372	9									
02	56868	X	39966	-0-	-16902	-0-	1851	1	37812	3	N	275	239	1			89
							303	9									
03	61380	X	NO RPT	-0-	-61380	-0-					N	NO RPT					89

ST. CHARLES CO. WELL #: 99 RRCID -> 278180 COMPL. DATE 06/21/2017 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10240 - 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
10	22816	X	747	-0-	-22069	-0-	14	1	687	3	N	42	39	1			3
							46	9									
11	22020	X	27	-0-	-21993	-0-	18	3	9	9	N	8	10	1			1
12	16040	X	-0-	-0-	-16040	-0-					N	-0-	1	1			-0-
01	1953	X	-0-	-0-	-1953	-0-					N	-0-					-0-
02	672	X	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-					-0-
03	744	X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 109 RRCID -> 280545 COMPL. DATE 07/23/2016 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
10	33573	X	26859	-0-	-6714	-0-	515	1	25692	3	N	593	583	1			45
							652	9									
11	30810	X	25418	-0-	-5392	-0-	557	1	24224	3	N	579	559	1			65
							637	9									
12	33232	X	24546	-0-	-8686	-0-	801	1	23270	3	N	432	426	1			71
							475	9									
01	26567	X	22886	-0-	-3681	-0-	772	1	21773	3	N	310	336	1			45
							341	9									
02	23996	X	19927	-0-	-4069	-0-	912	1	18648	3	N	334	280	1			99
							367	9									
03	26567	X	NO RPT	-0-	-26567	-0-					N	NO RPT					99

ST. CHARLES CO. WELL #: 103 RRCID -> 280990 COMPL. DATE 10/13/2016 TOTAL DEPTH 12975 PERF.11414 - 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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 1 WELL #: 88 RRCID -> 282659 COMPL. DATE 08/09/2017 TOTAL DEPTH 12669 PERF.11986 - 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
10	0	W	44272	-0-	44272	82088	869	1	43339	3	N	58	104	1			9
							64	9									
11	0	W	24429	-0-	24429	106517	547	1	23835	3	N	43	46	1			6
							47	9									
12	0	W	8805	-0-	8805	115322	291	1	8448	3	N	60	56	1			10
							66	9									
01	121647	X	6325	-0-	-115322	-0-	216	1	6089	3	N	18	24	1			4
							20	9									
02	39984	X	5133	-0-	-34851	-0-	240	1	4891	3	N	2	3	1			3
							2	9									
03	44268	X	NO RPT	-0-	-44268	-0-					N	NO RPT					3

ST. CHARLES (FRIO CONS., UPPER) 79609 378 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ST. CHARLES CO. WELL #: 33 RRCID -> 149503 COMPL. DATE 09/29/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5860 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 79 RRCID -> 157177 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12591 PERF. 7778 - 7789

10	5642	X	897	-0-	-4745	-0-	18	1	862	3	Y	15	14	1			1
							17	9									
11	5460	X	2830	-0-	-2630	-0-	63	1	2722	3	Y	41	38	1			4
							45	9									
12	5642	X	4131	-0-	-1511	-0-	136	1	3953	3	Y	38	36	1			6
							42	9									
01	3906	X	3617	-0-	-289	-0-	123	1	3466	3	Y	25	27	1			4
							28	9									
02	2632	X	2566	-0-	-66	-0-	120	1	2446	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 86 RRCID -> 274788 COMPL. DATE 05/19/2014 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8490 - 8508

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ST. CHARLES CO. WELL #: 101 RRCID -> 280702 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8750 - 8850

10	142290	X	129283	-0-	-13007	-0-	2355	1	117476	3	N	8593	8669	1			698
							9452	9									
11	137700	X	120076	-0-	-17624	-0-	2511	1	109350	3	N	7468	7296	1			870
							8215	9									
12	142290	X	125249	-0-	-17041	-0-	3919	1	113817	3	N	6830	6565	1			1135
							7513	9									
01	129270	X	120148	-0-	-9122	-0-	3883	1	109551	3	N	6104	6338	1			901
							6714	9									
02	111944	X	111758	-0-	-186	-0-	4973	1	101707	3	N	4616	4043	1			1474
							5078	9									
03	123938	X	NO RPT	-0-	-123938	-0-					N	NO RPT					1474

ST. CHARLES CO. WELL #: 102 RRCID -> 282442 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 9396 - 9468

10	197408	X	101276	-0-	-96132	-0-	1960	1	97690	3	N	1478	1681	1			136
							1626	9									
11	191040	X	85305	-0-	-105735	-0-	1888	1	82118	3	N	1181	1176	1			141
							1299	9									
12	138660	X	84849	-0-	-53811	-0-	2772	1	80483	3	N	1449	1354	1			236
							1594	9									
01	101556	X	64409	-0-	-37147	-0-	2160	1	60915	3	N	1213	1267	1			182
							1334	9									
02	91728	X	52857	-0-	-38871	-0-	2424	1	49549	3	N	804	721	1			265
							884	9									
03	101277	X	NO RPT	-0-	-101277	-0-					N	NO RPT					265

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					N	-0-					-0-
12	1333	#	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
01	1178	#	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					117
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	57	7			60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	7			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2200) 80038 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 C RRCID -> 031079 COMPL. DATE 03/25/1989 TOTAL DEPTH 3436 PERF. 1637 - 1646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2300) 80038 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2C RRCID -> 240345 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2314 - 2324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-28350					N	-0-					-0-
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.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0- B	-28350					N	NO RPT					-0-

NEUHAUS, V. F. PROPERTIES, INC. 605917
YTURRIA-GARCIA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089360 COMPL. DATE 07/07/1980 TOTAL DEPTH 3515 PERF. 2334 - 2343

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	-0-	-0-	-1271 B	-0-					N	-0-					-0-
11	1470	N	-0-	-0-	-1470 B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-

SAM FORDYCE (2500) 80038 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T. WELL #: 1 RRCID -> 038568 COMPL. DATE 02/09/1966 TOTAL DEPTH 3275 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	927					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	927					N	NO RPT					-0-

GUERRA, F.B. "M" WELL #: 1 RRCID -> 050683 COMPL. DATE 06/03/1971 TOTAL DEPTH 3362 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RESS PRODUCTION CO. 703465
TAYLOR, E. C. WELL #: 2 T RRCID -> 031078 COMPL. DATE 01/11/1962 TOTAL DEPTH 3436 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (2640 SULLIVAN) 80038 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
FORDYCE OIL & GAS 275677
WOOD, CONAN T WELL #: 2T RRCID -> 247842 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 4150 PERF. 2630 - 2644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	682	#	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAM FORDYCE (3050) 80038 750 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
RESS PRODUCTION CO. 703465
FLORES WELL #: 1 T RRCID -> 013877 COMPL. DATE 03/30/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO, M. "C" WELL #: 2 RRCID -> 173757 COMPL. DATE 03/21/2004 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		21	-0-	21	21	1	1	20	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	21					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 3 RRCID -> 195236 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7502 - 7602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	558	N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-					-0-
11	480	N	-0-	-0-	-480	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST RINCON) //CONT.// 80086 460 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	6045	X	5398	-0-	-647	-0-	345	1	4997	2	Y	51	189	1			104
							56	9									
11	5570	X	5570	-0-	-0-	-0-	356	1	5158	2	Y	51					155
							56	9									
12	DLQ G-10		5656	-0-	5656	5656	362	1	5238	2	Y	51					206
							56	9									
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5656					Y	NO RPT					206
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					206
03	5394	X	NO RPT	-0-	-5394	-0-					Y	NO RPT					206

DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197459 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 7000

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3131	X	1710	-0-	-1421	-0-	78	1	1619	2	N	12					59
							13	9									
11	1731	X	1731	-0-	-0-	-0-	79	1	1639	2	N	12					71
							13	9									
*12	1757	X	1757	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	N	12					83
							13	9									
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					83
02	1540	X	NO RPT	-0-	-1540	-0-					N	NO RPT					83
03	1705	X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					83

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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 187498 COMPL. DATE 11/28/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6896 - 8190

10	6448	X	4950	-0-	-1498	-0-	919	1	4031	2	Y	-0-					3
11	6240	X	5870	-0-	-370	-0-	1090	1	4780	2	Y	-0-					3
12	DLQ G-10		5960	-0-	5960	5960	1107	1	4853	2	Y	-0-					3
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	5960					Y	NO RPT					3
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					3

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190201 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7398 - 9708

10	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191339 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7052 - 9190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	335 37	1 9	6961	2	Y	34	39	1			18
11	7421 X	7421	-0-	-0-	-0-	339 37	1 9	7045	2	Y	34					52
12	DLQ G-10	7535	-0-	7535	7535	345 37	1 9	7153	2	Y	34					86
01	0 X	NO RPT	-0-	-0-	7535					Y	NO RPT					86
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					86
03	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-					Y	NO RPT					86

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194499 COMPL. DATE 12/23/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 7594

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194532 COMPL. DATE 01/21/2003 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 7948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLISS WELL #: 2 RRCID -> 196644 COMPL. DATE 08/15/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7574 - 7596

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197461 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7348 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197546 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 8210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 197748 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7738 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					230
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					230

SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198373 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7562 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7641	X	7641	-0-	-0-	-0-	346 90	1 9	7205	2	N	82	45	1			138
11	7731	X	7731	-0-	-0-	-0-	350 90	1 9	7291	2	N	82					220
*12	7849	X	7849	-0-	-0-	-0-	356 90	1 9	7403	2	N	82					302
01	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					302
02	5684	X	NO RPT	-0-	-5684	-0-					N	NO RPT					302
03	6293	X	NO RPT	-0-	-6293	-0-					N	NO RPT					302

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	1581	X	892	-0-	-689	-0-	241	1	607	2	N	40	35	1			74
							44	9									
11	1188	X	1188	-0-	-0-	-0-	325	1	819	2	N	40					114
							44	9									
*12	1205	X	1205	-0-	-0-	-0-	330	1	831	2	N	40					154
							44	9									
01	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					154
02	812	X	NO RPT	-0-	-812	-0-					N	NO RPT					154
03	899	X	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					154

RICHMOND WELL #: 12 RRCID -> 200994 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 8349 PERF. 8194 - 8228

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202265 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7504 - 7918

10	1581	X	956	-0-	-625	-0-	190	1	478	2	N	262	369	1			314
							288	9									
11	1530	X	1189	-0-	-341	-0-	256	1	645	2	N	262					576
							288	9									
*12	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	260	1	655	2	N	262					838
							288	9									
01	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					838
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					838
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					838

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203056 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6546 - 6566

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203061 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 6303

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (2ND RINCON) //CONT.// 80086 470 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 5 RRCID -> 204768 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6554 - 6576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JUANA SALAS WELL #: 1 RRCID -> 208269 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7860 - 8450

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	155	N	109	-0-	-46	-0-	4	1	105	2	Y	-0-							-0-
11	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	2	Y	-0-							-0-
12	217	N	53	-0-	-164	-0-	3	1	50	2	Y	-0-							-0-
01	124	N	59	-0-	-65	-0-	2	1	57	2	Y	-0-							-0-
02	56	N	38	-0-	-18	-0-	1	1	37	2	Y	-0-							-0-
03	62	N	35	-0-	-27	-0-	1	1	34	2	Y	-0-							-0-

MURCH, B. L. WELL #: 19 RRCID -> 197829 COMPL. DATE 09/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8223 - 10014

10	372	N	256	-0-	-116	-0-	10	1	239	2	Y	6	5	1					3
							7	9											
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	15	1	195	2	Y	4	5	1					2
							4	9											
12	217	N	192	-0-	-25	-0-	12	1	176	2	Y	4	3	1					3
							4	9											
01	248	N	140	-0-	-108	-0-	4	1	133	2	Y	3	4	1					2
							3	9											
02	196	N	172	-0-	-24	-0-	5	1	160	2	Y	6	5	1					3
							7	9											
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	6	1	202	2	Y	4	4	1					3
							4	9											

MURCH, B. L. WELL #: 17 RRCID -> 198867 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8514 - 10385

10	5363	X	5216	-0-	-147	-0-	200	1	4944	2	Y	65	58	1					32
							72	9											
11	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	377	1	4848	2	Y	77	73	1					36
							85	9											
12	5363	X	5097	-0-	-266	-0-	314	1	4716	2	Y	61	54	1					43
							67	9											
01	5432	X	5432	-0-	-0-	-0-	166	1	5171	2	Y	86	78	1					51
							95	9											
02	4844	X	4807	-0-	-37	-0-	138	1	4562	2	Y	97	93	1					55
							107	9											
*03	5435	X	5435	-0-	-0-	-0-	144	1	5216	2	Y	68	70	1					53
							75	9											

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MURCH, B.L. WELL #: 20 RRCID -> 199293 COMPL. DATE 11/19/2003 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9682 - 10603

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	X	2466	-0-	-107	-0-	95	1	2342	2	Y	26	24	1			14
							29	9									
11	2699	X	2699	-0-	-0-	-0-	192	1	2472	2	Y	32	31	1			15
							35	9									
12	2480	X	2199	-0-	-281	-0-	136	1	2038	2	Y	23	21	1			17
							25	9									
01	2480	X	2117	-0-	-363	-0-	65	1	2021	2	Y	28	27	1			18
							31	9									
02	2520	X	1276	-0-	-1244	-0-	37	1	1215	2	Y	22	25	1			15
							24	9									
*03	3125	X	3125	-0-	-0-	-0-	83	1	3006	2	Y	33	27	1			21
							36	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 (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	668	-0-	-789	-0-	26	1	632	2	Y	9	10	1			6
							10	9									
11	870	N	838	-0-	-32	-0-	59	1	765	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	61	1	919	2	Y	13	11	1			8
							14	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	31	1	957	2	Y	18	16	1			10
							20	9									
02	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	30	1	997	2	Y	23	21	1			12
							25	9									
*03	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	34	1	1218	2	Y	18	17	1			13
							20	9									

MURCH, B. L. WELL #: 22 RRCID -> 200993 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8530 - 10418

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	40	1	984	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	75	1	967	2	Y	5	5	1			3
							6	9									
12	1519	N	1486	-0-	-33	-0-	92	1	1387	2	Y	6	5	1			4
							7	9									
01	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	34	1	1055	2	Y	6	6	1			4
							7	9									
02	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	33	1	1096	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
03	1488	N	1329	-0-	-159	-0-	36	1	1286	2	Y	6	6	1			4
							7	9									

MORSE WELL #: 4 RRCID -> 201249 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9558 - 10164

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	CM	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	CODE	DISPOSITIONS AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5259	X	5259	-0-	-0-	-0-	457	1	4724	2	Y	71	41	1			68
							78	9									
11	5340	X	5276	-0-	-64	-0-	359	1	4858	2	Y	54	69	1			53
							59	9									
12	5890	X	4372	-0-	-1518	-0-	317	1	3996	2	Y	54	36	1			71
							59	9									
01	5890	X	4280	-0-	-1610	-0-	189	1	4025	2	Y	60	76	1			55
							66	9									
02	5320	X	3675	-0-	-1645	-0-	329	1	3307	2	Y	35	33	1			57
							39	9									
03	5456	X	5021	-0-	-435	-0-	179	1	4806	2	Y	33	29	1			61
							36	9									

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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
10	917	N	917	-0-	-0-	-0-	36	1	879	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	843	N	843	-0-	-0-	-0-	61	1	780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	899	N	834	-0-	-65	-0-	52	1	780	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	930	N	809	-0-	-121	-0-	25	1	781	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
02	784	N	730	-0-	-54	-0-	21	1	706	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
*03	1365	N	1365	-0-	-0-	-0-	37	1	1325	2	Y	3	3	1			2
							3	9									

W. R. JACKSON RANCH WELL #: 1 RRCID -> 217481 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 11849 PERF.10436 - 11620

10	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	35	1	1767	2	Y	-0-					114
11	1110	N	1018	-0-	-92	-0-	50	1	968	2	Y	-0-					114
12	2731	N	2731	-0-	-0-	-0-	98	1	2630	2	Y	3					117
							3	9									
01	1798	N	1192	-0-	-606	-0-	62	1	1038	2	Y	84	144	1			57
							92	9									
02	952	N	904	-0-	-48	-0-	55	1	843	2	Y	5					62
							6	9									
03	2573	N	1152	-0-	-1421	-0-	73	1	1079	2	Y	-0-					62

JACKSON, W.R. RANCH WELL #: 2 RRCID -> 219544 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9616 - 11022

10	3751	X	3285	-0-	-466	-0-	63	1	3183	2	Y	35					179
							39	9									
11	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	189	1	3670	2	Y	-0-					179
12	3433	X	3433	-0-	-0-	-0-	123	1	3310	2	Y	-0-					179
01	3379	X	2861	-0-	-518	-0-	160	1	2666	2	Y	32	193	1			18
							35	9									
02	3612	X	3226	-0-	-386	-0-	197	1	3023	2	Y	5					23
							6	9									
03	3999	X	3236	-0-	-763	-0-	206	1	3030	2	Y	-0-					23

WAGNER OIL COMPANY 891175
GARCIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 200286 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9562 - 9964

10	DLQ G-10		219	-0-	219	219	40	1	176	2	Y	3					14
							3	9									
11	DLQ G-10		263	-0-	263	482	47	1	209	2	Y	6	20	1			-0-
							7	9									
12	DLQ G-10		267	-0-	267	749	48	1	212	2	Y	6					6
							7	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	749					Y	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

SAMANO (FIFTH MASSIVE) //CONT.// 80088 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		827	-0-	827	827	37 24	1 9	766	2	Y	22					113
11	DLQ G-10		836	-0-	836	1663	37 24	1 9	775	2	Y	22					135
12	DLQ G-10		849	-0-	849	2512	38 24	1 9	787	2	Y	22					157
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2512					Y	NO RPT					157
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					157

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 200373 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9754 - 10284

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "C" WELL #: 3 RRCID -> 201431 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9814 - 10014

10	DLQ G-10		562	-0-	562	562	104	1	458	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		666	-0-	666	1228	123	1	543	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		676	-0-	676	1904	125	1	551	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1904					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARCIA "D" WELL #: 4 RRCID -> 202197 COMPL. DATE 04/07/2004 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9408 - 9638

10	DLQ G-10		595	-0-	595	595	109 6	1 9	480	2	Y	5					22
11	DLQ G-10		709	-0-	709	1304	129 11	1 9	569	2	Y	10	31	1			1
12	DLQ G-10		719	-0-	719	2023	131 11	1 9	577	2	Y	10					11
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2023					Y	NO RPT					11
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					11

SAMANO (FOURTH MASSIVE) 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE-FORSTER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 190333 COMPL. DATE 05/13/2002 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 8696 - 8964

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 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
10	912	N	912	-0-	-0-	-0-	35	1	864	2	Y	12	10	1			6
							13	9									
11	756	N	756	-0-	-0-	-0-	54	1	691	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
12	837	N	727	-0-	-110	-0-	45	1	678	2	Y	4	5	1			4
							4	9									
01	899	N	631	-0-	-268	-0-	20	1	607	2	Y	4	5	1			3
							4	9									
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	21	1	692	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
*03	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	27	1	968	2	Y	6	5	1			4
							7	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
10	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	61	1	1517	2	Y	13	10	1			6
							14	9									
11	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	98	1	1258	2	Y	13	13	1			6
							14	9									
12	1274	N	1274	-0-	-0-	-0-	79	1	1185	2	Y	9	8	1			7
							10	9									
01	1581	N	903	-0-	-678	-0-	28	1	866	2	Y	8	9	1			6
							9	9									
02	1288	N	1164	-0-	-124	-0-	34	1	1116	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
03	1271	N	1077	-0-	-194	-0-	29	1	1039	2	Y	8	9	1			6
							9	9									

MURCH, B. L. WELL #: 9 RRCID -> 191486 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 11004 PERF. 8238 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3717	-0-	-933	-0-	143	1	3529	2	Y	41	37	1			21
							45	9									
11	4500	X	3513	-0-	-987	-0-	250	1	3215	2	Y	44	44	1			21
							48	9									
12	4650	X	3629	-0-	-1021	-0-	224	1	3362	2	Y	39	33	1			27
							43	9									
01	3720	X	3571	-0-	-149	-0-	110	1	3405	2	Y	51	47	1			31
							56	9									
02	3360	X	3270	-0-	-90	-0-	94	1	3112	2	Y	58	56	1			33
							64	9									
03	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	96	1	3462	2	Y	41	42	1			32
							45	9									

MURCH, B. L. WELL #: 11 RRCID -> 191856 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7464 - 8978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	84	1	2064	2	Y	37	32	1			18
							41	9									
11	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	144	1	1849	2	Y	40	39	1			19
							44	9									
12	2025	N	2025	-0-	-0-	-0-	124	1	1858	2	Y	39	32	1			26
							43	9									
01	2201	N	1411	-0-	-790	-0-	43	1	1329	2	Y	35	37	1			24
							39	9									
02	1904	N	1817	-0-	-87	-0-	51	1	1701	2	Y	59	52	1			31
							65	9									
*03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	56	1	2016	2	Y	43	42	1			32
							47	9									

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MURCH, B. L. WELL #: 14 RRCID -> 197403 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7418 - 7424

10	13268	X	12840	-0-	-428	-0-	491	1	12128	2	Y	201	177	1			100
							221	9									
11	12840	X	11620	-0-	-1220	-0-	821	1	10567	2	Y	211	209	1			102
							232	9									
12	13268	X	11167	-0-	-2101	-0-	683	1	10269	2	Y	195	165	1			132
							215	9									
01	12834	X	9978	-0-	-2856	-0-	303	1	9423	2	Y	229	218	1			143
							252	9									
02	11592	X	10483	-0-	-1109	-0-	297	1	9849	2	Y	306	283	1			166
							337	9									
03	12834	X	12477	-0-	-357	-0-	329	1	11895	2	Y	230	225	1			171
							253	9									

MURCH, B.L. WELL #: 18 RRCID -> 197720 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6514 - 8386

10	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	120	1	2952	2	Y	72	64	1			36
							79	9									
11	2940	X	2931	-0-	-9	-0-	205	1	2641	2	Y	77	76	1			37
							85	9									
12	3286	X	3043	-0-	-243	-0-	184	1	2773	2	Y	78	64	1			51
							86	9									
01	3286	X	2859	-0-	-427	-0-	86	1	2668	2	Y	95	88	1			58
							105	9									
02	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	90	1	2977	2	Y	136	122	1			72
							150	9									
*03	3660	X	3660	-0-	-0-	-0-	96	1	3457	2	Y	97	96	1			73
							107	9									

RLU OPERATING, LLC 714217
SIMPSON WELL #: 1 RRCID -> 222290 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9190 - 10004

10	DLQ G-10		9309	-0-	9309	45632	9309	2			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		99	-0-	99	45731	93	2	6	9	Y	5					5
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	45731					Y	-0-					5

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SLICK STATE "B" WELL #: 3 RRCID -> 218386 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8732 - 8880

10	718	N	718	-0-	-0-	-0-	78	1	640	3	Y	-0-					6
11	613	N	613	-0-	-0-	-0-	73	1	540	3	Y	-0-					6
12	648	N	648	-0-	-0-	-0-	78	1	570	3	Y	-0-					6
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	60	1	418	3	Y	-0-					6
02	560	N	342	-0-	-218	-0-	41	1	301	3	Y	-0-					6
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					6

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		3691	-0-	3691	10125	685 1	1 9	3005	2	Y	1	1	1			7
11	14501	X	4376	-0-	-10125	-0-	812 1	1 9	3563	2	Y	1					8
*12	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	825 1	1 9	3618	2	Y	1					9
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					9
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					9
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					9

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185918 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 186423 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 7326 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4481	-0-	4481	11838	768 342	1 9	3371	2	Y	311	218	1			339
11	17088	X	5250	-0-	-11838	-0-	911 342	1 9	3997	2	Y	311					650
*12	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	925 342	1 9	4058	2	Y	311					961
01	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					961
02	4060	X	NO RPT	-0-	-4060	-0-					Y	NO RPT					961
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					961

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 187150 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 9157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1303	-0-	1303	3311	217 133	1 9	953	2	Y	121	86	1			95
11	4831	X	1520	-0-	-3311	-0-	257 133	1 9	1130	2	Y	121					216
*12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	261 133	1 9	1147	2	Y	121					337
01	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					337
02	1820	X	NO RPT	-0-	-1820	-0-					Y	NO RPT					337
03	1302	X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					337

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188311 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7888 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 189685 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 8922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3193	X	2514	-0-	-679	-0-	463	1	2032	2	N	17					126
							19	9									
11	3090	X	2977	-0-	-113	-0-	549	1	2409	2	N	17					143
							19	9									
12	3565	X	3022	-0-	-543	-0-	557	1	2446	2	N	17					160
							19	9									
01	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					160
02	3220	X	NO RPT	-0-	-3220	-0-					N	NO RPT					160
03	2511	X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					160

DIELMANN WELL #: 2 RRCID -> 189686 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8254 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	481	-0-	-15	-0-	89	1	392	2	N	-0-					208
11	569	N	569	-0-	-0-	-0-	105	1	464	2	N	-0-					208
12	589	N	579	-0-	-10	-0-	107	1	472	2	N	-0-					208
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					208
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					208

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189688 COMPL. DATE 03/06/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 9556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	509					Y	82					217
11	509	N	-0-	-0-	-509	-0-					Y	82					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	178	1			203
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					203

COATES WELL #: 2 RRCID -> 199583 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 8190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		3340	-0-	3340	9394	152	1	3167	2	Y	19					98
							21	9									
11	12774	X	3380	-0-	-9394	-0-	154	1	3205	2	Y	19					117
							21	9									
*12	3431	X	3431	-0-	-0-	-0-	156	1	3254	2	Y	19					136
							21	9									
01	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					Y	NO RPT					136
02	3332	X	NO RPT	-0-	-3332	-0-					Y	NO RPT					136
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					136

COATES WELL #: 1 RRCID -> 199584 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 8540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2130	-0-	2130	5489	97	1	2015	2	Y	16					83
							18	9									
11	7644	X	2155	-0-	-5489	-0-	98	1	2039	2	Y	16					99
							18	9									
*12	2189	N	2189	-0-	-0-	-0-	100	1	2071	2	Y	16					115
							18	9									
01	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					115
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					Y	NO RPT					115
03	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					115

SAMANO (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80088 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
HART ET AL WELL #: 3 RRCID -> 201231 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 9709 PERF. 7578 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		302	-0-	302	1009	55	1	241	2	Y	5					13
							6	9									
11	1366	N	357	-0-	-1009	-0-	65	1	286	2	Y	5					18
							6	9									
*12	362	N	362	-0-	-0-	-0-	66	1	290	2	Y	5	11	1			12
							6	9									
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					12
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 203059 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 9258 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "E" WELL #: 5 RRCID -> 207077 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10345 - 10660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA "B" WELL #: 2 RRCID -> 225689 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8060 - 10284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		158	-0-	158	488	25	1	108	2	Y	23					100
							25	9									
11	693	N	205	-0-	-488	-0-	30	1	128	2	Y	43	143	1			-0-
							47	9									
*12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	30	1	130	2	Y	43					43
							47	9									
01	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					43
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

RICHMOND WELL #: 13 RRCID -> 247717 COMPL. DATE 11/10/2009 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9830 - 9870

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4342	-0-	4342	14323	1195	1	3013	2	Y	122	154	1			124
							134	9									
11	20132	X	5809	-0-	-14323	-0-	1612	1	4063	2	Y	122					246
							134	9									
*12	5896	X	5896	-0-	-0-	-0-	1636	1	4126	2	Y	122					368
							134	9									
01	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					368
02	5180	X	NO RPT	-0-	-5180	-0-					Y	NO RPT					368
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					Y	NO RPT					368

SAMANO (K SAND) 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175

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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 194462 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO "C" WELL #: 2 RRCID -> 194571 COMPL. DATE 09/18/2002 TOTAL DEPTH 8257 PERF. 6390 - 6408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 195228 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 5770 - 7914

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	470 1 77 9	2063 2	Y	70	32 1		207
11	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	557 1 77 9	2446 2	Y	70			277
*12	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	566 1 77 9	2484 2	Y	70			347
01	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			Y	NO RPT			347
02	2800 X	NO RPT	-0-	-2800	-0-			Y	NO RPT			347
03	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT			347

DE FLORES, M. S. WELL #: 4 RRCID -> 212242 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	51			206
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			206
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			206
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			206

SAMANO (K SAND) //CONT.// 80088 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242296 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 5970 - 6010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					316
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
10	7594	X	7594	-0-	-0-	-0-	291 1 130 9		7173	2	Y	118	88	1			50
11	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	574 1 161 9		7383	2	Y	146	132	1			64
12	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	426 1 116 9		6410	2	Y	105	94	1			75
01	7595	X	6478	-0-	-1117	-0-	198 1 142 9		6138	2	Y	129	123	1			81
02	7588	X	6299	-0-	-1289	-0-	179 1 175 9		5945	2	Y	159	151	1			89
03	8401	X	7154	-0-	-1247	-0-	189 1 124 9		6841	2	Y	113	115	1			87

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
10	2015	N	153	-0-	-1862	-0-	6 1 1 9		146	2	Y	1	4	1			2
11	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	202 1 52 9		2597	2	Y	47	33	1			16
12	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	138 1 30 9		2073	2	Y	27	24	1			19
01	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	49 1 29 9		1531	2	Y	26	27	1			18
02	2660	X	1712	-0-	-948	-0-	49 1 37 9		1626	2	Y	34	33	1			19
03	2945	X	1894	-0-	-1051	-0-	50 1 26 9		1818	2	Y	24	24	1			19

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
10	689	N	689	-0-	-0-	-0-	27 1 7 9		655	2	Y	6	5	1			3
11	635	N	635	-0-	-0-	-0-	45 1 7 9		583	2	Y	6	6	1			3
12	465	N	407	-0-	-58	-0-	25 1		382	2	Y	-0-	2	1			1
01	682	N	217	-0-	-465	-0-	7 1 1 9		209	2	Y	1	1	1			1
02	588	N	151	-0-	-437	-0-	4 1		147	2	Y	-0-	1	1			-0-
03	403	N	180	-0-	-223	-0-	5 1		175	2	Y	-0-					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29	7			-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-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 182085 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7354 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	561					Y	-0-					-0-
11	561	N	-0-	-0-	-561	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 183268 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5552 - 8467

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	X	1735	-0-	-1086	-0-	322	1	1413	2	N	-0-					81
11	2550	X	2057	-0-	-493	-0-	382	1	1675	2	N	-0-					81
*12	2089	X	2089	-0-	-0-	-0-	388	1	1701	2	N	-0-					81
01	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					81
02	1568	X	NO RPT	-0-	-1568	-0-					N	NO RPT					81
03	1736	X	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT					81

SAMANO WELL #: 21 RRCID -> 184524 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 2708 - 3190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4557	X	3637	-0-	-920	-0-	658 94	1 9	2885	2	N	85	30	1			285
11	4295	X	4295	-0-	-0-	-0-	780 94	1 9	3421	2	N	85	191	1	13	7	166
*12	4360	X	4360	-0-	-0-	-0-	792 94	1 9	3474	2	N	85					251
01	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					251
02	3276	X	NO RPT	-0-	-3276	-0-					N	NO RPT					251
03	3627	X	NO RPT	-0-	-3627	-0-					N	NO RPT					251

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
10	2015	X	1759	-0-	-256	-0-	432 24	1 9	1303	2	N	22	9	1			220
11	2254	X	2254	-0-	-0-	-0-	555 24	1 9	1675	2	N	22	190	1	2	7	50
*12	2289	X	2289	-0-	-0-	-0-	564 24	1 9	1701	2	N	22					72
01	2139	X	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					72
02	1932	X	NO RPT	-0-	-1932	-0-					N	NO RPT					72
03	1767	X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					N	NO RPT					72

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 6 RRCID -> 185899 COMPL. DATE 10/28/2003 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 6262 - 7730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186382 COMPL. DATE 09/12/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7280 - 7474

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					79
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					79

SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 187880 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 7590

10	1023	N	894	-0-	-129	-0-	166	1	728	2	N	-0-					29
11	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	197	1	863	2	N	-0-					29
12	1147	N	1076	-0-	-71	-0-	199	1	877	2	N	-0-					29
01	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					29
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188314 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7182 - 7355

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 189988 COMPL. DATE 02/24/2002 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 6978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190607 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8162 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191342 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 7930 - 8180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 37 RRCID -> 193948 COMPL. DATE 10/27/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6254 - 6724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		818	-0-	818	2123	142 54	1 9	622	2	Y	49	23	1			165
11	2500	N	960	-0-	-1540	583	168 54	1 9	738	2	Y	49					214
*12	1557	N	974	-0-	-583	-0-	171 54	1 9	749	2	Y	49					263
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					263
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					263

DIELMANN WELL #: 1 RRCID -> 201032 COMPL. DATE 03/30/2002 TOTAL DEPTH 9519 PERF. 7566 - 7600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 1 RRCID -> 201054 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7494 - 7616

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (MASSIVE 7200) //CONT.// 80088 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 1 RRCID -> 202006 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9653 PERF. 7406 - 7449

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 2 RRCID -> 203055 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 7258 - 7362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 205948 COMPL. DATE 07/14/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 7686 - 7742

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
10	4588	X	1709	-0-	-2879	-0-	145 62	1 9	1502	2	Y	56	34	1			56
11	7403	X	7403	-0-	-0-	-0-	495 201	1 9	6707	2	Y	183	135	1			104
12	4898	X	3413	-0-	-1485	-0-	246 34	1 9	3133	2	Y	31	46	1			89
01	4898	X	3090	-0-	-1808	-0-	137 37	1 9	2916	2	Y	34	71	1			52
02	6916	X	2805	-0-	-4111	-0-	236 19	1 9	2550	2	Y	17	25	1			44
03	7657	X	3909	-0-	-3748	-0-	139 22	1 9	3748	2	Y	20	21	1			43

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
10	1054	X	988	-0-	-66	-0-	35 2	1 9	951	2	Y	2	5	1			9
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	33 7	1 9	862	2	Y	6	6	1			9
12	1023	N	702	-0-	-321	-0-	37	1	665	2	Y	-0-					9
01	1149	N	1149	-0-	-0-	-0-	53	1	1096	2	Y	-0-	4	1			5
02	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	158 1	1 9	1599	2	Y	1	4	1			2
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	64	1	1054	2	Y	-0-					2

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
RICHMOND WELL #: 11 RRCID -> 198865 COMPL. DATE 10/30/2003 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7684 - 8924

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1769	N	1769	-0-	-0-	-0-	191	1	1578	3	Y	-0-					53
11	1947	N	1947	-0-	-0-	-0-	225	1	1657	3	Y	59	92	1			20
							65	9									
12	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	180	1	1312	3	Y	32					52
							35	9									
01	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	182	1	1269	3	Y	-0-					52
02	1820	N	1678	-0-	-142	-0-	202	1	1476	3	Y	-0-					52
03	1519	N	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					52

WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	1612	X	1313	-0-	-299	-0-	238	1	1044	2	N	28	18	1			167
							31	9									
11	1560	X	1551	-0-	-9	-0-	282	1	1238	2	N	28					195
							31	9									
*12	1575	X	1575	-0-	-0-	-0-	287	1	1257	2	N	28					223
							31	9									
01	1426	X	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					223
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					223

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 26 RRCID -> 190606 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7097 - 7212

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO WELL #: 41 RRCID -> 195234 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 7726 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		1354	-0-	1354	3579	377 25	1 9	952	2	Y	23	14	1			161
11	2500	N	1816	-0-	-684	2895	508 25	1 9	1283	2	Y	23					184
*12	3100	N	1844	-0-	-1256	1639	516 25	1 9	1303	2	Y	23					207
01	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	275					Y	NO RPT					207
02	1232	X	NO RPT	-0-	-1232	-0-					Y	NO RPT					207
03	1364	X	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					207

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
10	DLQ G-10		3271	-0-	3271	9100	917 42	1 9	2312	2	Y	38	16	1			113
11	13497	X	4397	-0-	-9100	-0-	1237 42	1 9	3118	2	Y	38					151
*12	4464	X	4464	-0-	-0-	-0-	1256 42	1 9	3166	2	Y	38					189
01	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					189
02	2996	X	NO RPT	-0-	-2996	-0-					Y	NO RPT					189
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					189

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197055 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7582 - 7598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197098 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8164 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	30					Y	1	2	1			2
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	1					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					4
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
DE FLORES, M. S. WELL #: 1 RRCID -> 197408 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 6994 - 10554

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	532	-0-	-336	-0-	34	1	498	2	N	-0-					230
11	810	N	549	-0-	-261	-0-	35	1	514	2	N	-0-					230
12	1147	N	558	-0-	-589	-0-	36	1	522	2	N	-0-					230
01	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					230
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					230

SAMANO WELL #: 45 RRCID -> 197794 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8382 - 8583

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZAMORA RUIZ WELL #: 3 RRCID -> 198221 COMPL. DATE 11/22/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8542 - 8848

10	5571	X	5571	-0-	-0-	-0-	315 252	1 9	5004	2	N	229	198	1			261
11	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	323 252	1 9	5136	2	N	229					490
*12	5795	X	5795	-0-	-0-	-0-	328 252	1 9	5215	2	N	229					719
01	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					719
02	2856	X	NO RPT	-0-	-2856	-0-					N	NO RPT					719
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT					719

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198856 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8062 - 8222

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	260 92	1 9	656	2	N	84	35	1			151
11	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	351 92	1 9	885	2	N	84					235
*12	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	356 92	1 9	898	2	N	84					319
01	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT					319
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					319

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SALINAS, FAUSTO ET AL WELL #: 7 RRCID -> 201434 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6536 - 6651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KENT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202367 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7887 - 8260

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (1ST MASSIVE) //CONT.// 80088 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	434	N	314	-0-	-120	-0-	14	1	300	2	N	-0-					76
11	360	N	317	-0-	-43	-0-	14	1	303	2	N	-0-					76
*12	322	N	322	-0-	-0-	-0-	14	1	308	2	N	-0-					76
01	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					76
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					76

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
10	DLQ G-10		1628	-0-	1628	4680	302	1	1326	2	Y	-0-					204
11	2500	N	1930	-0-	-570	4110	358	1	1572	2	Y	-0-					204
*12	3100	N	1960	-0-	-1140	2970	364	1	1596	2	Y	-0-					204
01	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	1327					Y	NO RPT					204
02	1680	X	NO RPT	-0-	-1680	-0-					Y	NO RPT					204
03	1643	X	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					204

SAMANO (THIRD MASSIVE) 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
MORSE WELL #: 3 RRCID -> 214772 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8523 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 20 RRCID -> 185917 COMPL. DATE 05/26/2001 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 6973 - 7357

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 23 RRCID -> 186381 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8038 - 8181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 24 RRCID -> 187381 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11480 PERF. 8243 - 8388

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 19 RRCID -> 187382 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 27 RRCID -> 188282 COMPL. DATE 01/12/2002 TOTAL DEPTH 9030 PERF. 6102 - 7527

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 25 RRCID -> 188313 COMPL. DATE 11/24/2001 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7770 - 7844

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 29 RRCID -> 188318 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6854 - 7556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		484	-0-	484	1292	90	1	394	2	Y	-0-					-0-
11	1866	N	574	-0-	-1292	-0-	107	1	467	2	Y	-0-					-0-
*12	583	N	583	-0-	-0-	-0-	108	1	475	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 32 RRCID -> 191343 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8680 - 9190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HART ET AL WELL #: 2 RRCID -> 199667 COMPL. DATE 05/12/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6584 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80088 575 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
MORSE WELL #: 1 RRCID -> 190437 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8595 - 10470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	265	1	2736	2	Y	105	79	1			130
							116	9									
11	3000	N	3043	-0-	43	43	203	1	2754	2	Y	78	117	1			91
							86	9									
12	2982	N	2939	-0-	-43	-0-	201	1	2618	2	Y	109	67	1	2	8	131
							120	9									
01	3038	X	2389	-0-	-649	-0-	101	1	2155	2	Y	121	146	1			106
							133	9									
02	4696	X	4696	-0-	-0-	-0-	398	1	4132	2	Y	151	94	1			163
							166	9									
*03	6563	X	6563	-0-	-0-	-0-	229	1	6156	2	Y	162	106	1			219
							178	9									

MORSE WELL #: 6 RRCID -> 210737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8525 - 9953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3500	-0-	400	400	307	1	3174	2	Y	17	8	1			13
							19	9									
11	2736	N	2336	-0-	-400	-0-	161	1	2164	2	Y	10	13	1			10
							11	9									
12	1967	N	1967	-0-	-0-	-0-	140	1	1814	2	Y	12	7	1			15
							13	9									
01	2976	X	1826	-0-	-1150	-0-	82	1	1729	2	Y	14	17	1			12
							15	9									
02	2856	X	1241	-0-	-1615	-0-	104	1	1129	2	Y	7	7	1			12
							8	9									
03	3162	X	2095	-0-	-1067	-0-	75	1	2012	2	Y	7	6	1			13
							8	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188697 COMPL. DATE 06/28/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 7032 - 9514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		808	-0-	808	1779	34	1	713	2	Y	55	63	1			29
							61	9									
11	2500	N	816	-0-	-1684	95	34	1	721	2	Y	55					84
							61	9									
*12	923	N	828	-0-	-95	-0-	35	1	732	2	Y	55					139
							61	9									
01	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					139
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					139

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 189734 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9218 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 189890 COMPL. DATE 08/24/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8134 - 9152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		16	-0-	16	63	3	1	13	2	Y	-0-					-0-
11	82	N	19	-0-	-63	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					-0-
*12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	97	N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	32	36	1			17
							35	9									
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	60	2	Y	32					49
							35	9									
*12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	32					81
							35	9									
01	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

COATES WELL #: 2 RRCID -> 191392 COMPL. DATE 07/27/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8694 - 9858

10	DLQ G-10		716	-0-	716	2107	133	1	583	2	Y	-0-					6
11	2500	N	849	-0-	-1651	456	158	1	691	2	Y	-0-					6
*12	1318	N	862	-0-	-456	-0-	160	1	702	2	Y	-0-					6
01	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6
02	756	X	NO RPT	-0-	-756	-0-					Y	NO RPT					6
03	713	X	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					6

COATES WELL #: 3 RRCID -> 191936 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9542

10	DLQ G-10		480	-0-	480	925	89	1	391	2	Y	-0-					15
11	1494	N	569	-0-	-925	-0-	106	1	463	2	Y	-0-					15
*12	578	N	578	-0-	-0-	-0-	107	1	471	2	Y	-0-					15
01	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					15
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

SAMANO WELL #: 30 RRCID -> 192695 COMPL. DATE 05/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9606 - 9640

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193073 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9204 - 9226

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		2075	-0-	2075	5684	93	1	1928	2	Y	49	55	1			26
							54	9									
11	7784	X	2100	-0-	-5684	-0-	94	1	1952	2	Y	49					75
							54	9									
*12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	95	1	1982	2	Y	49					124
							54	9									
01	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					124
02	1904	X	NO RPT	-0-	-1904	-0-					Y	NO RPT					124
03	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					Y	NO RPT					124

SAMANO, E. (FOURTH MASSIVE) //CONT.// 80089 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	248	N	138	-0-	-110	-0-	6 2	1 9	130	2	N	2					66
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	6 2	1 9	131	2	N	2					68
12	248	N	141	-0-	-107	-0-	6 2	1 9	133	2	N	2					70
01	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					70
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					70

SAMANO WELL #: 48 RRCID -> 199160 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9266 - 9274

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	775	N	715	-0-	-60	-0-	179 26	1 9	510	2	Y	24					50
11	758	N	758	-0-	-0-	-0-	181 43	1 9	534	2	Y	39					89
12	709	N	709	-0-	-0-	-0-	178 20	1 9	511	2	Y	18					107
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	191 4	1 9	550	2	Y	4	56	1	1	8	54
02	700	N	698	-0-	-2	-0-	151 45	1 9	502	2	Y	41	95	1			-0-
03	713	N	502	-0-	-211	-0-	141 4	1 9	357	2	Y	4					4

DIAZ WELL #: 3 RRCID -> 207017 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7558 - 7571

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	4810					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
ESCUDO OIL & GAS, LLC //CONT.// 254264
GARCIA WELL #: 2 RRCID -> 209361 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6522 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GARCIA WELL #: 3 RRCID -> 210536 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7437 - 7588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DIAZ WELL #: 4 RRCID -> 216014 COMPL. DATE 03/11/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6211 - 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
10	124	N	3	-0-	-121	-0-	1	1	2	2	Y	-0-					109
11	90	N	9	-0-	-81	-0-	2	1	7	2	Y	-0-					109
12	31	N	8	-0-	-23	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					109
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	2	1	6	2	Y	-0-					109
*02	18	N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	Y	-0-					109
*03	43	N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					109

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
10	14511	X	14511	-0-	-0-	-0-	517 33	1 9	13961	2	Y	30	62	1			101
11	13655	X	13655	-0-	-0-	-0-	497 74	1 9	13084	2	Y	67	66	1			102
12	9652	X	9652	-0-	-0-	-0-	473 31	1 9	9148	2	Y	28					130
01	10354	X	8342	-0-	-2012	-0-	385 15	1 9	7942	2	Y	14	67	1	1	8	76
02	13104	X	8183	-0-	-4921	-0-	810 20	1 9	7353	2	Y	18	64	1			30
03	14508	X	8828	-0-	-5680	-0-	508	1	8320	2	Y	-0-					30

MORSE WELL #: 3 RRCID -> 195629 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7819 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175

SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188713 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8370 - 8554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 31 RRCID -> 190205 COMPL. DATE 06/09/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7892 - 8752

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10	728	-0-	728	2156	32 33	1 9	663	2	Y	30	23	1			38
11	2500 N	736	-0-	-1764	392	32 33	1 9	671	2	Y	30					68
*12	1139 N	747	-0-	-392	-0-	33 33	1 9	681	2	Y	30					98
01	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					98
02	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					98

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
COATES WELL #: 3 RRCID -> 192585 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8981 - 9076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		6399	-0-	6399	18107	290 84	1 9	6025	2	Y	76	85	1			40
11	24583	X	6476	-0-	-18107	-0-	294 84	1 9	6098	2	Y	76					116
*12	6574	X	6574	-0-	-0-	-0-	298 84	1 9	6192	2	Y	76					192
01	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					192
02	5768	X	NO RPT	-0-	-5768	-0-					Y	NO RPT					192
03	6386	X	NO RPT	-0-	-6386	-0-					Y	NO RPT					192

SAMANO WELL #: 35 RRCID -> 193071 COMPL. DATE 10/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8054 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 39 RRCID -> 194497 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7526 - 10428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 40 RRCID -> 194531 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 7536 - 8514

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5057	X	5057	-0-	-0-	-0-	229 61	1 9	4767	2	Y	55	63	1			29
11	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	232 61	1 9	4824	2	Y	55					84
*12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	236 61	1 9	4898	2	Y	55					139
01	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					139
02	5040	X	NO RPT	-0-	-5040	-0-					Y	NO RPT					139
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT					139

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		507	-0-	507	2013	18 109	1 9	380	2	Y	99	78	1			141
11	2500	N	511	-0-	-1989	24	18 109	1 9	384	2	Y	99					240
*12	541	N	517	-0-	-24	-0-	18 109	1 9	390	2	Y	99					339
01	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					339
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					339
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					339

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
10	DLQ G-10		1541	-0-	1541	3415	68 55	1 9	1418	2	Y	50	56	1			26
11	4974	X	1559	-0-	-3415	-0-	69 55	1 9	1435	2	Y	50					76
*12	1582	X	1582	-0-	-0-	-0-	70 55	1 9	1457	2	Y	50					126
01	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					126
02	1400	X	NO RPT	-0-	-1400	-0-					Y	NO RPT					126
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					126

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
10	DLQ G-10		505	-0-	505	1527	141 9	1 9	355	2	Y	8	5	1			46
11	2205	X	678	-0-	-1527	-0-	190 9	1 9	479	2	Y	8					54
*12	688	X	688	-0-	-0-	-0-	193 9	1 9	486	2	Y	8					62
01	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					62
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					62

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
RICHMOND WELL #: 5 RRCID -> 196977 COMPL. DATE 08/17/2003 TOTAL DEPTH 11375 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 4 RRCID -> 197052 COMPL. DATE 07/08/2003 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8754 - 9334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE FLORES, M. S. WELL #: 2 RRCID -> 197057 COMPL. DATE 07/11/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8890 - 9266

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 6 RRCID -> 197545 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8470 - 9904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197549 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9212 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198216 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9194 - 9910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1600	-0-	1600	3788	429 90	1 9	1081	2	Y	82	103	1			123
11	5915	X	2127	-0-	-3788	-0-	579 90	1 9	1458	2	Y	82					205
*12	2158	X	2158	-0-	-0-	-0-	587 90	1 9	1481	2	Y	82					287
01	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					287
02	1456	X	NO RPT	-0-	-1456	-0-					Y	NO RPT					287
03	1612	X	NO RPT	-0-	-1612	-0-					Y	NO RPT					287

SAMANO, E. (MASSIVE 7200) //CONT.// 80089 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 47 RRCID -> 198375 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8460 - 8472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO WELL #: 43 RRCID -> 198857 COMPL. DATE 09/23/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8344 - 8428

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198858 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9298 - 9508

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 9 RRCID -> 200125 COMPL. DATE 01/14/2004 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9004 - 9320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
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
10	3100	X	1955	-0-	-1145	-0-	68	1	1837	2	Y	45	124	1			202
							50	9									
11	3240	X	2023	-0-	-1217	-0-	70	1	1836	2	Y	106	121	1			187
							117	9									
12	3769	X	3769	-0-	-0-	-0-	194	1	3528	2	Y	43					230
							47	9									
01	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	186	1	3848	2	Y	32	123	1			139
							35	9									
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	376	1	3449	2	Y	44	124	1			59
							48	9									
03	3782	X	2995	-0-	-787	-0-	172	1	2823	2	Y	-0-					59

MORSE WELL #: 2 RRCID -> 190442 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 8219 - 8338

10	4279	X	4279	-0-	-0-	-0-	372	1	3840	2	Y	61	32	1			52
							67	9									
11	4037	X	4037	-0-	-0-	-0-	274	1	3715	2	Y	44	54	1			42
							48	9									
12	3782	X	3707	-0-	-75	-0-	261	1	3369	2	Y	70	38	1			74
							77	9									
01	4185	X	2216	-0-	-1969	-0-	97	1	2060	2	Y	54	74	1			54
							59	9									
02	3780	X	2541	-0-	-1239	-0-	219	1	2279	2	Y	39	34	1			59
							43	9									
03	4185	X	2797	-0-	-1388	-0-	99	1	2662	2	Y	33	30	1			62
							36	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO WELL #: 28 RRCID -> 188714 COMPL. DATE 02/12/2002 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9083

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

COATES WELL #: 1 RRCID -> 190138 COMPL. DATE 04/25/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8480 - 8588

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT		-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT		-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	DLQ G-10		5073	-0-	5073	12875	1440	1	3631	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
11	19716	X	6841	-0-	-12875	-0-	1942	1	4897	2	Y	2					4
							2	9									
*12	6946	X	6946	-0-	-0-	-0-	1972	1	4972	2	Y	2					6
							2	9									
01	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					6
02	4592	X	NO RPT	-0-	-4592	-0-					Y	NO RPT					6
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-0-					Y	NO RPT					6

RICHMOND WELL #: 10 RRCID -> 197550 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9746 - 9814

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RICHMOND WELL #: 8 RRCID -> 198100 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10905 PERF. N/A

10	DLQ G-10		2701	-0-	2701	7291	748	1	1886	2	Y	61	77	1			62
							67	9									
11	2500	N	3619	-0-	1119	8410	1009	1	2543	2	Y	61					123
							67	9									
*12	3100	N	3674	-0-	574	8984	1024	1	2583	2	Y	61					184
							67	9									
01	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	6287					Y	NO RPT					184
02	2660	X	NO RPT	-0-	-2660	-0-					Y	NO RPT					184
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					184

RICHMOND WELL #: 7 RRCID -> 198217 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9706 - 9910

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMANO, E. (THIRD MASSIVE) //CONT.// 80089 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
SAMANO WELL #: 46 RRCID -> 214021 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8846 - 8886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAMEDAN (FRIO) 80090 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
VTEX ENERGY, INC. 887727
STATE TRACT 818L WELL #: A 1 RRCID -> 085547 COMPL. DATE 09/21/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8586 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					320

STATE TRACT 818L WELL #: F 1 RRCID -> 085548 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10242 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 818L WELL #: F 2 RRCID -> 092493 COMPL. DATE 05/05/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8962 - 10648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STATE TRACT 818L WELL #: A 4 RRCID -> 096205 COMPL. DATE 08/24/1980 TOTAL DEPTH 12150 PERF. 8943 - 11902

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, NE (YEGUA 7260) 80176 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
DUNN RANCH WELL #: 1 RRCID -> 110703 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 7546 PERF. 7427 - 7472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 5 RRCID -> 122839 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5909 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAN DIEGO, SW. (YEGUA B) //CONT.// 80178 502 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. //CONT.// 040797
GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 124331 COMPL. DATE 04/11/1985 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 6230 - 6234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	1			N	-0-					-0-
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	72	1			N	-0-					-0-
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	1			N	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	1			N	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	1			N	-0-					-0-
*03	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	1			N	-0-					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
B.P. PRODUCTIONS INC. 040797
GARCIA, ESTELLA "A" WELL #: 3 RRCID -> 149568 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 6670 PERF. 5897 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					169
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2					171
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					171
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					174
02	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					177
*03	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					180

GARCIA, ESTELLA WELL #: 7 RRCID -> 170569 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 6786 PERF. 5850 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102	N	102	-0-	-0-	-0-	100	1	2	9	N	2					172
11	104	N	104	-0-	-0-	-0-	102	1	2	9	N	2					174
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					174
01	103	N	103	-0-	-0-	-0-	100	1	3	9	N	3					177
02	104	N	104	-0-	-0-	-0-	101	1	3	9	N	3					180
*03	105	N	105	-0-	-0-	-0-	102	1	3	9	N	3					183

SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES WELL #: 3 RRCID -> 179282 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6009 - 6014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180222 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO SW (YEGUA 5900) //CONT.// 80178 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. //CONT.// 766971
MCAFEE-BOX WELL #: 1 RRCID -> 181607 COMPL. DATE 02/16/2001 TOTAL DEPTH 6626 PERF. 6155 - 6164

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MARTIN WELL #: 1 RRCID -> 181764 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6101 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN DIEGO, SW (YEGUA 6000) 80178 555 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SENDERO ENERGY INC. 766971
CANALES A WELL #: 1 RRCID -> 178209 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 6881 PERF. 6072 - 6078

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	360					N	NO RPT					-0-

CANALES-MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 182317 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6040 - 6106

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1011 R	1011	-0-	-0-	-0-	1011	2			N	-0-					35
11	930 #	879	-0-	-51	-0-	879	2			N	-0-					35
12	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1577	2			N	-0-					35
01	1023 #	972	-0-	-51	-0-	972	2			N	-0-					35
02	924 #	879	-0-	-45	-0-	879	2			N	-0-					35
03	1581 #	1033	-0-	-548	-0-	937	2	96	9	N	87					122

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2 EXT	-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
10	425	N	425	-0-	-0-	-0-	39	1	386	2	Y	-0-					-0-
11	420	N	417	-0-	-3	-0-	42	1	375	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	450	-0-	-15	-0-	44	1	406	2	Y	-0-					-0-
01	434	N	420	-0-	-14	-0-	41	1	379	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	363	-0-	-29	-0-	37	1	326	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	416	-0-	-49	-0-	44	1	372	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
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	10	1	64	3	N	-0-					-0-
11	90	N	58	-0-	-32	-0-	9	1	49	3	N	-0-					-0-
12	60	N	60	-0-	-0-	-0-	9	1	51	3	N	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	16	1	86	3	N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	62	N	-0-	-0-	-62	-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
10	1550	X	1524	-0-	-26	-0-	205	1	1316	3	N	3					39
							3	9									
11	1500	X	1368	-0-	-132	-0-	203	1	1158	3	N	6					45
							7	9									
12	1370	X	1370	-0-	-0-	-0-	210	1	1160	3	N	-0-					45
01	1371	X	1371	-0-	-0-	-0-	210	1	1161	3	N	-0-					45
02	1372	X	1198	-0-	-174	-0-	192	1	1005	3	N	1	1	8			45
							1	9									
03	1519	X	1256	-0-	-263	-0-	204	1	1044	3	N	7					52
							8	9									

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
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	146	1	935	3	N	-0-					53
11	990	N	954	-0-	-36	-0-	142	1	812	3	N	-0-					53
12	945	N	945	-0-	-0-	-0-	145	1	800	3	N	-0-					53
01	865	N	865	-0-	-0-	-0-	132	1	733	3	N	-0-					53
02	896	N	821	-0-	-75	-0-	132	1	689	3	N	-0-					53
03	930	N	888	-0-	-42	-0-	145	1	743	3	N	-0-					53

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
10	279	N	184	-0-	-95	-0-	58	1	125	3	Y	1					49
							1	9									
11	543	N	543	-0-	-0-	-0-	173	1	369	3	Y	1					50
							1	9									
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	40	1	90	3	Y	1					51
							1	9									
02	504	N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-					51
*03	151	N	151	-0-	-0-	-0-	49	1	102	3	Y	-0-					51

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 130409 COMPL. DATE 09/25/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5884 - 5937

10	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	318	1	685	3	Y	5					30
							6	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	292	1	621	3	Y	6					36
							7	9									
12	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	317	1	703	3	Y	4					40
							4	9									
01	1008	N	1008	-0-	-0-	-0-	307	1	693	3	Y	7					47
							8	9									
02	886	N	886	-0-	-0-	-0-	282	1	597	3	Y	6					53
							7	9									
*03	980	N	980	-0-	-0-	-0-	317	1	660	3	Y	3					56
							3	9									

SCHWARZ WELL #: 7 RRCID -> 131679 COMPL. DATE 08/01/1989 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6270 - 6378

10	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	257	1	1649	3	N	8					75
							9	9									
11	1680	X	1565	-0-	-115	-0-	233	1	1332	3	N	-0-					75
12	1736	X	1454	-0-	-282	-0-	222	1	1228	3	N	4					79
							4	9									
01	1798	X	1476	-0-	-322	-0-	226	1	1248	3	N	2					81
							2	9									
02	1736	X	1329	-0-	-407	-0-	213	1	1113	3	N	3					84
							3	9									
03	1922	X	1301	-0-	-621	-0-	212	1	1088	3	N	1					85
							1	9									

COG MALAKOFF-PETERSON "A" WELL #: 3-U RRCID -> 135957 COMPL. DATE 07/07/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6174 - 6252

10	1426	X	1384	-0-	-42	-0-	187	1	1197	3	N	-0-					-0-
11	1380	X	1145	-0-	-235	-0-	171	1	974	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	1184	-0-	-211	-0-	181	1	1003	3	N	-0-					-0-
01	1519	X	1207	-0-	-312	-0-	185	1	1022	3	N	-0-					-0-
02	1372	X	1015	-0-	-357	-0-	162	1	846	3	N	6					6
							7	9									
03	1395	X	1095	-0-	-300	-0-	177	1	907	3	N	10					16
							11	9									

CHAMBERLAIN-GONGORA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150547 COMPL. DATE 06/04/1994 TOTAL DEPTH 6840 PERF. 6586 - 6626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
C.D.U. WELL #: 4 RRCID -> 152247 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6152 - 6165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	606	N	606	-0-	-0-	-0-	192	1	414	3	Y	-0-					1
11	570	N	554	-0-	-16	-0-	177	1	377	3	Y	-0-					1
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	193	1	429	3	Y	-0-					1
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	186	1	418	3	Y	-0-					1
02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	167	1	353	3	Y	-0-					1
03	620	N	586	-0-	-34	-0-	190	1	396	3	Y	-0-					1

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	1277	1	2752	3	Y	5					16
							6	9									
11	3637	X	3637	-0-	-0-	-0-	1161	1	2469	3	Y	6					22
							7	9									
12	4265	X	4265	-0-	-0-	-0-	1324	1	2937	3	Y	4					26
							4	9									
01	4337	X	4337	-0-	-0-	-0-	1331	1	2998	3	Y	7					33
							8	9									
02	3823	X	3823	-0-	-0-	-0-	1225	1	2591	3	Y	6					39
							7	9									
*03	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	1292	1	2684	3	Y	3					42
							3	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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2977	-0-	-1084	-0-	299	1	2644	2	N	31					99
							34	9									
11	3930	X	3329	-0-	-601	-0-	335	1	2958	2	N	33					132
							36	9									
12	4061	X	3884	-0-	-177	-0-	368	1	3485	2	N	28					160
							31	9									
01	3937	X	3057	-0-	-880	-0-	301	1	2723	2	N	30					190
							33	9									
02	3108	X	2982	-0-	-126	-0-	308	1	2634	2	N	36	1	8			225
							40	9									
03	3875	X	2747	-0-	-1128	-0-	298	1	2431	2	N	16	189	1			52
							18	9									

SAN IDELFONSO (LOBO) //CONT.// 80237 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
LINK RANCH WELL #: 4 RRCID -> 129388 COMPL. DATE 12/17/1988 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5794 - 6376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2815	X	2815	-0-	-0-	-0-	286	1	2529	2	N	-0-					109
11	2880	X	2510	-0-	-370	-0-	254	1	2246	2	N	9					118
							10	9									
12	2976	X	2548	-0-	-428	-0-	243	1	2305	2	N	-0-					118
01	2976	X	2249	-0-	-727	-0-	224	1	2025	2	N	-0-					118
02	2548	X	1884	-0-	-664	-0-	197	1	1687	2	N	-0-					118
03	2821	X	2146	-0-	-675	-0-	234	1	1911	2	N	1	1	8			118
							1	9									

LINK RANCH WELL #: 6 RRCID -> 210970 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6135 - 6163

10	2573	X	1875	-0-	-698	-0-	190	1	1685	2	N	-0-					126
11	2490	X	1583	-0-	-907	-0-	161	1	1422	2	N	-0-					126
12	2015	X	1721	-0-	-294	-0-	164	1	1557	2	N	-0-					126
01	1891	X	1509	-0-	-382	-0-	150	1	1359	2	N	-0-					126
02	1680	X	1379	-0-	-301	-0-	145	1	1234	2	N	-0-					126
03	1860	X	1303	-0-	-557	-0-	143	1	1160	2	N	-0-					126

SAN MANUEL (8350) 80272 820 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MAGNUM ENGINEERING COMPANY 521539
GARZA, JUAN WELL #: 2 RRCID -> 119599 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 3480 - 3510

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	2885	R	2885	-0-	-0-	-0-	2872	2	13	9	N	12					129
11	2869	R	2869	-0-	-0-	-0-	2824	2	45	9	N	41					170
12	1674	#	1615	-0-	-59	-0-	1615	2			N	-0-	170	1			-0-
01	2883	#	1928	-0-	-955	-0-	1928	2			N	-0-					-0-
02	2632	#	1830	-0-	-802	-0-	1830	2			N	-0-					-0-
03	2976	#	2011	-0-	-965	-0-	2011	2			N	-0-					-0-

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

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
WOODS CHRISTIAN WELL #: 22 RRCID -> 141312 COMPL. DATE 06/16/1992 TOTAL DEPTH 13576 PERF. 8207 - 8273

10	180	N	20	-0-	-160	-0-	1	1	19	2	Y	-0-					-0-
11	19	N	19	-0-	-0-	-0-	1	1	18	2	Y	-0-					-0-
12	31	N	18	-0-	-13	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					-0-
01	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					-0-
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	Y	-0-					-0-
03	31	N	17	-0-	-14	-0-	1	1	16	2	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/07/2017 - P/A 11/07/17

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO) 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700
JENKINS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 137672 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8736 - 8790

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DEGUELLO OPERATING LLC 210225
RIO GRANDE GAS UNIT II WELL #: 2 RRCID -> 134140 COMPL. DATE 03/30/1990 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7544 - 7597

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 1 RRCID -> 154431 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 7280 - 7312

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 2 RRCID -> 193585 COMPL. DATE 05/09/2000 TOTAL DEPTH 7802 PERF. 6534 - 6768

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					98
03		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

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARDING, GLEN WELL #: 5 RRCID -> 208348 COMPL. DATE 01/03/2005 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6656 - 6748

10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	581	2			N	-0-					-0-
11	772	N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-					-0-
12	765	N	765	-0-	-0-	-0-	765	2			N	-0-					-0-
01	783	N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-					-0-
02	728	N	700	-0-	-28	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*03	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
ENGELMAN COMMUNITY -A- WELL #: 3 RRCID -> 013977 COMPL. DATE 05/28/1955 TOTAL DEPTH 6618 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILCOX, H. E. WELL #: 1 RRCID -> 013984 COMPL. DATE 03/01/1953 TOTAL DEPTH 6623 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	37	N	37	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	-0-					1
11	11	N	1	-0-	-10	-0-	1	2			Y	-0-	1	1			-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	14	1	116	2	Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	25	1	167	2	Y	1					1
							1	9									
02	80	N	80	-0-	-0-	-0-	10	1	70	2	Y	-0-					1
03	124	N	97	-0-	-27	-0-	11	1	86	2	Y	-0-	1	1			-0-

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 4 RRCID -> 013995 COMPL. DATE 06/15/1950 TOTAL DEPTH 7833 PERF. 6505 - 6542

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2580	X	2580	-0-	-0-	-0-	265	1	2289	2	Y	24					66
							26	9									
11	2503	X	2503	-0-	-0-	-0-	256	1	2206	2	Y	37	97	1			6
							41	9									
12	2728	X	2344	-0-	-384	-0-	245	1	2087	2	Y	11					17
							12	9									
01	2728	X	2007	-0-	-721	-0-	255	1	1707	2	Y	41					58
							45	9									
02	2464	X	1724	-0-	-740	-0-	213	1	1480	2	Y	28					86
							31	9									
*03	2891	X	2891	-0-	-0-	-0-	309	1	2520	2	Y	56	102	1			40
							62	9									

YOUNGBLOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014004 COMPL. DATE 07/29/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	256	1	2203	2	N	35					180
							39	9									
11	2370	N	2271	-0-	-99	-0-	235	1	2028	2	N	7	159	1			28
							8	9									
12	2666	N	2402	-0-	-264	-0-	252	1	2142	2	N	7					35
							8	9									
01	2511	N	1719	-0-	-792	-0-	221	1	1487	2	N	10					45
							11	9									
02	2128	N	1036	-0-	-1092	-0-	130	1	903	2	N	3					48
							3	9									
03	2387	N	2016	-0-	-371	-0-	217	1	1774	2	N	23					71
							25	9									

ENGLEMAN, J. C., JR. WELL #: 5 RRCID -> 014022 COMPL. DATE 05/07/1962 TOTAL DEPTH 5300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	223	1	1927	2	Y	14					40
							15	9									
11	2040	N	1992	-0-	-48	-0-	204	1	1764	2	Y	22	58	1			4
							24	9									
12	2263	N	2173	-0-	-90	-0-	228	1	1937	2	Y	7					11
							8	9									
01	2170	N	1650	-0-	-520	-0-	211	1	1411	2	Y	25					36
							28	9									
02	1848	N	1242	-0-	-606	-0-	154	1	1073	2	Y	14					50
							15	9									
03	2170	N	2021	-0-	-149	-0-	217	1	1772	2	Y	29	57	1			22
							32	9									

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
CARDENAS, JOSEFA WELL #: 5 RRCID -> 033078 COMPL. DATE 04/08/1964 TOTAL DEPTH 12020 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	182	1	1569	2	Y	4					11
							4	9									
11	1691	N	1691	-0-	-0-	-0-	175	1	1508	2	Y	7	17	1			1
							8	9									
12	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	191	1	1628	2	Y	2					3
							2	9									
01	1767	N	1223	-0-	-544	-0-	158	1	1057	2	Y	7					10
							8	9									
02	1568	N	986	-0-	-582	-0-	123	1	859	2	Y	4					14
							4	9									
03	1829	N	1618	-0-	-211	-0-	176	1	1433	2	Y	8	16	1			6
							9	9									

GENNESARET INVESTMENTS, LLC 300228
DE CAVAZOS, C. C. WELL #: 5 RRCID -> 014021 COMPL. DATE 05/30/1962 TOTAL DEPTH 16684 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 122837 COMPL. DATE 12/02/1986 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7898 - 7906

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DECAVAZOS, C. C. WELL #: 3 RRCID -> 137796 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6744 - 6756

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
LA BLANCA GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 156123 COMPL. DATE 10/13/1995 TOTAL DEPTH 8690 PERF. 7638 - 7658

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SAN SALVADOR (CONSOLIDATED FRIO)//CONT.// 80393 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
J & M WELL SALVAGE COMPANY 427857
SMITH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067660 COMPL. DATE 06/24/1976 TOTAL DEPTH 13914 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
SANTA MARIA WELL #: 1 RRCID -> 160745 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8988 - 8998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2201	X	1655	-0-	-546	-0-	115	1	1540	2	N	-0-					-0-
*06	2130	X	1013	-0-	-1117	-0-	74	1	939	2	N	-0-					-0-
*07	2272	X	2272	-0-	-0-	-0-	145	1	2127	2	N	-0-					-0-
*08	2046	X	1790	-0-	-256	-0-	126	1	1664	2	N	-0-					-0-
*09	1980	X	1558	-0-	-422	-0-	111	1	1447	2	N	-0-					-0-
*10	2263	X	1647	-0-	-616	-0-	119	1	1528	2	N	-0-					-0-
*11	2190	X	1614	-0-	-576	-0-	116	1	1498	2	N	-0-					-0-
*12	2263	X	1599	-0-	-664	-0-	115	1	1484	2	N	-0-					-0-
*01	1798	X	1560	-0-	-238	-0-	119	1	1441	2	N	-0-					-0-
*02	1512	X	1495	-0-	-17	-0-	110	1	1385	2	N	-0-					-0-
03	1674	X	126	-0-	-1548	-0-	126	1			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 1 RRCID -> 161561 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8326 - 8568

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2387	X	1761	-0-	-626	-0-	123	1	1638	2	N	-0-					-0-
*06	2070	X	1225	-0-	-845	-0-	90	1	1135	2	N	-0-					-0-
*07	2160	X	2160	-0-	-0-	-0-	137	1	2023	2	N	-0-					-0-
*08	2046	X	1880	-0-	-166	-0-	132	1	1748	2	N	-0-					-0-
*09	1980	X	1950	-0-	-30	-0-	139	1	1811	2	N	-0-					-0-
*10	2170	X	1879	-0-	-291	-0-	135	1	1744	2	N	-0-					-0-
*11	2100	X	1869	-0-	-231	-0-	135	1	1734	2	N	-0-					-0-
*12	2267	X	2267	-0-	-0-	-0-	163	1	2104	2	N	-0-					-0-
*01	2015	X	1909	-0-	-106	-0-	146	1	1763	2	N	-0-					-0-
*02	1962	X	1962	-0-	-0-	-0-	145	1	1817	2	N	-0-					-0-
03	2263	X	156	-0-	-2107	-0-	156	1			N	-0-					-0-

MERCURIO WELL #: 3 RRCID -> 165491 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8334 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1736	X	1459	-0-	-277	-0-	102	1	1357	2	N	-0-					-0-
*06	1530	X	1025	-0-	-505	-0-	75	1	950	2	N	-0-					-0-
*07	1870	X	1870	-0-	-0-	-0-	119	1	1751	2	N	-0-					-0-
*08	1712	X	1712	-0-	-0-	-0-	120	1	1592	2	N	-0-					-0-
*09	1573	X	1573	-0-	-0-	-0-	112	1	1461	2	N	-0-					-0-
*10	1860	X	1645	-0-	-215	-0-	119	1	1526	2	N	-0-					-0-
*11	1800	X	1596	-0-	-204	-0-	115	1	1481	2	N	-0-					-0-
*12	1860	X	1646	-0-	-214	-0-	119	1	1527	2	N	-0-					-0-
*01	1705	X	1532	-0-	-173	-0-	117	1	1415	2	N	-0-					-0-
*02	1484	X	1288	-0-	-196	-0-	95	1	1193	2	N	-0-					-0-
03	1643	X	114	-0-	-1529	-0-	114	1			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1953	X	1436	-0-	-517	-0-	100	1	1336	2	N	-0-					-0-
*06	1890	X	966	-0-	-924	-0-	71	1	895	2	N	-0-					-0-
*07	1953	X	1360	-0-	-593	-0-	87	1	1273	2	N	-0-					-0-
*08	1736	X	1508	-0-	-228	-0-	106	1	1402	2	N	-0-					-0-
*09	1680	X	1391	-0-	-289	-0-	99	1	1292	2	N	-0-					-0-
*10	1541	X	1541	-0-	-0-	-0-	111	1	1430	2	N	-0-					-0-
*11	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	118	1	1512	2	N	-0-					-0-
*12	1786	X	1786	-0-	-0-	-0-	129	1	1657	2	N	-0-					-0-
*01	1630	X	1630	-0-	-0-	-0-	124	1	1506	2	N	-0-					-0-
*02	1512	X	1411	-0-	-101	-0-	104	1	1307	2	N	-0-					-0-
03	1798	X	107	-0-	-1691	-0-	107	1			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
*05	1581	X	1082	-0-	-499	-0-	75	1	1007	2	N	-0-					-0-
*06	1890	X	924	-0-	-966	-0-	68	1	856	2	N	-0-					-0-
*07	1953	X	1391	-0-	-562	-0-	89	1	1302	2	N	-0-					-0-
*08	1953	X	1313	-0-	-640	-0-	92	1	1221	2	N	-0-					-0-
*09	1337	X	1337	-0-	-0-	-0-	95	1	1242	2	N	-0-					-0-
*10	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	113	1	1457	2	N	-0-					-0-
*11	1374	X	1374	-0-	-0-	-0-	99	1	1275	2	N	-0-					-0-
*12	1395	X	1328	-0-	-67	-0-	96	1	1232	2	N	-0-					-0-
*01	1395	X	1361	-0-	-34	-0-	104	1	1257	2	N	-0-					-0-
*02	1428	X	1133	-0-	-295	-0-	84	1	1049	2	N	-0-					-0-
03	1581	X	105	-0-	-1476	-0-	105	1			N	-0-					-0-

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
*05	1519	N	1141	-0-	-378	-0-	79	1	1062	2	N	-0-					-0-
06	1410	N	797	-0-	-613	-0-	59	1	738	2	N	-0-					-0-
07	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	86	1	1265	2	N	-0-					-0-
08	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	76	1	1009	2	N	-0-					-0-
09	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	86	1	1126	2	N	-0-					-0-
10	1364	N	1182	-0-	-182	-0-	85	1	1097	2	N	-0-					-0-
11	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	82	1	1051	2	N	-0-					-0-
12	1240	N	1123	-0-	-117	-0-	81	1	1042	2	N	-0-					-0-
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	85	1	1033	2	N	-0-					-0-
*02	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	84	1	1050	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	96	-0-	-1020	-0-	96	1			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
*05	239	N	239	-0-	-0-	-0-	17	1	222	2	N	-0-					-0-
*06	210	N	171	-0-	-39	-0-	13	1	158	2	N	-0-					-0-
*07	333	N	333	-0-	-0-	-0-	21	1	312	2	N	-0-					-0-
*08	347	N	347	-0-	-0-	-0-	24	1	323	2	N	-0-					-0-
*09	314	N	314	-0-	-0-	-0-	22	1	292	2	N	-0-					-0-
*10	341	N	321	-0-	-20	-0-	23	1	298	2	N	-0-					-0-
*11	330	N	295	-0-	-35	-0-	21	1	274	2	N	-0-					-0-
*12	310	N	308	-0-	-2	-0-	22	1	286	2	N	-0-					-0-
*01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	22	1	271	2	N	-0-					-0-
*02	520	N	520	-0-	-0-	-0-	38	1	482	2	N	-0-					-0-
03	310	N	30	-0-	-280	-0-	30	1			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	90	1	1197	2	N	-0-					-0-
*06	847	N	847	-0-	-0-	-0-	62	1	785	2	N	-0-					-0-
*07	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	93	1	1373	2	N	-0-					-0-
*08	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	102	1	1354	2	N	-0-					-0-
*09	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	94	1	1231	2	N	-0-					-0-
*10	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	103	1	1322	2	N	-0-					-0-
*11	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	97	1	1246	2	N	-0-					-0-
*12	1442	N	1442	-0-	-0-	-0-	104	1	1338	2	N	-0-					-0-
*01	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	86	1	1047	2	N	-0-					-0-
*02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	84	1	1056	2	N	-0-					-0-
03	620	N	96	-0-	-524	-0-	96	1			N	-0-					-0-

SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 169511 COMPL. DATE 06/18/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8024 - 8651

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1045	N	1045	-0-	-0-	-0-	73	1	972	2	N	-0-					-0-
*06	960	N	632	-0-	-328	-0-	46	1	586	2	N	-0-					-0-
*07	1408	N	1408	-0-	-0-	-0-	90	1	1318	2	N	-0-					-0-
*08	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	78	1	1038	2	N	-0-					-0-
*09	930	N	930	-0-	-0-	-0-	66	1	864	2	N	-0-					-0-
*10	1395	N	855	-0-	-540	-0-	62	1	793	2	N	-0-					-0-
*11	1080	N	1025	-0-	-55	-0-	74	1	951	2	N	-0-					-0-
*12	981	N	981	-0-	-0-	-0-	71	1	910	2	N	-0-					-0-
*01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	79	1	951	2	N	-0-					-0-
*02	988	N	988	-0-	-0-	-0-	73	1	915	2	N	-0-					-0-
03	992	N	79	-0-	-913	-0-	79	1			N	-0-					-0-

TREVINO, J. B. WELL #: 4 RRCID -> 175539 COMPL. DATE 10/15/2000 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8202 - 8572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	136	1	1816	2	N	-0-					-0-
*06	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	94	1	1181	2	N	-0-					-0-
*07	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	88	1	1295	2	N	-0-					-0-
*08	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	115	1	1528	2	N	-0-					-0-
*09	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	143	1	1868	2	N	-0-					-0-
*10	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	106	1	1366	2	N	-0-					-0-
*11	1590	N	1307	-0-	-283	-0-	94	1	1213	2	N	-0-					-0-
*12	2077	N	1206	-0-	-871	-0-	87	1	1119	2	N	-0-					-0-
*01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	101	1	1217	2	N	-0-					-0-
*02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	103	1	1292	2	N	-0-					-0-
03	1209	N	129	-0-	-1080	-0-	129	1			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
*05	159	N	159	-0-	-0-	-0-	11	1	148	2	N	-0-					-0-
*06	192	N	192	-0-	-0-	-0-	14	1	178	2	N	-0-					-0-
*07	272	N	272	-0-	-0-	-0-	17	1	255	2	N	-0-					-0-
*08	332	N	332	-0-	-0-	-0-	23	1	309	2	N	-0-					-0-
*09	302	N	302	-0-	-0-	-0-	21	1	281	2	N	-0-					-0-
*10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	25	1	328	2	N	-0-					-0-
*11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	26	1	328	2	N	-0-					-0-
*12	363	N	363	-0-	-0-	-0-	26	1	337	2	N	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	20	1	248	2	N	-0-					-0-
*02	336	N	286	-0-	-50	-0-	21	1	265	2	N	-0-					-0-
03	372	N	10	-0-	-362	-0-	10	1			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO (WILCOX) //CONT.// 80408 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	93	N	2	-0-	-91	-0-	2	2			N	-0-					-0-
*06	60	N	50	-0-	-10	-0-	4	1	46	2	N	-0-					-0-
*07	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
*08	33	N	33	-0-	-0-	-0-	2	1	31	2	N	-0-					-0-
*09	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	2	N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
KING "B" WELL #: 3A RRCID -> 199474 COMPL. DATE 01/28/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 3100 - 4200

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
TREVINO, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 173662 COMPL. DATE 07/02/1999 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8136 - 8512

*05	1240	N	1092	-0-	-148	-0-	76	1	1016	2	N	-0-					-0-
*06	1020	N	665	-0-	-355	-0-	49	1	616	2	N	-0-					-0-
*07	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	75	1	1109	2	N	-0-					-0-
*08	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	88	1	1166	2	N	-0-					-0-
*09	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	76	1	997	2	N	-0-					-0-
*10	1178	N	1157	-0-	-21	-0-	83	1	1074	2	N	-0-					-0-
*11	1200	N	1122	-0-	-78	-0-	81	1	1041	2	N	-0-					-0-
*12	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	82	1	1053	2	N	-0-					-0-
*01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	74	1	898	2	N	-0-					-0-
*02	1036	N	900	-0-	-136	-0-	66	1	834	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	78	-0-	-1069	-0-	78	1			N	-0-					-0-

SAN YGNACIO, E. (WILCOX 8600) //CONT.// 80410 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
*05	709	N	709	-0-	-0-	-0-	49	1	660	2	N	-0-					-0-
*06	630	N	398	-0-	-232	-0-	29	1	369	2	N	-0-					-0-
*07	779	N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	729	2	N	-0-					-0-
*08	774	N	774	-0-	-0-	-0-	54	1	720	2	N	-0-					-0-
*09	741	N	741	-0-	-0-	-0-	53	1	688	2	N	-0-					-0-
*10	775	N	717	-0-	-58	-0-	52	1	665	2	N	-0-					-0-
*11	750	N	587	-0-	-163	-0-	42	1	545	2	N	-0-					-0-
*12	775	N	620	-0-	-155	-0-	45	1	575	2	N	-0-					-0-
*01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	45	1	540	2	N	-0-					-0-
*02	560	N	530	-0-	-30	-0-	39	1	491	2	N	-0-					-0-
03	620	N	46	-0-	-574	-0-	46	1			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
*05	886	N	886	-0-	-0-	-0-	62	1	824	2	N	-0-					-0-
*06	810	N	740	-0-	-70	-0-	54	1	686	2	N	-0-					-0-
*07	1023	N	962	-0-	-61	-0-	61	1	901	2	N	-0-					-0-
*08	901	N	901	-0-	-0-	-0-	63	1	838	2	N	-0-					-0-
*09	962	N	962	-0-	-0-	-0-	68	1	894	2	N	-0-					-0-
*10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	78	1	1009	2	N	-0-					-0-
*11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	80	1	1033	2	N	-0-					-0-
*12	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	82	1	1057	2	N	-0-					-0-
*01	941	N	941	-0-	-0-	-0-	72	1	869	2	N	-0-					-0-
*02	1036	N	817	-0-	-219	-0-	60	1	757	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	74	-0-	-1073	-0-	74	1			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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	113					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

AMARILLA, ROSA WELL #: 1 RRCID -> 169717 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12089 - 12156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SANTA ANA (MARKS) //CONT.// 80810 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SANTA ANA (DAVIS) WELL #: 1 RRCID -> 221935 COMPL. DATE 05/07/2006 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12448 - 12617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	768	X	768	-0-	-0-	-0-	350	1	405	2	N	12					182
							13	9									
11	815	X	815	-0-	-0-	-0-	365	1	416	2	N	31					213
							34	9									
12	620	X	611	-0-	-9	-0-	345	1	189	2	N	70	175	1			108
							77	9									
01	775	X	731	-0-	-44	-0-	402	1	325	2	N	4					112
							4	9									
02	949	X	949	-0-	-0-	-0-	437	1	459	2	N	48					160
							53	9									
*03	967	X	967	-0-	-0-	-0-	467	1	472	2	N	25					185
							28	9									

SANTA ANA (SWEENEY 5) 80810 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
AURORA RESOURCES CORPORATION 036931
MEYERS WELL #: 1 RRCID -> 216534 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 9770 - 9780

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
SANTA ANA GAS UNIT WELL #: RRCID -> 188394 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 12550 PERF. 9782 - 9822

10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	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
WELDER EXPLORATION & PROD., INC. 907297
VERA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 222410 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8780 - 8794

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					59
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	151	162	1			48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

VERA TRUST WELL #: 3 RRCID -> 225848 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8802 - 8822

10	4402	X	3678	-0-	-724	-0-	3632	2	46	9	N	42	186	1			76
11	4894	X	4894	-0-	-0-	-0-	4835	2	59	9	N	54					130
12	4433	X	3991	-0-	-442	-0-	3891	2	100	9	N	91					221
01	3875	X	2840	-0-	-1035	-0-	2741	2	99	9	N	90	184	1			127
*02	3500	X	2835	-0-	-665	-0-	2736	2	99	9	N	90					217
*03	4433	X	2639	-0-	-1794	-0-	2536	2	103	9	N	94	180	1			131

SANTA CRUZ, N. (YEGUA 8800) //CONT.// 80849 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
WELDER EXPLORATION & PROD., INC.//CONT.// 907297
VERA TRUST WELL #: 2 RRCID -> 226914 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 7602 - 7610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERA TRUST WELL #: 4 RRCID -> 231273 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8780 - 8806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	2136	2	34	9	N	31					205
11	600	N	-0-	-0-	-600	-0-					N	-0-					205
12	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	2	57	9	N	52					257
01	620	N	567	-0-	-53	-0-	547	2	20	9	N	18	156	1			119
*02	913	N	913	-0-	-0-	-0-	895	2	18	9	N	16					135
*03	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1048	2	2	9	N	2					137

SANTA FE (ZONE 4) 80863 780 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH "B" WELL #: 202 RRCID -> 217177 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 6765 PERF. 6590 - 6614

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2821	#	-0-	-0-	-2821	-0-					Y	-0-					-0-
11	930	#	-0-	-0-	-930	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE, EAST (7100) 80864 925 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 8 RRCID -> 182747 COMPL. DATE 02/26/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5218 - 5582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1116	#	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-					-0-
11	1080	#	-0-	-0-	-1080	-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-

SANTA MARIA (8350 FRIO) 80881 284 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
SOMNITZ WELL #: 1 RRCID -> 014075 COMPL. DATE 12/29/1959 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102

SANTA RITA (6000) 80895 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
RIVER FARMS WELL #: 5 RRCID -> 212807 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5890 - 5915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2976	X	2449	-0-	-527	-0-	546 22	1 9	1881	2	N	20					162
11	3411	X	3411	-0-	-0-	-0-	672 58	1 9	2681	2	N	53					215
12	3131	X	2866	-0-	-265	-0-	624 56	1 9	2186	2	N	51	173	1			93
01	3131	X	2034	-0-	-1097	-0-	408 43	1 9	1583	2	N	39					132
02	3080	X	2213	-0-	-867	-0-	479 37	1 9	1697	2	N	34					166
03	3410	X	2510	-0-	-900	-0-	593 29	1 9	1888	2	N	26					192

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
STEWART WELL #: 1 RRCID -> 107482 COMPL. DATE 07/20/1983 TOTAL DEPTH 11465 PERF.11193 - 11380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4061	X	2324	-0-	-1737	-0-	580 7	1 9	1744	2	N	-0-					86
11	3780	X	1423	-0-	-2357	-0-	460 25	1 9	956	2	N	6					92
12	3906	X	3282	-0-	-624	-0-	580 18	1 9	2677	2	N	23					115
01	3906	X	2145	-0-	-1761	-0-	520 13	1 9	1607	2	N	16					131
02	3164	X	2540	-0-	-624	-0-	560 9	1 9	1967	2	N	12					143
03	3286	X	2121	-0-	-1165	-0-	500	1 9	1612	2	N	8					151

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
MCGILL, H. F. WELL #: 2 RRCID -> 014083 COMPL. DATE 07/10/1959 TOTAL DEPTH 11178 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 4 RRCID -> 151377 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 11074 PERF.10818 - 10978

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STEWART WELL #: A 8 RRCID -> 160038 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10923

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	29 19	1 9	478	3	N	17					152
11	510	N	413	-0-	-97	-0-	28 14	1 9	371	3	N	13					165
12	682	N	294	-0-	-388	-0-	19 4	1 9	271	3	N	4					169
01	527	N	418	-0-	-109	-0-	24 14	1 9	380	3	N	13					182
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	29 1	1 9	438	3	N	1					183
*03	525	N	525	-0-	-0-	-0-	31 7	1 9	487	3	N	6					189

SANTELLANA (FRIO) 80943 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA WELL #: 28 RRCID -> 252937 COMPL. DATE 04/23/2009 TOTAL DEPTH 13600 PERF. 8578 - 8691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2201	#	1727	-0-	-474	-0-	203	1	1524	3	N	-0-					23
11	2160	#	2152	-0-	-8	-0-	240	1	1912	3	N	-0-					23
12	2369	R	2369	-0-	-0-	-0-	299	1	2063	3	N	6					29
							7	9									
01	2232	#	1995	-0-	-237	-0-	237	1	1740	3	N	16					45
							18	9									
02	2016	#	1492	-0-	-524	-0-	156	1	1336	3	N	-0-					45
03	2356	#	1877	-0-	-479	-0-	200	1	1669	3	N	7					52
							8	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 22R RRCID -> 266295 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 12665 PERF. 6650 - 6850

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					224

GUERRA, A.E. WELL #: 10 RRCID -> 114105 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8426 - 8450

10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 7 RRCID -> 142254 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 16357 PERF. 7964 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2590	N	2590	-0-	-0-	-0-	150	1	2417	3	Y	21					113
							23	9									
11	3509	X	3509	-0-	-0-	-0-	199	1	3273	3	Y	34	45	1			102
							37	9									
12	4077	X	4077	-0-	-0-	-0-	241	1	3830	3	Y	5					107
							6	9									
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	222	1	3468	3	Y	6					113
							7	9									
02	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	288	1	4135	3	Y	5					118
							6	9									
03	3100	X	477	-0-	-2623	-0-	29	1	448	3	Y	-0-					118

GUERRA, E.E. JR. WELL #: 9 RRCID -> 151964 COMPL. DATE 04/10/2012 TOTAL DEPTH 15007 PERF. 3025 - 4700

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-

GUERRA, A. E. WELL #: 2 RRCID -> 169797 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 11110 PERF. 8280 - 8680

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

GUERRA, A. E. WELL #: 1 RRCID -> 173686 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8230 - 8280

10	5258	X	5258	-0-	-0-	-0-	618	1	4621	3	Y	17					60
							19	9									
11	5400	X	4774	-0-	-626	-0-	534	1	4240	3	Y	-0-					60
12	6076	X	4040	-0-	-2036	-0-	510	1	3511	3	Y	17					77
							19	9									
01	6076	X	4454	-0-	-1622	-0-	532	1	3911	3	Y	10					87
							11	9									
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	579	1	4938	3	Y	34					121
							37	9									
*03	5386	X	5386	-0-	-0-	-0-	573	1	4789	3	Y	22					143
							24	9									

GUERRA, E. E. WELL #: 16 RRCID -> 184447 COMPL. DATE 10/11/2001 TOTAL DEPTH 8629 PERF. 8008 - 8530

10	837	N	567	-0-	-270	-0-	33	1	534	3	Y	-0-					19
11	1530	N	751	-0-	-779	-0-	43	1	705	3	Y	3	7	1			15
							3	9									
12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	75	1	1184	3	Y	1					16
							1	9									
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	46	1	711	3	Y	1					17
							1	9									
02	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	70	1	1021	3	Y	2					19
							2	9									
03	1271	N	315	-0-	-956	-0-	19	1	296	3	Y	-0-					19

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
CASA BLANCA 'B' WELL #: 1 RRCID -> 197744 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 8348 - 8368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					135

CASA BLANCA 'B' WELL #: 2 RRCID -> 201782 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8421 - 8440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA WELL #: 24 RRCID -> 204559 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 8751 PERF. 8112 - 8132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	905	N	905	-0-	-0-	-0-	107	1	795	3	Y	3					11
							3	9									
11	913	N	913	-0-	-0-	-0-	102	1	811	3	Y	-0-					11
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	148	1	1020	3	Y	5					16
							6	9									
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	115	1	844	3	Y	2					18
							2	9									
02	1024	N	1024	-0-	-0-	-0-	107	1	909	3	Y	7					25
							8	9									
*03	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	119	1	998	3	Y	4					29
							4	9									

GUERRA TRUST WELL #: 1 RRCID -> 248790 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8493 - 8502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	791	-0-	-15	-0-	46	1	745	3	N	-0-					96
11	960	N	881	-0-	-79	-0-	50	1	831	3	N	-0-					96
12	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	83	1	1324	3	N	-0-					96
01	850	N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	799	3	N	-0-					96
02	812	N	359	-0-	-453	-0-	23	1	336	3	N	-0-					96
*03	3100	N	7948	-0-	4848	4848	464	1	7341	3	N	130					226
							143	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 53ST RRCID -> 172457 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 14237 PERF. 7898 - 7910

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 41 RRCID -> 176251 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 15000 PERF. 8056 - 8150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTELLANA, SOUTH (FRIO, VKSBG) //CONT.// 80947 040 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
GUERRA, A. E. WELL #: 66 RRCID -> 180746 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 8614 PERF. 6081 - 6174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 69 RRCID -> 182325 COMPL. DATE 03/20/2001 TOTAL DEPTH 8365 PERF. 7909 - 8046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2130	X	2130	-0-	-0-	-0-	56	1	2074	3	Y	-0-					-0-
11	3480	X	2508	-0-	-972	-0-	70	1	2438	3	Y	-0-					-0-
12	3131	X	2504	-0-	-627	-0-	76	1	2428	3	Y	-0-					-0-
01	2821	X	2125	-0-	-696	-0-	71	1	2054	3	Y	-0-					-0-
02	2352	X	1883	-0-	-469	-0-	67	1	1816	3	Y	-0-					-0-
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	575	N	575	-0-	-0-	-0-	15	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	14	1	472	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	390	-0-	-75	-0-	12	1	378	3	Y	-0-					-0-
01	465	N	367	-0-	-98	-0-	12	1	355	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	336	-0-	-84	-0-	12	1	324	3	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, A. E. WELL #: 90 RRCID -> 256615 COMPL. DATE 06/20/2008 TOTAL DEPTH 14080 PERF. 8084 - 8092

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	6152					Y	NO RPT					-0-

WALLIS ENERGY, INC. 893997
TIJERINA UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 047580 COMPL. DATE 09/27/1969 TOTAL DEPTH 8926 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	600					Y	-0-					32
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	600					Y	NO RPT					32

TIJERINA UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 050953 COMPL. DATE 08/11/1971 TOTAL DEPTH 8756 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					43

SANTELLANA, SOUTH (GUERRA) 80947 050 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUERRA, A.E. WELL #: 48 RRCID -> 163109 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 16724 PERF.14780 - 15316

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	12	1	421	3	Y	-0-					-0-
11	420	N	169	-0-	-251	-0-	5	1	164	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	101	-0-	-302	-0-	3	1	98	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	29	-0-	-405	-0-	1	1	28	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	26	-0-	-142	-0-	1	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					192

SARITA (13-B) 81115 441 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 9 RRCID -> 255777 COMPL. DATE 06/29/2015 TOTAL DEPTH 13800 PERF. 6430 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 70 RRCID -> 218530 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 17098 PERF.13778 - 13959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	5899	-0-	-1169 B	-6421	276 33	1 9	5590	3	Y	30	27	1			23
11	6840	X	4773	-0-	-2067 B	-6421	227 41	1 9	4505	3	Y	37	38	1			22
12	7130	X	5329	-0-	-1801 B	-6421	247 45	1 9	5037	3	Y	41	30	1			33
01	7130	X	3103	-0-	-4027 B	-6421	245 52	1 9	2806	3	Y	47	49	1			31
02	6440	X	2719	-0-	-3721 B	-6421	232 31	1 9	2456	3	Y	28	35	1			24
03	5890	X	NO RPT	-0-	-5890 B	-6421					Y	NO RPT					24

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 220139 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.13652 - 15326

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	3458	-0-	-1192 B	-5616	162 18	1 9	3278	3	Y	16	13	1			10
11	4500	X	3314	-0-	-1186 B	-5616	158 22	1 9	3134	3	Y	20	19	1			11
12	2852	X	3790	-0-	938 B	-4678	176 25	1 9	3589	3	Y	23	16	1			18
01	3472	X	2742	-0-	-730 B	-4678	217 36	1 9	2489	3	Y	33	31	1			20
02	3136	X	1761	-0-	-1375 B	-4678	150 20	1 9	1591	3	Y	18	23	1			15
03	3782	X	NO RPT	-0-	-3782 B	-4678					Y	NO RPT					15

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 78 RRCID -> 223656 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 16500 PERF.14942 - 15700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6293	X	6226	-0-	-67 B	-881512	291	1	5912	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	6090	X	5943	-0-	-147 B	-881512	283	1	5621	3	Y	35	34	1			20
							39	9									
12	6355	X	7300	-0-	945 B	-880567	338	1	6889	3	Y	66	41	1			45
							73	9									
01	6355	X	4256	-0-	-2099 B	-880567	335	1	3837	3	Y	76	74	1			47
							84	9									
02	5740	X	3736	-0-	-2004 B	-880567	318	1	3360	3	Y	53	59	1			41
							58	9									
03	6355	X	NO RPT	-0-	-6355 B	-880567					Y	NO RPT					41

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 83 RRCID -> 228083 COMPL. DATE 03/31/2011 TOTAL DEPTH 17500 PERF.14110 - 14150

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 87 RRCID -> 229287 COMPL. DATE 02/25/2010 TOTAL DEPTH 16498 PERF.14415 - 14455

10	8494	X	8314	-0-	-180 B	-0-	390	1	7901	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	7980	X	7643	-0-	-337 B	-0-	365	1	7256	3	Y	20	24	1			15
							22	9									
12	8857	X	8857	-0-	-0- B	-0-	413	1	8424	3	Y	18	15	1			18
							20	9									
01	8494	X	5125	-0-	-3369 B	-0-	410	1	4692	3	Y	21	23	1			16
							23	9									
02	7672	X	4524	-0-	-3148 B	-0-	388	1	4108	3	Y	25	23	1			18
							28	9									
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494 B	-0-					Y	NO RPT					18

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 88 RRCID -> 230533 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 16700 PERF.13673 - 13679

10	4402	X	2111	-0-	-2291 B	-0-	99	1	2001	3	Y	10	5	1			5
							11	9									
11	3968	X	3968	-0-	-0- B	-0-	189	1	3755	3	Y	22	16	1			11
							24	9									
12	4429	X	4429	-0-	-0- B	-0-	206	1	4197	3	Y	24	16	1			19
							26	9									
01	2573	X	2573	-0-	-0- B	-0-	204	1	2338	3	Y	28	28	1			19
							31	9									
02	3696	X	675	-0-	-3021 B	-0-	57	1	608	3	Y	9	16	1			12
							10	9									
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433 B	-0-					Y	NO RPT					12

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	7595	X	7511	-0-	-84 B	-61033	350	1	7093	3	Y	62	57	1			50
							68	9									
11	7350	X	6777	-0-	-573 B	-61033	321	1	6379	3	Y	70	75	1			45
							77	9									
12	7595	X	7601	-0-	6 B	-61027	351	1	7150	3	Y	91	64	1			72
							100	9									
01	7502	X	4443	-0-	-3059 B	-61027	348	1	3982	3	Y	103	107	1			68
							113	9									
02	6776	X	3904	-0-	-2872 B	-61027	330	1	3487	3	Y	79	86	1			61
							87	9									
03	7595	X	NO RPT	-0-	-7595 B	-61027					Y	NO RPT					61

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
10	2046	N	2020	-0-	-26 B	-6167	94	1	1903	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	1710	N	1818	-0-	108 B	-6059	86	1	1709	3	Y	21	26	1			14
							23	9									
12	2046	N	2031	-0-	-15 B	-6059	94	1	1911	3	Y	24	19	1			19
							26	9									
01	2015	N	1188	-0-	-827 B	-6059	93	1	1065	3	Y	27	30	1			16
							30	9									
02	1708	N	1187	-0-	-521 B	-6059	100	1	1058	3	Y	26	26	1			16
							29	9									
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046 B	-6059					Y	NO RPT					16

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 93 RRCID -> 241725 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 16345 PERF.13632 - 15396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6200	X	6097	-0-	-103 B	-417020	284	1	5768	3	Y	41	38	1			32
							45	9									
11	5220	X	5630	-0-	410 B	-416610	268	1	5321	3	Y	37	44	1			25
							41	9									
12	5332	X	6563	-0-	1231 B	-415379	305	1	6225	3	Y	30	26	1			29
							33	9									
01	6107	X	3683	-0-	-2424 B	-415379	293	1	3354	3	Y	33	39	1			23
							36	9									
02	5516	X	3351	-0-	-2165 B	-415379	287	1	3035	3	Y	26	30	1			19
							29	9									
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200 B	-415379					Y	NO RPT					19

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 243247 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		2383	-0-	2383 B	-364455	111	1	2249	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	T. A.		1761	-0-	1761 B	-362694	83	1	1660	3	Y	16	22	1			13
							18	9									
12	T. A.		1222	-0-	1222 B	-361472	57	1	1158	3	Y	6	9	1			10
							7	9									
01	T. A.		709	-0-	709 B	-360763	56	1	645	3	Y	7	10	1			7
							8	9									
02	0	X	625	-0-	625 B	-360138	53	1	565	3	Y	6	8	1			5
							7	9									
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209 B	-360138					Y	NO RPT					5

SARITA, EAST (LOWER FRIO CONS.) //CONT.// 81116 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 96 RRCID -> 244609 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16215 - 17125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-498082					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	91	-0-	91 B	-497991	4	1	87	3	Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-497991					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	58	-0-	58 B	-497933	5	1	52	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-497933					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-497933					Y	NO RPT					-0-

EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 85 RRCID -> 249347 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13756 - 15420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (NOD B) 81116 270 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 7 RRCID -> 211439 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 13535 PERF.10510 - 10570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	775	N	47	-0-	-728	-0-	1	1	45	3	Y	1	7	1			1
							1	9									
11	570	N	372	-0-	-198	-0-	4	1	348	3	Y	18	12	1			7
							20	9									
12	824	N	824	-0-	-0-	-0-	12	1	771	3	Y	37	39	1			5
							41	9									
01	628	N	628	-0-	-0-	-0-	12	1	577	3	Y	35	34	1			6
							39	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	20	1	1055	3	Y	29	26	1			9
							32	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (O-SAND) //CONT.// 81116 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 2 RRCID -> 164558 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 14732 PERF.14014 - 14034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 4 RRCID -> 168495 COMPL. DATE 05/13/1998 TOTAL DEPTH 14668 PERF.14504 - 14524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 5 RRCID -> 174678 COMPL. DATE 10/01/1999 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14038 - 14180

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5115	X	4231	-0-	-884	-0-	49 23	1 9	4159	3	Y	21	20	1			8
11	4950	X	4651	-0-	-299	-0-	52 39	1 9	4560	3	Y	35	24	1			19
12	5207	X	5207	-0-	-0-	-0-	81 41	1 9	5085	3	Y	37	47	1			9
01	4216	X	3925	-0-	-291	-0-	78 39	1 9	3808	3	Y	35	35	1			9
02	5981	X	5981	-0-	-0-	-0-	106 110	1 9	5765	3	Y	100	74	1			35
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					35

EAST, S.K. WELL #: 6 RRCID -> 182195 COMPL. DATE 11/12/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14082 - 14122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HEADINGTON ENERGY PARTNERS, LLC 370061
EAST, MRS. S. K. "B" WELL #: 53 RRCID -> 170347 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 13825 PERF.12298 - 12750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S.K. WELL #: 42 RRCID -> 119158 COMPL. DATE 10/21/1985 TOTAL DEPTH 15375 PERF.12232 - 12612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	23343	X	22040	-0-	-1303	-0-	251	1	21539	3	Y	227	238	1			98
							250	9									
11	22590	X	22049	-0-	-541	-0-	243	1	21423	3	Y	348	253	1			193
							383	9									
12	24669	X	24669	-0-	-0-	-0-	382	1	23881	3	Y	369	475	1			87
							406	9									
01	22041	X	18639	-0-	-3402	-0-	366	1	17882	3	Y	355	352	1			90
							391	9									
02	20580	X	14769	-0-	-5811	-0-	259	1	14030	3	Y	436	358	1			168
							480	9									
03	23343	X	NO RPT	-0-	-23343	-0-					Y	NO RPT					168

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	19037	X	19037	-0-	-0-	-0-	218	1	18620	3	Y	181	186	1			77
							199	9									
11	15361	X	15361	-0-	-0-	-0-	169	1	14946	3	Y	224	171	1			130
							246	9									
12	21301	X	21301	-0-	-0-	-0-	330	1	20646	3	Y	295	359	1			66
							325	9									
01	19251	X	16087	-0-	-3164	-0-	317	1	15458	3	Y	284	278	1			72
							312	9									
02	17388	X	15662	-0-	-1726	-0-	278	1	15074	3	Y	282	241	1			113
							310	9									
03	20770	X	NO RPT	-0-	-20770	-0-					Y	NO RPT					113

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
10	7037	X	4165	-0-	-2872	-0-	48	1	4069	3	Y	44	50	1			24
							48	9									
11	6810	X	6460	-0-	-350	-0-	71	1	6275	3	Y	104	71	1			57
							114	9									
12	7228	X	7228	-0-	-0-	-0-	112	1	6994	3	Y	111	139	1			29
							122	9									
01	5463	X	5463	-0-	-0-	-0-	108	1	5237	3	Y	107	105	1			31
							118	9									
02	6020	X	5146	-0-	-874	-0-	90	1	4881	3	Y	159	127	1			63
							175	9									
03	7037	X	NO RPT	-0-	-7037	-0-					Y	NO RPT					63

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
10	14B2 EXT		4280	-0-	4280	4280	50	1	4230	3	Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		10833	-0-	10833	15113	121	1	10712	3	Y	-0-					-0-
12	15113	X	-0-	-0-	-15113	-0-					Y	-0-					-0-
01	2231	X	2231	-0-	-0-	-0-	45	1	2186	3	Y	-0-					-0-
02	10108	X	1390	-0-	-8718	-0-	26	1	1364	3	Y	-0-					-0-
03	11191	X	NO RPT	-0-	-11191	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, S.K. WELL #: 13ST RRCID -> 212461 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13310 - 13370

10	13795	X	10438	-0-	-3357	-0-	120	1	10256	3	Y	56	58	1			25
							62	9									
11	13350	X	10498	-0-	-2852	-0-	117	1	10285	3	Y	87	63	1			49
							96	9									
12	14053	X	14053	-0-	-0-	-0-	219	1	13712	3	Y	111	134	1			26
							122	9									
01	10595	X	10595	-0-	-0-	-0-	211	1	10266	3	Y	107	104	1			29
							118	9									
02	9800	X	4734	-0-	-5066	-0-	85	1	4630	3	Y	17	30	1			16
							19	9									
03	13795	X	NO RPT	-0-	-13795	-0-					Y	NO RPT					16

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 71 RRCID -> 217225 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.12786 - 14570

10	10540	X	9000	-0-	-1540	-0-	421	1	8539	3	Y	36	42	1			34
							40	9									
11	11294	X	11294	-0-	-0-	-0-	537	1	10681	3	Y	69	66	1			37
							76	9									
12	12688	X	12688	-0-	-0-	-0-	590	1	12012	3	Y	78	56	1			59
							86	9									
01	10540	X	7373	-0-	-3167	-0-	584	1	6691	3	Y	89	93	1			55
							98	9									
02	9520	X	6497	-0-	-3023	-0-	554	1	5858	3	Y	77	80	1			52
							85	9									
03	10540	X	NO RPT	-0-	-10540	-0-					Y	NO RPT					52

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 72 RRCID -> 218284 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 15250 PERF.13406 - 14602

10	10292	X	10182	-0-	-110	-0-	476	1	9661	3	Y	41	39	1			33
							45	9									
11	9960	X	7824	-0-	-2136	-0-	373	1	7421	3	Y	27	38	1			22
							30	9									
12	10292	X	6165	-0-	-4127	-0-	288	1	5877	3	Y	-0-	22	1			-0-
01	10168	X	3558	-0-	-6610	-0-	286	1	3272	3	Y	-0-					-0-
02	9184	X	3137	-0-	-6047	-0-	271	1	2866	3	Y	-0-					-0-
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 73 RRCID -> 220138 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 14700 PERF.13236 - 14510

10	3875	X	2794	-0-	-1081	-0-	131	1	2650	3	Y	12	14	1			12
							13	9									
11	3750	X	2369	-0-	-1381	-0-	113	1	2244	3	Y	11	14	1			9
							12	9									
12	3844	X	1006	-0-	-2838	-0-	47	1	959	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	3844	X	680	-0-	-3164	-0-	55	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	3472	X	863	-0-	-2609	-0-	75	1	788	3	Y	-0-					-0-
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 74 RRCID -> 221480 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 15900 PERF.14356 - 14520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3751	X	2550	-0-	-1201	-0-	119	1	2405	3	Y	24	28	1			23
							26	9									
11	3360	X	2484	-0-	-876	-0-	118	1	2336	3	Y	27	32	1			18
							30	9									
12	3658	X	3331	-0-	-327	-0-	154	1	3137	3	Y	36	26	1			28
							40	9									
01	3658	X	2022	-0-	-1636	-0-	159	1	1816	3	Y	43	44	1			27
							47	9									
02	3304	X	1116	-0-	-2188	-0-	94	1	1000	3	Y	20	28	1			19
							22	9									
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					19

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 79 RRCID -> 226492 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 13645 PERF.12421 - 12694

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 77 RRCID -> 226600 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 14740 PERF.12192 - 12494

10	3689	X	-0-	-0-	-3689	-0-					Y	-0-	7	1			-0-
11	3570	X	96	-0-	-3474	-0-	5	1	90	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	3689	X	257	-0-	-3432	-0-	12	1	243	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
01	2604	X	23	-0-	-2581	-0-	2	1	21	3	Y	-0-	1	1			-0-
02	84	X	27	-0-	-57	-0-	2	1	25	3	Y	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 84 RRCID -> 228139 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 13863 PERF.12276 - 12608

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2542	X	2504	-0-	-38	-0-	117	1	2364	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	196	1	3887	3	Y	1	13	1			7
							1	9									
12	4707	X	4707	-0-	-0-	-0-	220	1	4487	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	218	1	2499	3	Y	-0-					-0-
02	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	207	1	2188	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	5735	X	5352	-0-	-383	-0-	60	1	5142	3	Y	136	140	1			56
							150	9									
11	5550	X	3819	-0-	-1731	-0-	41	1	3616	3	Y	147	116	1			87
							162	9									
12	6036	X	6036	-0-	-0-	-0-	91	1	5701	3	Y	222	262	1			47
							244	9									
01	5363	X	4590	-0-	-773	-0-	88	1	4268	3	Y	213	208	1			52
							234	9									
02	4844	X	3281	-0-	-1563	-0-	58	1	3133	3	Y	82	92	1			42
							90	9									
03	5735	X	NO RPT	-0-	-5735	-0-					Y	NO RPT					42

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
10	931	N	931	-0-	-0-	-0-	43	1	865	3	Y	21	22	1			19
							23	9									
11	840	N	840	-0-	-0-	-0-	39	1	777	3	Y	22	25	1			16
							24	9									
12	937	N	937	-0-	-0-	-0-	43	1	868	3	Y	24	18	1			22
							26	9									
01	930	N	556	-0-	-374	-0-	42	1	484	3	Y	27	30	1			19
							30	9									
02	784	N	72	-0-	-712	-0-	6	1	63	3	Y	3	13	1			9
							3	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					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
10	1550	X	743	-0-	-807	-0-	34	1	698	3	Y	10	12	1			11
							11	9									
11	1500	X	1382	-0-	-118	-0-	65	1	1294	3	Y	21	20	1			12
							23	9									
12	1544	X	1544	-0-	-0-	-0-	71	1	1447	3	Y	24	17	1			19
							26	9									
01	1085	X	849	-0-	-236	-0-	66	1	754	3	Y	26	27	1			18
							29	9									
02	1288	N	1146	-0-	-142	-0-	97	1	1020	3	Y	26	25	1			19
							29	9									
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					19

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	17050	X	16733	-0-	-317	-0-	781	1	15861	3	Y	83	84	1			72
							91	9									
11	16350	X	15604	-0-	-746	-0-	745	1	14824	3	Y	32	66	1			38
							35	9									
12	17548	X	17548	-0-	-0-	-0-	820	1	16702	3	Y	24	30	1			32
							26	9									
01	17050	X	10146	-0-	-6904	-0-	812	1	9303	3	Y	28	37	1			23
							31	9									
02	15400	X	8930	-0-	-6470	-0-	769	1	8132	3	Y	26	29	1			20
							29	9									
03	17050	X	NO RPT	-0-	-17050	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	10602	X	9812	-0-	-790	-0-	460	1	9335	3	Y	15	29	1			24
							17	9									
11	10260	X	8485	-0-	-1775	-0-	406	1	8079	3	Y	-0-	24	1			-0-
12	10602	X	9475	-0-	-1127	-0-	443	1	9032	3	Y	-0-					-0-
01	9827	X	5470	-0-	-4357	-0-	439	1	5031	3	Y	-0-					-0-
02	8876	X	4820	-0-	-4056	-0-	416	1	4404	3	Y	-0-					-0-
03	9827	X	NO RPT	-0-	-9827	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	992	X	479	-0-	-513	-0-	22	1	446	3	N	10	5	1			5
							11	9									
11	960	X	893	-0-	-67	-0-	42	1	828	3	N	21	16	1			10
							23	9									
12	997	X	997	-0-	-0-	-0-	46	1	925	3	N	24	16	1			18
							26	9									
01	744	X	568	-0-	-176	-0-	43	1	496	3	N	26	27	1			17
							29	9									
02	840	X	259	-0-	-581	-0-	20	1	214	3	N	23	24	1			16
							25	9									
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					16

EAST, MRS. S.K. "B" WELL #: 95 RRCID -> 262577 COMPL. DATE 03/23/2011 TOTAL DEPTH 16593 PERF.14374 - 14954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA, EAST (FRIO) //CONT.// 81116 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MRS. S. K. EAST 'B' WELL #: 91 RRCID -> 278523 COMPL. DATE 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
10	11780	X	11226	-0-	-554	-0-	505 470	1 9	10251	3	Y	427	399	1			340
11	11400	X	9197	-0-	-2203	-0-	419 459	1 9	8319	3	Y	417	477	1			280
12	11780	X	7079	-0-	-4701	-0-	313 398	1 9	6368	3	Y	362	304	1			338
01	11222	X	4172	-0-	-7050	-0-	300 440	1 9	3432	3	Y	400	453	1			285
02	10136	X	3821	-0-	-6315	-0-	294 422	1 9	3105	3	Y	384	395	1			274
03	11222	X	NO RPT	-0-	-11222	-0-					Y	NO RPT					274

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	867	N	867	-0-	-0-	-0-	90	1	772	3	Y	-0-					-0-
							5	4									
11	555	N	555	-0-	-0-	-0-	60	1	486	3	Y	-0-					-0-
							9	4									
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	159	1	711	3	Y	-0-					-0-
							1	4									
01	759	N	759	-0-	-0-	-0-	220	1	532	3	Y	-0-					-0-
							7	4									
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	84	1	274	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	354	-0-	-266	-0-	34	1	297	3	Y	21	17	1			4
							23	9									

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 218 RRCID -> 150179 COMPL. DATE 05/31/1994 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 2295 - 2303

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 144 F RRCID -> 166821 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 8520 PERF. 2026 - 2032

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 184 F RRCID -> 167390 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5370 PERF. 1623 - 1629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 198DF RRCID -> 169749 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5150 PERF. 3212 - 3902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 190 RRCID -> 177083 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3226 - 3234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD OIL & GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 190397 COMPL. DATE 07/25/2000 TOTAL DEPTH 5200 PERF. 3712 - 3718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 303 RRCID -> 255423 COMPL. DATE 12/08/2013 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7176 - 7179

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	295	N	295	-0-	-0-	-0-	29 12	1 9	254	3	Y	11					106
11	720	N	3	-0-	-717	-0-	1	1	2	3	Y	-0-					106
12	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					106
01	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-					106
02	2800	N	9331	-0-	6531	6531	120 2418	1 9	6793	3	Y	2198	1945	1			359
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	6531					Y	NO RPT					359

SARITA SHALLOW (MIO-FRIO CONS.) //CONT.// 81124 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3100	N	6063	-0-	2963	10214	628	1 2 9	5433	3	Y	2					11
11	3000	N	-0-	-0-	-3000	7214					Y	-0-					11
12	7214	X	-0-	-0-	-7214	-0-					Y	-0-					11
01	651	X	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					11
02	588	X	-0-	-0-	-588	-0-					Y	-0-	11	1			-0-
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		37	-0-	37	37	4	1	33	3	Y	-0-					-0-
11	37	X	-0-	-0-	-37	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	T. A.		88	-0-	88	88	9	1 7 9	72	3	Y	6					6
11	88	X	-0-	-0-	-88	-0-					Y	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					6
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	6	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 305 RRCID -> 257951 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 8952 PERF. 6819 - 6957

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 309 RRCID -> 264499 COMPL. DATE 05/28/2012 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 2176 - 2182

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5483	X	5483	-0-	-0-	-0-	568	1 4 9	4911	3	N	4					34
11	6022	X	6022	-0-	-0-	-0-	1195	1	4827	3	N	-0-					34
12	6192	X	6192	-0-	-0-	-0-	1037	1	5155	3	N	-0-					34
01	60916	X	60916	-0-	-0-	-0-	1233	1	59683	3	N	-0-					34
02	43902	X	43902	-0-	-0-	-0-	764	1	43138	3	N	-0-	34	1			-0-
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT					-0-

SARITA FIELD O&G UNIT WELL #: 304 RRCID -> 270892 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 2562 - 3154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET 81283 001 ASSOCIATED 49B CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUMPHREY, M.B. WELL #: D 5 RRCID -> 133494 COMPL. DATE 09/25/1989 TOTAL DEPTH 4310 PERF. 1790 - 1951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	150 R	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
11	110 R	110	-0-	-0-	-0-	110	3			N	-0-					-0-
12	166 R	166	-0-	-0-	-0-	166	3			N	-0-					-0-
01	155 #	94	-0-	-61	-0-	94	3			N	-0-					-0-
02	144 R	144	-0-	-0-	-0-	144	3			N	-0-					-0-
03	155 #	105	-0-	-50	-0-	105	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (HARVEY) 81283 024 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
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-

SAXET (2,500) 81283 192 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	31	N	30	-0-	-1	-0-	30	3			N	-0-					-0-
11	30	N	15	-0-	-15	-0-	15	3			N	-0-					-0-
12	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
01	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					-0-
02	29	N	29	-0-	-0-	-0-	29	3			N	-0-					-0-
03	31	N	15	-0-	-16	-0-	15	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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	5152	-0-	2052	2052	5152	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	5701	-0-	2701	4753	5701	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	4949	-0-	1849	6602	4949	3			N	-0-					-0-
01	14127		4646	-0-	-9481	-0-	4646	3			N	-0-					-0-
02	8798		5197	-0-	-3601	-0-	5197	3			N	-0-					-0-
*03	9261		5514	-0-	-3747	-0-	5514	3			N	-0-					-0-

SAXET (8,500) 81283 744 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
ANDERSON OIL LTD. 022499
BLISS, FRANK E. WELL #: 22 RRCID -> 048006 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 9232 PERF. 8490 - 8525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SAXET (9,920) 81283 804 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
GREAT WESTERN DRILLING COMPANY 328780
MORGAN PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 209249 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10666 PERF. 9933 - 10085

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					109

SAXET, DEEP (M LOWER) 81284 111 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL "C" WELL #: 7C RRCID -> 224931 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 7653 PERF. 6930 - 7014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					126

SAXET, DEEP (7400) 81284 555 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SALVADOR OIL, LLC 744509
WEIL -C- WELL #: 8 RRCID -> 035470 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7378 - 7382

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-24912					Y	NO RPT					103

SAXET, DEEP (9900) 81284 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
BEEHIVE OPERATING, LLC 061750
GUARANTY TITLE & TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200491 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9882 - 9920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHALEBEN (6900) 81406 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SCHALEBAN WELL #: 5 RRCID -> 277423 COMPL. DATE 12/14/2017 TOTAL DEPTH 7158 PERF. 5220 - 5230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SCHMIDT (FRIO VICKSBURG) 81516 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
GUERRA, E. E. WELL #: 1 RRCID -> 032795 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8815 PERF. 8464 - 8557

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUERRA, E. E. JR. WELL #: 3S RRCID -> 050233 COMPL. DATE 04/05/1971 TOTAL DEPTH 8910 PERF. N/A

10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	46	1	746	3	Y	2					13
							2	9									
11	1410	N	693	-0-	-717	-0-	40	1	650	3	Y	3	5	1			11
							3	9									
12	1581	N	863	-0-	-718	-0-	51	1	812	3	Y	-0-					11
01	806	N	199	-0-	-607	-0-	12	1	187	3	Y	-0-					11
02	1121	N	1121	-0-	-0-	-0-	73	1	1047	3	Y	1					12
							1	9									
*03	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	93	1	1471	3	Y	-0-					12

GUERRA, E. E. WELL #: 10 RRCID -> 156305 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 15174 PERF. 8350 - 8380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2077	X	1529	-0-	-548	-0-		93	1	1433	3	N	3					147
								3	9									
11	1950	X	967	-0-	-983	-0-		61	1	898	3	N	7					154
								8	9									
12	2325	X	1286	-0-	-1039	-0-		72	1	1164	3	N	45	172	1			27
								50	9									
01	2325	X	1905	-0-	-420	-0-		93	1	1787	3	N	23					50
								25	9									
02	2100	X	923	-0-	-1177	-0-		84	1	818	3	N	19					69
								21	9									
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-						N	NO RPT					69

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 (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6851	X	6715	-0-	-136	-0-		574	1	6083	2	Y	53					117
								58	9									
11	6630	X	6149	-0-	-481	-0-		587	1	5517	2	Y	41	134	1			24
								45	9									
12	7037	X	6328	-0-	-709	-0-		574	1	5682	2	Y	65					89
								72	9									
01	7037	X	6454	-0-	-583	-0-		616	1	5773	2	Y	59					148
								65	9									
02	6356	X	5596	-0-	-760	-0-		551	1	4986	2	Y	54	139	1			63
								59	9									
03	6727	X	6524	-0-	-203	-0-		640	1	5817	2	Y	61					124
								67	9									

FLORES, DANIEL 546 WELL #: 7 RRCID -> 167555 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8658 - 8710

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1443	N	1443	-0-	-0-	-0-		123	1	1308	2	Y	11					73
								12	9									
11	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-		176	1	1654	2	Y	13	42	1			44
								14	9									
12	1546	N	1546	-0-	-0-	-0-		140	1	1389	2	Y	15					59
								17	9									
01	1648	N	1648	-0-	-0-	-0-		157	1	1473	2	Y	16					75
								18	9									
02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-		151	1	1368	2	Y	14	38	1			51
								15	9									
03	1550	N	1511	-0-	-39	-0-		148	1	1348	2	Y	14					65
								15	9									

DAKOTA OIL COMPANY 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 111473 COMPL. DATE 06/27/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8356 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					84

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2014

SCHWARZ (FLORES) //CONT.// 81700 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
DAKOTA OIL COMPANY //CONT.// 197406
FLORES, DANIEL WELL #: RRCID -> 125170 COMPL. DATE 09/03/1987 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8263 - 8404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
11	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/12/2014

SCHWARZ (LOBO) 81700 420 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
LAS BLANCAS WELL #: 1 RRCID -> 270043 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8024 - 8120

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3	3	8			51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					51

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 12 RRCID -> 128391 COMPL. DATE 06/12/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7496 - 7700

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 21 RRCID -> 196613 COMPL. DATE 08/13/2003 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8488 - 8504

10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	420	N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

10	1426	N	1261	-0-	-165	-0-	170	1	1091	3	N	-0-							-0-
11	1260	N	1165	-0-	-95	-0-	174	1	991	3	N	-0-							-0-
12	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	158	1	874	3	N	-0-							-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	155	1	858	3	N	-0-							-0-
02	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	175	1	918	3	N	1	1	8					-0-
							1	9											
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	172	1	879	3	N	-0-							-0-

MALAKOFF - PETERSON "A" WELL #: 3 L RRCID -> 135213 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 6608 - 6640

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

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
10	4526	X	3618	-0-	-908	-0-	262	1	3354	3	N	2					11
							2	9									
11	4380	X	4173	-0-	-207	-0-	769	1	3404	3	N	-0-					11
12	3844	X	3698	-0-	-146	-0-	141	1	3429	3	N	116	109	1			18
							128	9									
01	4282	X	4282	-0-	-0-	-0-	683	1	3598	3	N	1					19
							1	9									
*02	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	700	1	3574	3	N	-0-					19
03	4309	X	NO RPT	-0-	-4309	-0-					N	NO RPT					19

LAS BLANCAS WELL #: 3ST RRCID -> 256024 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 9719 PERF. 7454 - 7462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	676	N	676	-0-	-0-	-0-	48	1	628	3	N	-0-					18
11	711	N	711	-0-	-0-	-0-	131	1	580	3	N	-0-					18
12	682	N	247	-0-	-435	-0-	9	1	238	3	N	-0-					18
01	682	N	603	-0-	-79	-0-	92	1	480	3	N	28					46
							31	9									
02	672	N	453	-0-	-219	-0-	75	1	378	3	N	-0-					46
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					46

WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SCHWARZ, E.H. WELL #: 3 RRCID -> 080765 COMPL. DATE 03/08/1982 TOTAL DEPTH 11340 PERF. 8574 - 8602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SCHWARZ, E. H. WELL #: 19 RRCID -> 170292 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8474 - 8494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	123	-0-	-32	-0-	10	1	113	2	Y	-0-					-0-
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	7	1	76	2	Y	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					73

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

10	847	X	847	-0-	-0-	-0-	70	1	777	2	N	-0-					-0-
11	741	X	741	-0-	-0-	-0-	65	1	676	2	N	-0-					-0-
12	713	X	707	-0-	-6	-0-	49	1	658	2	N	-0-					-0-
01	941	X	941	-0-	-0-	-0-	56	1	885	2	N	-0-					-0-
02	837	X	837	-0-	-0-	-0-	51	1	786	2	N	-0-					-0-
*03	881	X	881	-0-	-0-	-0-	58	1	823	2	N	-0-					-0-

SCHWARZ, E.H. WELL #: 6 RRCID -> 107114 COMPL. DATE 07/21/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10456 - 10466

10	2635	N	2184	-0-	-451	-0-	180	1	2001	2	Y	3					29
							3	9									
11	2610	N	2360	-0-	-250	-0-	206	1	2141	2	Y	12	24	1			17
							13	9									
12	2511	N	2369	-0-	-142	-0-	164	1	2182	2	Y	21					38
							23	9									
01	3100	N	3149	-0-	49	49	187	1	2954	2	Y	7	30	1			15
							8	9									
02	2547	N	2498	-0-	-49	-0-	151	1	2340	2	Y	6					21
							7	9									
*03	2794	N	2794	-0-	-0-	-0-	183	1	2585	2	Y	24	17	1			28
							26	9									

ROTTERSMAN WELL #: 14 RRCID -> 135529 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10464 - 10472

10	5270	X	5036	-0-	-234	-0-	414	1	4608	2	Y	13					36
							14	9									
11	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	473	1	4913	2	Y	19	30	1			25
							21	9									
12	5270	X	4850	-0-	-420	-0-	337	1	4481	2	Y	29					54
							32	9									
01	5306	X	5306	-0-	-0-	-0-	315	1	4980	2	Y	10	42	1			22
							11	9									
02	4872	X	4850	-0-	-22	-0-	294	1	4556	2	Y	-0-					22
*03	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	357	1	5047	2	Y	-0-	18	1			4

SCHWARZ, E. H. WELL #: 20 RRCID -> 171959 COMPL. DATE 01/17/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10402 - 10411

10	4035	X	4035	-0-	-0-	-0-	331	1	3681	2	Y	21					49
							23	9									
11	3900	X	2503	-0-	-1397	-0-	219	1	2270	2	Y	13	40	1			22
							14	9									
12	4030	X	3924	-0-	-106	-0-	273	1	3640	2	Y	10					32
							11	9									
01	4030	X	3680	-0-	-350	-0-	218	1	3454	2	Y	7	25	1			14
							8	9									
02	4462	X	4462	-0-	-0-	-0-	269	1	4160	2	Y	30					44
							33	9									
03	4030	X	1801	-0-	-2229	-0-	117	1	1658	2	Y	24	36	1			32
							26	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER (FB-A 7780) 81752 035 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
ANDERSON OIL LTD. 022499
GARCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 123493 COMPL. DATE 12/20/1985 TOTAL DEPTH 8612 PERF. 7783 - 7789

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAD/KALIFA WELL #: 1 RRCID -> 137361 COMPL. DATE 03/02/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7830 - 7837

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			71
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

SCOTT & HOPPER WELL #: 52 F RRCID -> 165728 COMPL. DATE 05/27/2002 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7762 - 7778

10	DLQ G-10	161	-0-	161	161	161	3		Y	-0-			-0-
11	DLQ G-10	161	-0-	161	322	161	3		Y	-0-			-0-
12	DLQ G-10	30	-0-	30	352	30	3		Y	-0-			-0-
01	DLQ G-10	123	-0-	123	475	123	3		Y	-0-			-0-
*02	475 N	-0-	-0-	-475	-0-				Y	-0-			-0-
03	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

10	14B DENY	227	-0-	227	1559	227	3		Y	-0-			4
11	1858 X	299	-0-	-1559	-0-	299	3		Y	-0-			4
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	404	3		Y	-0-			4
01	558 X	65	-0-	-493	-0-	65	3		Y	-0-			4
02	504 X	76	-0-	-428	-0-	76	3		Y	-0-			4
03	310 X	NO RPT	-0-	-310	-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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	966	-0-	966	966	966	3			Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	914	-0-	914	1880	914	3			Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	1014	-0-	1014	2894	1014	3			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	2422	-0-	2422	5316	2422	3			Y	-0-					4
*02	2400	N	150	-0-	-2250	3066	150	3			Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3066					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER GAS UNIT #1 WELL #: 3D RRCID -> 161046 COMPL. DATE 01/16/1997 TOTAL DEPTH 8949 PERF. 8078 - 8224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					4
11	DLQ	G-10	111	-0-	111	161	111	3			Y	-0-					4
12	DLQ	G-10	288	-0-	288	449	288	3			Y	-0-					4
01	DLQ	G-10	263	-0-	263	712	263	3			Y	-0-					4
*02	740	N	28	-0-	-712	-0-	28	3			Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

SCOTT & HOPPER (I-34) 81752 063 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 170020 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 8710 - 8718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6100) 81752 095 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 F RRCID -> 192583 COMPL. DATE 10/14/2002 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6129 - 6132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (6400) 81752 124 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 15 C RRCID -> 014119 COMPL. DATE 09/13/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					10

SCOTT & HOPPER (6600) 81752 355 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
SCOTT & HOPPER WELL #: 48 D RRCID -> 189397 COMPL. DATE 06/01/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6566 - 6572

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DLQ G-10		50	-0-	50	50	50	3			Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		50	-0-	50	100	50	3			Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		721	-0-	721	821	721	3			Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		15	-0-	15	836	15	3			Y	-0-					-0-
*02	836	N	-0-	-0-	-836	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SCOTT & HOPPER (7000-A) 81752 806 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
VAQUERO OPERATING 882776
AMADO TRAD GAS UNIT #1 WELL #: 1 D RRCID -> 162982 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6817 - 6839

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0183AC RRCID -> 013687 COMPL. DATE 04/03/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0130B RRCID -> 013688 COMPL. DATE 01/22/1958 TOTAL DEPTH 6055 PERF. 4856 - 4868

10	310	N	218	-0-	-92	-0-	29	1	189	3	Y	-0-					-0-
11	216	N	216	-0-	-0-	-0-	29	1	187	3	Y	-0-					-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	42	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	167	-0-	-50	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	38	1	257	3	Y	-0-					-0-
*03	314	N	314	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0125B RRCID -> 013711 COMPL. DATE 05/12/1949 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5325 - 5352

10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	69	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	65	1	421	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	462	-0-	-96	-0-	65	1	397	3	Y	-0-					-0-
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	76	1	500	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	438	-0-	-10	-0-	56	1	382	3	Y	-0-					-0-
*03	522	N	522	-0-	-0-	-0-	63	1	459	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0197AT RRCID -> 013738 COMPL. DATE 12/01/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5679 - 5682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	992	N	910	-0-	-82	-0-	121	1	789	3	Y	-0-			-0-
11	889	N	889	-0-	-0-	-0-	119	1	770	3	Y	-0-			-0-
12	915	N	915	-0-	-0-	-0-	128	1	787	3	Y	-0-			-0-
01	899	N	468	-0-	-431	-0-	62	1	406	3	Y	-0-			-0-
02	840	N	783	-0-	-57	-0-	100	1	683	3	Y	-0-			-0-
03	930	N	896	-0-	-34	-0-	108	1	788	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1127 RRCID -> 013746 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 5115 - 6530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 RRCID -> 013757 COMPL. DATE 01/06/1958 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 5805 - 5855

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1733T RRCID -> 013769 COMPL. DATE 09/01/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5949 - 5960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0131C RRCID -> 033260 COMPL. DATE 09/03/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5939 - 5950

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	14				N	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0127BT RRCID -> 040661 COMPL. DATE 10/20/1966 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5855 - 5862

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0126BC RRCID -> 040762 COMPL. DATE 11/08/2010 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5247 - 5822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167A RRCID -> 049019 COMPL. DATE 06/17/1970 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4571 - 4590

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0177A RRCID -> 049020 COMPL. DATE 10/22/1996 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 5473 - 5486

10	338 N	338	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	-0-					-0-
11	372 N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	392 N	392	-0-	-0-	-0-	55	1	337	3	Y	-0-					-0-
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	23	1	152	3	Y	-0-					-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	53	1	359	3	Y	-0-					-0-
*03	494 N	494	-0-	-0-	-0-	60	1	434	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1407 RRCID -> 049038 COMPL. DATE 08/01/1970 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5094 - 5106

10	284 N	284	-0-	-0-	-0-	38	1	246	3	Y	-0-					-0-
11	300 N	300	-0-	-0-	-0-	40	1	260	3	Y	-0-					-0-
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	44	1	269	3	Y	-0-					-0-
01	339 N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	294	3	Y	-0-					-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	35	1	241	3	Y	-0-					-0-
*03	399 N	399	-0-	-0-	-0-	38	1	276	3	Y	77					77
						85	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154 T RRCID -> 049144 COMPL. DATE 08/11/1970 TOTAL DEPTH 6135 PERF. 4952 - 4960

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	215					N	-0-					-0-
03	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

10	527 N	516	-0-	-11	-0-	69	1	447	3	Y	-0-					-0-
11	390 N	317	-0-	-73	-0-	43	1	274	3	Y	-0-					-0-
12	465 N	398	-0-	-67	-0-	56	1	342	3	Y	-0-					-0-
01	480 N	480	-0-	-0-	-0-	63	1	417	3	Y	-0-					-0-
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	44	1	299	3	Y	-0-					-0-
*03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	51	1	372	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1710 RRCID -> 050529 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6250 PERF. 4910 - 4920

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4341A RRCID -> 056588 COMPL. DATE 01/10/1951 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 4872 - 4882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2004 C RRCID -> 059439 COMPL. DATE 09/01/1974 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1440T RRCID -> 059743 COMPL. DATE 02/11/1972 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6054 - 6072

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	439	-0-	-57	-0-	58	1	381	3	Y	-0-					-0-
11	475	N	475	-0-	-0-	-0-	64	1	411	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	433	-0-	-125	-0-	61	1	372	3	Y	-0-					-0-
01	434	N	319	-0-	-115	-0-	42	1	277	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	389	-0-	-59	-0-	50	1	339	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	429	-0-	-5	-0-	52	1	377	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: O133 C RRCID -> 059905 COMPL. DATE 10/15/1974 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5436 - 5452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O144 C RRCID -> 060931 COMPL. DATE 02/11/1975 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5873 - 5890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0153A RRCID -> 061632 COMPL. DATE 02/20/1950 TOTAL DEPTH 4710 PERF. 4560 - 4660

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0148 RRCID -> 061704 COMPL. DATE 02/14/1975 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5840 - 5850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1587	-0-	-149	-0-	208	1	1358	3	Y	19					88
							21	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	200	1	1291	3	Y	12	55	1			45
							13	9									
12	1465	N	1465	-0-	-0-	-0-	202	1	1240	3	Y	21					66
							23	9									
01	1581	N	813	-0-	-768	-0-	102	1	672	3	Y	35	57	1			44
							39	9									
02	1400	N	1333	-0-	-67	-0-	167	1	1141	3	Y	23	38	1			29
							25	9									
*03	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	183	1	1328	3	Y	27					56
							30	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0138 RRCID -> 061984 COMPL. DATE 04/30/1975 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4575 - 4613

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	463	-0-	-64	-0-	61	1	399	3	Y	3					11
							3	9									
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	60	1	386	3	Y	3					14
							3	9									
12	558	N	547	-0-	-11	-0-	76	1	467	3	Y	4					18
							4	9									
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	79	1	522	3	Y	5					23
							6	9									
02	495	N	495	-0-	-0-	-0-	63	1	428	3	Y	4					27
							4	9									
03	558	N	537	-0-	-21	-0-	65	1	469	3	Y	3					30
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1414 RRCID -> 063032 COMPL. DATE 07/31/1975 TOTAL DEPTH 6173 PERF. 5166 - 5183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1116 C RRCID -> 063033 COMPL. DATE 08/06/1975 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5509 - 5523

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	208	1	1356	3	Y	-0-					-0-
11	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	190	1	1227	3	Y	-0-					-0-
12	1643	N	1556	-0-	-87	-0-	218	1	1338	3	Y	-0-					-0-
01	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	235	1	1545	3	Y	-0-					-0-
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	172	1	1178	3	Y	-0-					-0-
*03	1845	N	1845	-0-	-0-	-0-	223	1	1622	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0159 RRCID -> 064744 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5180 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0804 RRCID -> 064924 COMPL. DATE 06/22/2009 TOTAL DEPTH 6304 PERF. 4818 - 5846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0110 L RRCID -> 066281 COMPL. DATE 04/16/1976 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5625 - 5636

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0154C RRCID -> 067681 COMPL. DATE 02/21/1944 TOTAL DEPTH 6135 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304C RRCID -> 067698 COMPL. DATE 02/13/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0167T RRCID -> 067717 COMPL. DATE 04/14/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 4304T RRCID -> 067768 COMPL. DATE 09/07/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4360C RRCID -> 067828 COMPL. DATE 12/30/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1680C RRCID -> 067844 COMPL. DATE 04/28/1969 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4313AL RRCID -> 067916 COMPL. DATE 02/22/1943 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141BU RRCID -> 068206 COMPL. DATE 09/03/1976 TOTAL DEPTH 6213 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 130 RRCID -> 069661 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 6002 PERF. 4600 - 4630

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0141T RRCID -> 070560 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0142B RRCID -> 071863 COMPL. DATE 06/12/1981 TOTAL DEPTH 6110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					11
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					14
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3					30

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	33	1	218	3	Y	-0-					-0-
11	263	N	263	-0-	-0-	-0-	35	1	228	3	Y	-0-					-0-
12	295	N	295	-0-	-0-	-0-	41	1	254	3	Y	-0-					-0-
01	309	N	309	-0-	-0-	-0-	41	1	268	3	Y	-0-					-0-
02	252	N	231	-0-	-21	-0-	29	1	202	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	231	-0-	-79	-0-	28	1	203	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1402 RRCID -> 079531 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 5970 PERF. 5478 - 5488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	N	277	-0-	-2	-0-	37	1	240	3	Y	-0-					-0-
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	45	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	332	N	332	-0-	-0-	-0-	47	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	519	N	519	-0-	-0-	-0-	69	1	450	3	Y	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	42	1	286	3	Y	-0-					-0-
*03	392	N	392	-0-	-0-	-0-	47	1	345	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0141C RRCID -> 080486 COMPL. DATE 02/07/1977 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5898 - 5904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4325AT RRCID -> 081487 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6082 - 6092

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0606 RRCID -> 083107 COMPL. DATE 12/19/1948 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5954 - 5999

10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	38	1	250	3	Y	-0-					-0-
11	248	N	248	-0-	-0-	-0-	33	1	215	3	Y	-0-					-0-
12	421	N	421	-0-	-0-	-0-	59	1	362	3	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	45	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	256	N	256	-0-	-0-	-0-	33	1	223	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	309	-0-	-63	-0-	37	1	272	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1419 T RRCID -> 085734 COMPL. DATE 12/07/1979 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 6096 - 6099

10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: O109BC RRCID -> 086969 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	35	1	230	3	Y	3					11
							3	9									
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	197	3	Y	3					14
							3	9									
12	248	N	218	-0-	-30	-0-	30	1	184	3	Y	4					18
							4	9									
01	272	N	272	-0-	-0-	-0-	35	1	231	3	Y	5					23
							6	9									
02	224	N	191	-0-	-33	-0-	24	1	163	3	Y	4					27
							4	9									
*03	230	N	230	-0-	-0-	-0-	27	1	200	3	Y	3					30
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1699 RRCID -> 088816 COMPL. DATE 07/19/1980 TOTAL DEPTH 6699 PERF. 5510 - 5525

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	92	-0-	-28	-0-	12	1	80	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	87	-0-	-37	-0-	12	1	75	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	15	1	102	3	Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 155A RRCID -> 090537 COMPL. DATE 10/19/1980 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5881 - 5888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1139 RRCID -> 093350 COMPL. DATE 05/02/1981 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5891 - 5918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2501 RRCID -> 093835 COMPL. DATE 05/28/1981 TOTAL DEPTH 6146 PERF. 5153 - 5170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4031 RRCID -> 097232 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5836 - 5856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	596	N	596	-0-	-0-	-0-	79	1	517	3	Y	-0-					-0-
11	489	N	489	-0-	-0-	-0-	66	1	423	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	495	-0-	-94	-0-	69	1	426	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	581	-0-	-8	-0-	77	1	504	3	Y	-0-					-0-
02	476	N	476	-0-	-0-	-0-	61	1	415	3	Y	-0-					-0-
*03	515	N	515	-0-	-0-	-0-	62	1	453	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	758	N	758	-0-	-0-	-0-	100	1	650	3	Y	7	9	1			1
							8	9									
11	733	N	733	-0-	-0-	-0-	98	1	629	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	868	N	748	-0-	-120	-0-	104	1	635	3	Y	8	7	1			2
							9	9									
01	922	N	922	-0-	-0-	-0-	120	1	790	3	Y	11	12	1			1
							12	9									
02	930	N	930	-0-	-0-	-0-	116	1	795	3	Y	17	9	1			9
							19	9									
*03	828	N	828	-0-	-0-	-0-	96	1	699	3	Y	30	32	1			7
							33	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1113 RRCID -> 097963 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6002 - 6010

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4332 RRCID -> 098667 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 6261 - 6281

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0171 RRCID -> 102421 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5472 - 5481

10	124	N	33	-0-	-91	-0-	4	1	29	3	Y	-0-					-0-
11	136	N	136	-0-	-0-	-0-	18	1	118	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	-0-	17	1	102	3	Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	28	1	181	3	Y	-0-					-0-
02	155	N	155	-0-	-0-	-0-	18	1	124	3	Y	12					12
							13	9									
*03	213	N	213	-0-	-0-	-0-	22	1	158	3	Y	30					42
							33	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1804 RRCID -> 106438 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5392 - 5399

10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	148	N	148	-0-	-0-	-0-	20	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	145	-0-	-72	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	202	N	202	-0-	-0-	-0-	27	1	175	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	131	-0-	-9	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					-0-
*03	159	N	159	-0-	-0-	-0-	19	1	140	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1110 RRCID -> 108709 COMPL. DATE 01/07/1984 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5410 - 5440

10	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	21	1	136	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	169	-0-	-17	-0-	24	1	145	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	167	-0-	-19	-0-	22	1	145	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	133	-0-	-7	-0-	17	1	116	3	Y	-0-					-0-
*03	179	N	179	-0-	-0-	-0-	22	1	157	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0128B RRCID -> 110659 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 6988 PERF. 4853 - 4864

10	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	698	1	4544	3	Y	3					11
							3	9									
11	4830	X	4762	-0-	-68	-0-	638	1	4121	3	Y	3					14
							3	9									
12	5673	X	4725	-0-	-948	-0-	661	1	4060	3	Y	4					18
							4	9									
01	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	782	1	5139	3	Y	5					23
							6	9									
02	5124	X	4196	-0-	-928	-0-	535	1	3657	3	Y	4					27
							4	9									
03	5239	X	5024	-0-	-215	-0-	607	1	4414	3	Y	3					30
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 RRCID -> 112568 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 6142 PERF. 4920 - 4926

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1002 RRCID -> 113162 COMPL. DATE 10/06/1984 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5812 - 5858

10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	13	1	87	3	Y	-0-					-0-
11	115	N	115	-0-	-0-	-0-	15	1	100	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	73	-0-	-51	-0-	10	1	63	3	Y	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	16	1	104	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	88	-0-	-24	-0-	11	1	77	3	Y	-0-					-0-
*03	124	N	124	-0-	-0-	-0-	15	1	109	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1642 RRCID -> 113817 COMPL. DATE 10/01/1984 TOTAL DEPTH 6139 PERF. 5216 - 5246

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	135	-0-	135	135	16	1	119	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0145B RRCID -> 115958 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 4960 - 5887

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	713	N	611	-0-	-102	-0-	81	1	530	3	N	-0-					-0-
11	618	N	618	-0-	-0-	-0-	83	1	535	3	N	-0-					-0-
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	95	1	583	3	N	-0-					-0-
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	105	1	693	3	N	-0-					-0-
02	701	N	701	-0-	-0-	-0-	89	1	612	3	N	-0-					-0-
03	682	N	652	-0-	-30	-0-	79	1	573	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
10	465	N	370	-0-	-95	-0-	49	1	321	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	554	N	554	-0-	-0-	-0-	78	1	476	3	Y	-0-					-0-
01	372	N	256	-0-	-116	-0-	34	1	222	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	65	1	443	3	Y	-0-					-0-
*03	599	N	599	-0-	-0-	-0-	72	1	520	3	Y	6					6
							7	9									

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	144	1	936	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	135	1	870	3	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	141	1	866	3	Y	-0-					-0-
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	147	1	964	3	Y	-0-					-0-
02	952	N	900	-0-	-52	-0-	115	1	785	3	Y	-0-					-0-
*03	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	125	1	907	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	58	1	375	3	Y	-0-			-0-
11	359	N	359	-0-	-0-	-0-	48	1	311	3	Y	-0-			-0-
12	465	N	341	-0-	-124	-0-	48	1	293	3	Y	-0-			-0-
01	434	N	222	-0-	-212	-0-	29	1	193	3	Y	-0-			-0-
02	336	N	313	-0-	-23	-0-	40	1	273	3	Y	-0-			-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	45	1	328	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1104 RRCID -> 124875 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5128 - 5807

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	806	N	660	-0-	-146	-0-	88	1	572	3	Y	-0-			-0-
11	654	N	654	-0-	-0-	-0-	88	1	566	3	Y	-0-			-0-
12	868	N	707	-0-	-161	-0-	99	1	608	3	Y	-0-			-0-
01	763	N	763	-0-	-0-	-0-	101	1	662	3	Y	-0-			-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	73	1	500	3	Y	-0-			-0-
03	713	N	510	-0-	-203	-0-	62	1	448	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1423 RRCID -> 124981 COMPL. DATE 08/16/1987 TOTAL DEPTH 6131 PERF. 5930 - 5950

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		155	-0-	155	155	19	1	136	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1102 RRCID -> 125171 COMPL. DATE 09/08/1987 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 5155 - 5165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	829	N	829	-0-	-0-	-0-	110	1	719	3	Y	-0-			-0-
11	781	N	781	-0-	-0-	-0-	105	1	676	3	Y	-0-			-0-
12	899	N	755	-0-	-144	-0-	106	1	649	3	Y	-0-			-0-
01	848	N	848	-0-	-0-	-0-	112	1	736	3	Y	-0-			-0-
02	728	N	664	-0-	-64	-0-	85	1	579	3	Y	-0-			-0-
*03	808	N	808	-0-	-0-	-0-	98	1	710	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1115 RRCID -> 125454 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 6249 PERF. 4850 - 5519

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	434	N	97	-0-	-337	-0-	13	1	84	3	Y	-0-			-0-
11	300	N	118	-0-	-182	-0-	16	1	102	3	Y	-0-			-0-
12	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	26	1	171	3	Y	-0-			-0-
02	133	N	133	-0-	-0-	-0-	17	1	116	3	Y	-0-			-0-
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	50	1	363	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1801 RRCID -> 125586 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5411 - 5422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	285	N	285	-0-	-0-	-0-	38	1	247	3	Y	-0-			-0-
11	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33	1	211	3	Y	-0-			-0-
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	33	1	202	3	Y	-0-			-0-
01	350	N	350	-0-	-0-	-0-	46	1	304	3	Y	-0-			-0-
02	224	N	194	-0-	-30	-0-	25	1	169	3	Y	-0-			-0-
03	248	N	243	-0-	-5	-0-	29	1	214	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1121 RRCID -> 125982 COMPL. DATE 12/05/1987 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5933 - 5944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	837	N	671	-0-	-166	-0-	81 64	1 9	526	3	Y	58	63	1			9
11	652	N	652	-0-	-0-	-0-	80 54	1 9	518	3	Y	49	47	1			11
12	744	N	639	-0-	-105	-0-	82 53	1 9	504	3	Y	48	47	1			12
01	815	N	815	-0-	-0-	-0-	101 47	1 9	667	3	Y	43	50	1			5
02	670	N	670	-0-	-0-	-0-	79 50	1 9	541	3	Y	45	31	1			19
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	74 63	1 9	535	3	Y	57	62	1			14

SEELIGSON UNIT WELL #: 4235 A RRCID -> 126326 COMPL. DATE 01/26/1988 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 4940 - 4952

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1602 RRCID -> 126655 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 5560 PERF. 4916 - 4928

10	31	N	28	-0-	-3	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	7	1	43	3	Y	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	5	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	23	N	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	56	-0-	-6	-0-	7	1	49	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0198 RRCID -> 126916 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 6258 PERF. 5368 - 5386

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1647 RRCID -> 127005 COMPL. DATE 04/10/1988 TOTAL DEPTH 6119 PERF. 5708 - 5724

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1149 RRCID -> 127232 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 7334 PERF. 4745 - 4758

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0801 RRCID -> 127280 COMPL. DATE 05/10/1988 TOTAL DEPTH 6204 PERF. 5062 - 5083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0194 RRCID -> 128052 COMPL. DATE 07/28/1988 TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5138 - 5182

10	1829	N	1769	-0-	-60	-0-	235	1	1533	3	Y	1					8
							1	9									
11	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	220	1	1421	3	Y	2					10
							2	9									
12	1953	N	1576	-0-	-377	-0-	221	1	1354	3	Y	1					11
							1	9									
01	2121	N	2121	-0-	-0-	-0-	280	1	1839	3	Y	2					13
							2	9									
02	1540	N	1531	-0-	-9	-0-	195	1	1335	3	Y	1	12	1			2
							1	9									
*03	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	219	1	1596	3	Y	2					4
							2	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0102 B RRCID -> 128194 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 6175 PERF. 4890 - 6101

10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	154	1	1000	3	Y	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	149	1	959	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1121	-0-	-212	-0-	157	1	964	3	Y	-0-					-0-
01	1147	N	722	-0-	-425	-0-	95	1	627	3	Y	-0-					-0-
02	1036	N	1006	-0-	-30	-0-	128	1	878	3	Y	-0-					-0-
*03	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	161	1	1173	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0136 B RRCID -> 128389 COMPL. DATE 08/17/1988 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 5104 - 5129

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0100A RRCID -> 129597 COMPL. DATE 12/21/1988 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5334 - 5359

10	1178	N	945	-0-	-233	-0-	126	1	818	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
11	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	179	1	1153	3	Y	-0-					1
12	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	183	1	1121	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	182	1	1195	3	Y	-0-					-0-
02	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	135	1	922	3	Y	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	155	1	1126	3	Y	-0-					-0-

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
10	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	212	1	1381	3	Y	3					11
							3	9									
11	1536	N	1536	-0-	-0-	-0-	206	1	1327	3	Y	3					14
							3	9									
12	1550	N	1497	-0-	-53	-0-	209	1	1284	3	Y	4					18
							4	9									
01	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	239	1	1573	3	Y	5					23
							6	9									
02	1400	N	1319	-0-	-81	-0-	168	1	1147	3	Y	4					27
							4	9									
*03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	191	1	1390	3	Y	3					30
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1609 RRCID -> 130702 COMPL. DATE 05/02/1989 TOTAL DEPTH 6129 PERF. 5383 - 5388

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4331 A RRCID -> 131313 COMPL. DATE 07/15/1989 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5147 - 5167

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0156 A RRCID -> 131648 COMPL. DATE 07/12/1989 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 4570 - 4600

10	124	N	124	-0-	-0-	-0-	16	1	105	3	Y	3					11
							3	9									
11	391	N	391	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	3					14
							3	9									
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	389	3	Y	4					18
							4	9									
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	1	3	6	9	Y	5					23
02	462	N	462	-0-	-0-	-0-	58	1	400	3	Y	4					27
							4	9									
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	63	1	458	3	Y	3					30
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4355 A RRCID -> 132570 COMPL. DATE 11/16/1989 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5873 - 5897

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1413 RRCID -> 133812 COMPL. DATE 04/05/2008 TOTAL DEPTH 6165 PERF. 5472 - 5480

10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	3	Y	-0-					-0-
11	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	3	Y	-0-					-0-
12	145	N	145	-0-	-0-	-0-	20	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	132	N	132	-0-	-0-	-0-	17	1	115	3	Y	-0-					-0-
*03	42	N	42	-0-	-0-	-0-	5	1	37	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0199 RRCID -> 135215 COMPL. DATE 02/01/1990 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5532 - 5538

10	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	161	1	1048	3	Y	1					6
							1	9									
11	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	147	1	950	3	Y	1					7
							1	9									
12	1240	N	1013	-0-	-227	-0-	141	1	866	3	Y	5					12
							6	9									
01	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	205	1	1350	3	Y	4					16
							4	9									
02	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	136	1	928	3	Y	1	14	1			3
							1	9									
*03	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	145	1	1056	3	Y	1					4
							1	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1633 A RRCID -> 135216 COMPL. DATE 06/29/1990 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5340 - 5356

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0137B RRCID -> 135288 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 5357 - 5376

10	496	N	268	-0-	-228	-0-	36	1	232	3	Y	-0-					-0-
11	372	N	372	-0-	-0-	-0-	50	1	322	3	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	57	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	189	-0-	-90	-0-	25	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	425	N	425	-0-	-0-	-0-	54	1	371	3	Y	-0-					-0-
*03	568	N	568	-0-	-0-	-0-	68	1	494	3	Y	5					5
							6	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 1607T RRCID -> 136512 COMPL. DATE 09/01/1990 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5383 - 5393

10	1643	X	638	-0-	-1005	-0-	85	1	553	3	Y	-0-					-0-
11	1590	X	637	-0-	-953	-0-	85	1	552	3	Y	-0-					-0-
12	1054	N	616	-0-	-438	-0-	86	1	530	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	-0-					-0-
02	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	233	1	1596	3	Y	-0-					-0-
*03	986	N	986	-0-	-0-	-0-	119	1	867	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0143B RRCID -> 136876 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	591	-0-	-29	-0-	79	1	512	3	Y	-0-					-0-
11	471	N	471	-0-	-0-	-0-	63	1	408	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	434	-0-	-186	-0-	61	1	373	3	Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	66	1	432	3	Y	-0-					-0-
02	448	N	353	-0-	-95	-0-	45	1	308	3	Y	-0-					-0-
03	434	N	371	-0-	-63	-0-	45	1	326	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0109BT RRCID -> 138191 COMPL. DATE 03/25/1991 TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5140 - 5156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	477	N	477	-0-	-0-	-0-	62	1	404	3	Y	10					27
							11	9									
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	57	1	366	3	Y	16	20	1			23
							18	9									
12	453	N	453	-0-	-0-	-0-	61	1	375	3	Y	15					38
							17	9									
01	434	N	166	-0-	-268	-0-	21	1	139	3	Y	5	25	1			18
							6	9									
02	392	N	314	-0-	-78	-0-	40	1	274	3	Y	-0-	10	1			8
03	434	N	337	-0-	-97	-0-	41	1	296	3	Y	-0-					8

SEELIGSON UNIT WELL #: 0149B RRCID -> 138227 COMPL. DATE 04/10/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5597 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	521	-0-	-68	-0-	69	1	452	3	Y	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	67	1	434	3	Y	-0-					-0-
12	465	N	464	-0-	-1	-0-	65	1	399	3	Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	74	1	486	3	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	62	1	427	3	Y	-0-					-0-
*03	524	N	524	-0-	-0-	-0-	63	1	461	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2697	N	2610	-0-	-87	-0-	335	1	2183	3	Y	84	168	1			156
							92	9									
11	2104	N	2104	-0-	-0-	-0-	268	1	1730	3	Y	96					252
							106	9									
12	2666	N	2051	-0-	-615	-0-	270	1	1659	3	Y	111	169	1			194
							122	9									
01	2604	N	2438	-0-	-166	-0-	307	1	2015	3	Y	105	168	1			131
							116	9									
02	1960	N	1286	-0-	-674	-0-	155	1	1057	3	Y	67					198
							74	9									
03	2046	N	1989	-0-	-57	-0-	237	1	1727	3	Y	23					221
							25	9									

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 0903 RRCID -> 141091 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 6298 PERF. 5475 - 5485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	306	-0-	-35	-0-	41	1	265	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	276	-0-	-54	-0-	37	1	239	3	Y	-0-					-0-
12	456	N	456	-0-	-0-	-0-	64	1	392	3	Y	-0-					-0-
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	46	1	302	3	Y	-0-					-0-
02	261	N	261	-0-	-0-	-0-	33	1	228	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	345	-0-	-27	-0-	42	1	303	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 2602 RRCID -> 143584 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 6179 PERF. 4233 - 4240

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0189A RRCID -> 144016 COMPL. DATE 01/22/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 4964 - 4970

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 4367 RRCID -> 144322 COMPL. DATE 02/20/1993 TOTAL DEPTH 7230 PERF. 5343 - 5360

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0116 RRCID -> 144344 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 6628 PERF. 5270 - 5290

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1417 RRCID -> 145498 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5502 - 5512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	204	1	1331	3	Y	-0-					-0-
11	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	181	1	1169	3	Y	-0-					-0-
12	1426	N	1409	-0-	-17	-0-	197	1	1212	3	Y	-0-					-0-
01	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	240	1	1579	3	Y	-0-					-0-
02	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	180	1	1230	3	Y	2					2
							2	9									
*03	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	195	1	1420	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 0905 RRCID -> 146247 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5034 - 5098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-			-0-
11	587	N	587	-0-	-0-	-0-	79	1	508	3	Y	-0-			-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	45	1	273	3	Y	-0-			-0-
01	702	N	702	-0-	-0-	-0-	93	1	609	3	Y	-0-			-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	73	1	497	3	Y	-0-			-0-
*03	653	N	653	-0-	-0-	-0-	79	1	574	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0802 RRCID -> 146509 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6255 PERF. 4408 - 4678

10	89	N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77	3	Y	-0-			-0-
11	73	N	73	-0-	-0-	-0-	10	1	63	3	Y	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	15	1	89	3	Y	-0-			-0-
01	93	N	75	-0-	-18	-0-	10	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	62	N	62	-0-	-0-	-0-	8	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	93	N	74	-0-	-19	-0-	9	1	65	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1600AT RRCID -> 155635 COMPL. DATE 08/20/1995 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 6090 - 6105

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0160A RRCID -> 158174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5950

10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1721 RRCID -> 160058 COMPL. DATE 08/03/1996 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5797 - 5817

10	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-		-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1639A RRCID -> 161034 COMPL. DATE 09/11/2009 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 5504 - 5541

10	186	N	124	-0-	-62	-0-	17	1	107	3	Y	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	21	1	138	3	Y	-0-			-0-
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	17	1	101	3	Y	-0-			-0-
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	21	1	137	3	Y	-0-			-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	23	1	158	3	Y	-0-			-0-
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	21	1	150	3	Y	-0-			-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON UNIT WELL #: 1150 RRCID -> 164388 COMPL. DATE 07/07/2009 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5412 - 5822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	804	-0-	-33	-0-	107	1	697	3	Y	-0-					-0-
11	810	N	810	-0-	-0-	-0-	109	1	701	3	Y	-0-					-0-
12	899	N	716	-0-	-183	-0-	100	1	616	3	Y	-0-					-0-
01	806	N	794	-0-	-12	-0-	105	1	689	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	652	-0-	-104	-0-	83	1	569	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	528	-0-	-185	-0-	64	1	464	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
10	62	N	49	-0-	-13	-0-	7	1	42	3	Y	-0-					265
11	106	N	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	Y	-0-					265
12	208	N	208	-0-	-0-	-0-	29	1	179	3	Y	-0-					265
01	339	N	339	-0-	-0-	-0-	45	1	293	3	Y	1					266
							1	9									
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	25	1	172	3	Y	-0-					266
*03	76	N	76	-0-	-0-	-0-	9	1	67	3	Y	-0-					245

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
10	279	N	128	-0-	-151	-0-	17	1	111	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	31	1	203	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	36	1	222	3	Y	-0-					-0-
01	342	N	342	-0-	-0-	-0-	45	1	297	3	Y	-0-					-0-
02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	30	1	204	3	Y	-0-					-0-
*03	271	N	271	-0-	-0-	-0-	33	1	238	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0146B RRCID -> 256212 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 5961 - 5974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0139B RRCID -> 257042 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 5387 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	116	3	N	-0-					-0-
11	119	N	119	-0-	-0-	-0-	16	1	103	3	N	-0-					-0-
12	207	N	207	-0-	-0-	-0-	29	1	178	3	N	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
02	112	N	104	-0-	-8	-0-	13	1	91	3	N	-0-					-0-
03	217	N	189	-0-	-28	-0-	23	1	166	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0112 RRCID -> 257930 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 6587 PERF. 5559 - 5763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2449	X	2405	-0-	-44	-0-	320	1	2085	3	N	-0-					-0-
11	2167	X	2167	-0-	-0-	-0-	291	1	1876	3	N	-0-					-0-
12	2395	X	2395	-0-	-0-	-0-	336	1	2059	3	N	-0-					-0-
01	2418	X	1220	-0-	-1198	-0-	161	1	1059	3	N	-0-					-0-
02	2184	X	2129	-0-	-55	-0-	272	1	1857	3	N	-0-					-0-
*03	2510	X	2510	-0-	-0-	-0-	303	1	2207	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1622A RRCID -> 258641 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 5822 - 6040

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	268	N	268	-0-	-0-	-0-	33	1	214	3	N	19	19	1			3
							21	9									
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	44	1	284	3	N	5	8	1			-0-
							6	9									
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	3	N	-0-					-0-
01	440	N	440	-0-	-0-	-0-	58	1	380	3	N	2	2	1			-0-
							2	9									
02	365	N	365	-0-	-0-	-0-	46	1	316	3	N	3	2	1			1
							3	9									
*03	354	N	354	-0-	-0-	-0-	42	1	309	3	N	3	3	1			1
							3	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 0173A RRCID -> 261224 COMPL. DATE 04/25/2011 TOTAL DEPTH 6731 PERF. 5408 - 5415

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1697 RRCID -> 261226 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 6732 PERF. 5481 - 5879

10	775	N	544	-0-	-231	-0-	70	1	453	3	N	19	16	1			5
							21	9									
11	540	N	536	-0-	-4	-0-	69	1	448	3	N	17	19	1			3
							19	9									
12	606	N	606	-0-	-0-	-0-	74	1	457	3	N	68	49	1			22
							75	9									
01	760	N	760	-0-	-0-	-0-	92	1	606	3	N	56	72	1			6
							62	9									
*02	583	N	583	-0-	-0-	-0-	68	1	464	3	N	46	32	1			20
							51	9									
*03	662	N	662	-0-	-0-	-0-	73	1	530	3	N	54	62	1			12
							59	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4037 RRCID -> 261249 COMPL. DATE 04/18/2011 TOTAL DEPTH 6130 PERF. 5493 - 5909

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEELIGSON UNIT WELL #: 1109 RRCID -> 265841 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 5288 - 5941

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (COMBINED ZONES) //CONT.// 82126 005 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON UNIT WELL #: 1502 RRCID -> 279310 COMPL. DATE 03/06/1978 TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5467 - 5854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	796	N	796	-0-	-0-	-0-	93	1	608	3	N	86	168	1			74
							95	9									
11	725	N	725	-0-	-0-	-0-	85	1	546	3	N	85					159
							94	9									
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	98	1	600	3	N	106	171	1			94
							117	9									
01	897	N	897	-0-	-0-	-0-	103	1	676	3	N	107	162	1			39
							118	9									
02	672	N	665	-0-	-7	-0-	75	1	513	3	N	70					109
							77	9									
03	744	N	706	-0-	-38	-0-	84	1	614	3	N	7					118
							8	9									

SEELIGSON UNIT WELL #: 4241A RRCID -> 281938 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 6240 PERF. 5922 - 5958

10	106	X	106	-0-	-0-	-0-	14	1	92	3	N	-0-					-0-
11	51	X	51	-0-	-0-	-0-	7	1	44	3	N	-0-					-0-
12	23	X	23	-0-	-0-	-0-	3	1	20	3	N	-0-					-0-
01	77	X	77	-0-	-0-	-0-	10	1	67	3	N	-0-					-0-
*02	29	X	29	-0-	-0-	-0-	4	1	25	3	N	-0-					-0-
03 14B2	EXT		59	-0-	59	59	7	1	52	3	N	-0-					-0-

SEELIGSON UNIT WELL #: 0195 RRCID -> 281967 COMPL. DATE 10/18/1945 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5943 - 5955

10	482	N	482	-0-	-0-	-0-	64	1	418	3	N	-0-					-0-
11	440	N	440	-0-	-0-	-0-	59	1	381	3	N	-0-					-0-
12	450	N	450	-0-	-0-	-0-	63	1	387	3	N	-0-					-0-
01	310	N	190	-0-	-120	-0-	25	1	165	3	N	-0-					-0-
02	359	N	359	-0-	-0-	-0-	46	1	313	3	N	-0-					-0-
*03	480	N	480	-0-	-0-	-0-	58	1	422	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

10 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 F RRCID -> 097148 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6474 - 6482

10 14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11 14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12 14B2	EXT	-0-		-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C121 RRCID -> 099600 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6272 - 6292

10 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03 14B2	EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C 51 RRCID -> 139943 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 6380 - 6767

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	245	-0-	-127	-0-	9	1	236	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	227	-0-	-103	-0-	8	1	219	2	Y	-0-					-0-
12	370	N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	341	-0-	-0-	-0-	11	1	330	2	Y	-0-					-0-
*02	295	N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	Y	-0-					-0-
*03	976	N	976	-0-	-0-	-0-	30	1	946	2	Y	-0-					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON, K. R. WELL #: C 7 C RRCID -> 013809 COMPL. DATE 05/12/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6833 - 6845

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 64 RRCID -> 039152 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5806 PERF. 6414 - 6597

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67L RRCID -> 039780 COMPL. DATE 07/22/1966 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6628 - 6638

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B. H. WELL #: 67MU RRCID -> 039781 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6280 - 6430

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 8 U RRCID -> 041344 COMPL. DATE 02/08/1967 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6165

10	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	189	1	1231	3	Y	-0-					-0-
11	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	181	1	1170	3	Y	-0-					-0-
12	1250	N	1250	-0-	-0-	-0-	175	1	1075	3	Y	-0-					-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	-0-	203	1	1332	3	Y	-0-					-0-
02	1260	N	1148	-0-	-112	-0-	146	1	1002	3	Y	-0-					-0-
*03	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	194	1	1412	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

CANALES, P. WELL #: 118U RRCID -> 041787 COMPL. DATE 04/06/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 118 L RRCID -> 041824 COMPL. DATE 04/07/1967 TOTAL DEPTH 7110 PERF. N/A

10		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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

10	465	N	418	-0-	-47	-0-	56	1	362	3	Y	-0-					-0-
11	388	N	388	-0-	-0-	-0-	52	1	336	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	414	-0-	-175	-0-	58	1	356	3	Y	-0-					-0-
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	68	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	383	N	383	-0-	-0-	-0-	49	1	334	3	Y	-0-					-0-
*03	471	N	471	-0-	-0-	-0-	57	1	414	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 238 U RRCID -> 054770 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. 6538 - 6586

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 129 RRCID -> 057256 COMPL. DATE 04/28/2016 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6409 - 6483

10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C116 T RRCID -> 058337 COMPL. DATE 03/10/1974 TOTAL DEPTH 7042 PERF. 6785 - 6800

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MILLER, J. W. WELL #: 42 RRCID -> 060359 COMPL. DATE 12/18/1974 TOTAL DEPTH 6554 PERF. 6440 - 6448

10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	5	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	38	N	38	-0-	-0-	-0-	5	1	33	3	Y	-0-					-0-
02	31	N	31	-0-	-0-	-0-	4	1	27	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
DUNLAP, B. H. WELL #: 69A RRCID -> 064485 COMPL. DATE 10/07/2002 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6140 - 6273

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: 4392A RRCID -> 076375 COMPL. DATE 08/19/1977 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C190 F RRCID -> 087899 COMPL. DATE 11/08/1979 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6256 - 6552

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 9 U RRCID -> 089118 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6083 - 6268

10	310	N	196	-0-	-114	-0-	26	1	170	3	Y	-0-					-0-
11	195	N	195	-0-	-0-	-0-	26	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	51	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	273	N	273	-0-	-0-	-0-	36	1	237	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	194	-0-	-2	-0-	25	1	169	3	Y	-0-					-0-
*03	313	N	313	-0-	-0-	-0-	38	1	275	3	Y	-0-					-0-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C204 C RRCID -> 090616 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6074 - 6279

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DUNLAP, B.H. WELL #: 63 RRCID -> 097516 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6737 - 6748

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 232 RRCID -> 121705 COMPL. DATE 06/28/1986 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6482 - 6494

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

SEELIGSON, A.A. WELL #: 7 RRCID -> 122237 COMPL. DATE 09/17/1986 TOTAL DEPTH 8162 PERF. 6117 - 6137

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 112 RRCID -> 124063 COMPL. DATE 05/08/1987 TOTAL DEPTH 6789 PERF. 6745 - 6765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	434	N	356	-0-	-78	-0-	47	1	309	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	312	-0-	-48	-0-	42	1	270	3	Y	-0-					-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	42	1	260	3	Y	-0-					-0-
01	388	N	388	-0-	-0-	-0-	51	1	337	3	Y	-0-					-0-
02	344	N	344	-0-	-0-	-0-	44	1	300	3	Y	-0-					-0-
*03	430	N	430	-0-	-0-	-0-	52	1	378	3	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A. A. WELL #: 87 RRCID -> 137157 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6552 - 6586

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON (CONSOLIDATED) //CONT.// 82126 006 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
10	653	N	653	-0-	-0-	-0-	87	1	566	3	Y	-0-					-0-
11	549	N	549	-0-	-0-	-0-	74	1	475	3	Y	-0-					-0-
12	620	N	520	-0-	-100	-0-	73	1	447	3	Y	-0-					-0-
01	651	N	595	-0-	-56	-0-	79	1	516	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	468	-0-	-36	-0-	60	1	408	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	207	-0-	-320	-0-	25	1	182	3	Y	-0-					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 201 RRCID -> 148773 COMPL. DATE 07/29/1994 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6348 - 6433

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, P. WELL #: 138 RRCID -> 253134 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 7859 PERF. 6210 - 6560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	152	N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	118	N	118	-0-	-0-	-0-	16	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	92	-0-	-94	-0-	13	1	79	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	25	1	162	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	97	-0-	-15	-0-	12	1	85	3	Y	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	17	1	120	3	Y	-0-					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 59 RRCID -> 127455 COMPL. DATE 05/04/1992 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6646 - 6704

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	178	1	803	3	Y	-0-					29
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	172	1	768	3	Y	-0-					29
12	1023	N	889	-0-	-134	-0-	108	1	781	3	Y	-0-					29
01	992	N	954	-0-	-38	-0-	214	1	716	3	Y	22					51
							24	9									
02	868	N	840	-0-	-28	-0-	193	1	647	3	Y	-0-					51
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	287	1	643	3	Y	-0-					51

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	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
10	155	N	43	-0-	-112	-0-	43	2			N	-0-					180
11	120	N	59	-0-	-61	-0-	59	2			N	-0-					180
12	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-					180
01	112	N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					180
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					180
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

CASEY, JACK WELL #: 15 RRCID -> 043695 COMPL. DATE 12/13/1967 TOTAL DEPTH 7250 PERF. N/A

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-					-0-
12	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	2			N	-0-					-0-
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			N	-0-					-0-
02	840	N	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 143633 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 5280 PERF. 5244 - 5252

10	4898	X	3722	-0-	-1176	-0-	3722	2			N	-0-					-0-
11	4740	X	3157	-0-	-1583	-0-	3157	2			N	-0-					-0-
12	4898	X	2066	-0-	-2832	-0-	2066	2			N	-0-					-0-
01	5269	X	5269	-0-	-0-	-0-	5269	2			N	-0-					-0-
02	3742	X	3742	-0-	-0-	-0-	3742	2			N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT					-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

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/15/2017 - P/A 11/15/17

YZAGUIRRE, MANUEL F. WELL #: 1 RRCID -> 014153 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 5280 PERF. N/A

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	3658	X	3463	-0-	-195	-0-	3463	2			N	-0-					-0-
11	3540	X	3128	-0-	-412	-0-	3128	2			N	-0-					-0-
12	3658	X	686	-0-	-2972	-0-	686	2			N	-0-					-0-
01	3658	X	2540	-0-	-1118	-0-	2540	2			N	-0-					-0-
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3459	2			N	-0-					-0-
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					N	NO RPT					-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

10	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	1412	2	10	9	N	9					111
11	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1057	2	14	9	N	13					124
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	604	2	10	9	N	9					133
01	1426	N	1210	-0-	-216	-0-	1193	2	17	9	N	15					148
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	1054	2	1	9	N	1					149
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					149

SEJITA (YEGUA, UP.) //CONT.// 82204 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
TRINITY GAS CORPORATION //CONT.// 870230
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
10	341	N	-0-	-0-	-341	-0-					N	-0-					8
11	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-					8
12	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			N	-0-					8
01	449	N	449	-0-	-0-	-0-	449	2			N	-0-					8
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					8
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					8

SEJITA, EAST 82205 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 3 RRCID -> 200047 COMPL. DATE 01/30/2004 TOTAL DEPTH 1860 PERF. 1141 - 1157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	#	413	-0-	-21	-0-	62	1	351	2	N	-0-					-0-
11	450	#	167	-0-	-283	-0-	23	1	144	2	N	-0-					-0-
12	465	#	50	-0-	-415	-0-	6	1	44	2	N	-0-					-0-
01	465	#	92	-0-	-373	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-
02	420	#	98	-0-	-322	-0-	11	1	87	2	N	-0-					-0-
03	403	#	95	-0-	-308	-0-	10	1	85	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (550) 82205 250 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
RAMIREZ, H. WELL #: 2 RRCID -> 242248 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 800 PERF. 625 - 628

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	28	-0-	-34	-0-	4	1	24	2	N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	5	1	31	2	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	2	N	-0-					-0-
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	4	1	28	2	N	-0-					-0-
*02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	4	1	30	2	N	-0-					-0-
*03	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (800) 82205 264 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 233983 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 711 - 715

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	11	1	60	2	N	-0-					-0-
11	113	N	113	-0-	-0-	-0-	16	1	97	2	N	-0-					-0-
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	8	1	64	2	N	-0-					-0-
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	N	-0-					-0-
*02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	15	1	115	2	N	-0-					-0-
*03	126	N	126	-0-	-0-	-0-	13	1	113	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H., INC. WELL #: 3 RRCID -> 233984 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 1403 PERF. 859 - 872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

BARRERA, HOMER ET AL WELL #: 5 RRCID -> 241974 COMPL. DATE 05/26/2008 TOTAL DEPTH 885 PERF. 726 - 729

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	77	-0-	-47	-0-	12	1	65	2	N	-0-					-0-
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	17	1	105	2	N	-0-					-0-
12	78	N	78	-0-	-0-	-0-	9	1	69	2	N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	15	1	118	2	N	-0-					-0-
*02	141	N	141	-0-	-0-	-0-	16	1	125	2	N	-0-					-0-
*03	137	N	137	-0-	-0-	-0-	14	1	123	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1000) 82205 330 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 2A RRCID -> 222326 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 1410 PERF. 1003 - 1010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	#	82	-0-	-73	-0-	12	1	70	2	N	-0-					-0-
11	150	#	143	-0-	-7	-0-	20	1	123	2	N	-0-					-0-
12	155	#	108	-0-	-47	-0-	12	1	96	2	N	-0-					-0-
01	135	R	135	-0-	-0-	-0-	15	1	120	2	N	-0-					-0-
*02	143	R	143	-0-	-0-	-0-	17	1	126	2	N	-0-					-0-
03	155	#	139	-0-	-16	-0-	15	1	124	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 6A RRCID -> 252109 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 1263 PERF. 1130 - 1140

10	124	#	83	-0-	-41	-0-	12	1	71	2	N	-0-					-0-
11	140	R	140	-0-	-0-	-0-	20	1	120	2	N	-0-					-0-
12	124	#	31	-0-	-93	-0-	3	1	28	2	N	-0-					-0-
01	93	#	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
02	140	#	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	155	#	-0-	-0-	-155	-0-					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

10	124	#	79	-0-	-45	-0-	12	1	67	2	N	-0-					-0-
11	142	R	142	-0-	-0-	-0-	20	1	122	2	N	-0-					-0-
12	124	#	66	-0-	-58	-0-	7	1	59	2	N	-0-					-0-
01	119	R	119	-0-	-0-	-0-	13	1	106	2	N	-0-					-0-
02	140	#	126	-0-	-14	-0-	15	1	111	2	N	-0-					-0-
03	155	#	123	-0-	-32	-0-	13	1	110	2	N	-0-					-0-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 5A RRCID -> 252742 COMPL. DATE 07/22/2009 TOTAL DEPTH 1419 PERF. 1100 - 1109

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "B" WELL #: 9A RRCID -> 260399 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 1323 PERF. 1094 - 1166

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP "A" WELL #: 7A RRCID -> 260631 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 1353 PERF. 1135 - 1142

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	93	N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	N	-0-					-0-
11	60	N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
12	62	N	4	-0-	-58	-0-	4	2			N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-

RAMIREZ, H. WELL #: 1 RRCID -> 204315 COMPL. DATE 07/23/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1133 - 1150

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	119	-0-	-36	-0-	18	1	101	2	N	-0-					-0-
11	220	N	220	-0-	-0-	-0-	31	1	189	2	N	-0-					-0-
12	175	N	175	-0-	-0-	-0-	19	1	156	2	N	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	23	1	187	2	N	-0-					-0-
*02	222	N	222	-0-	-0-	-0-	26	1	196	2	N	-0-					-0-
*03	216	N	216	-0-	-0-	-0-	23	1	193	2	N	-0-					-0-

W.W.H.M. & H. INC., ET. AL. WELL #: 2 RRCID -> 204316 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 1850 PERF. 1186 - 1204

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MAMA NA PARTNERSHIP WELL #: 1A RRCID -> 222335 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 2207 PERF. 1241 - 1250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	#	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
11	30	#	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
12	45	R	45	-0-	-0-	-0-	5	1	40	2	N	-0-					-0-
01	89	R	89	-0-	-0-	-0-	10	1	79	2	N	-0-					-0-
*02	94	R	94	-0-	-0-	-0-	11	1	83	2	N	-0-					-0-
*03	92	R	92	-0-	-0-	-0-	10	1	82	2	N	-0-					-0-

SEJITA, EAST (1300) 82205 630 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCORBIS OIL COMPANY 220846
W.W.H.M. & H. INC. ET AT WELL #: 5 RRCID -> 216029 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1324 - 1328

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

TRINITY GAS CORPORATION 870230
BAZAN WELL #: 5 RRCID -> 190557 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 2100 PERF. 1360 - 1362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1603	-0-	-133	-0-	1603	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	1510	-0-	-110	-0-	1510	2			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
01	1612	N	1513	-0-	-99	-0-	1513	2			N	-0-					-0-
02	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1483	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					-0-
11	302	N	302	-0-	-0-	-0-	302	2			N	-0-					-0-
12	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					-0-
01	403	N	154	-0-	-249	-0-	154	2			N	-0-					-0-
02	280	N	232	-0-	-48	-0-	232	2			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-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
10	1147	N	888	-0-	-259	-0-	888	2			N	-0-					-0-
11	1230	N	755	-0-	-475	-0-	755	2			N	-0-					-0-
12	260	N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					-0-
01	899	N	698	-0-	-201	-0-	698	2			N	-0-					-0-
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

SEJITA, NE (2150) 82207 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
TEXEGY OPERATING COMPANY LLC 848561
SORGENTE WELL #: 2 RRCID -> 281134 COMPL. DATE 09/05/2014 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2136 - 2140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	11036		980	-0-	-10056	14821	980	2			N	-0-					-0-
11	10680		-0-	-0-	-10680	4141					N	-0-					-0-
12	4402	#	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					-0-
01	4030	#	-0-	-0-	-4030	-0-					N	-0-					-0-
02	2716	#	-0-	-0-	-2716	-0-					N	-0-					-0-
03	992	#	-0-	-0-	-992	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
12	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
01	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	63	6			-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/21/2017 - P/A 11/21/17

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
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1528	X	1528	-0-	-0-	-0-	499	1	1029	2	N	-0-					-0-
11	1487	X	1487	-0-	-0-	-0-	387	1	1100	2	N	-0-					-0-
12	1519	X	1426	-0-	-93	-0-	313	1	1113	2	N	-0-					-0-
01	1519	X	1333	-0-	-186	-0-	185	1	1148	2	N	-0-					-0-
02	1400	X	1335	-0-	-65	-0-	222	1	1112	2	N	1					1
							1	9									
*03	1553	X	1553	-0-	-0-	-0-	347	1	1205	2	N	1					2
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
SERAFIN WELL #: 1 RRCID -> 111671 COMPL. DATE 05/01/1984 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 5783 - 5788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2433	N	2433	-0-	-0-	-0-	320	1	2109	3	N	4					58
							4	9									
11	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	295	1	1843	3	N	-0-					58
12	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	290	1	2026	3	N	4	32	1			30
							4	9									
01	2313	N	2313	-0-	-0-	-0-	283	1	2028	3	N	2					32
							2	9									
02	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	247	1	2022	3	N	2					34
							2	9									
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	171	1	2411	3	N	1					35
							1	9									

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
10	620	N	603	-0-	-17	-0-	79	1	524	3	N	-0-					4
11	570	N	545	-0-	-25	-0-	75	1	470	3	N	-0-					4
12	582	N	582	-0-	-0-	-0-	73	1	509	3	N	-0-	2	1			2
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	65	1	465	3	N	-0-					2
02	522	N	522	-0-	-0-	-0-	57	1	465	3	N	-0-					2
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	41	1	582	3	N	-0-					2

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
10	217	N	185	-0-	-32	-0-	24	1	161	3	N	-0-					6
11	180	N	118	-0-	-62	-0-	16	1	102	3	N	-0-					6
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	1			3
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	8	1	56	3	N	-0-					3
02	112	N	66	-0-	-46	-0-	7	1	59	3	N	-0-					3
*03	66	N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	62	3	N	-0-					3

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE AB) //CONT.// 82381 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON - LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 109428 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.13236 - 13469

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	62	N	48	-0-	-14	-0-	42	1	6	3	N	-0-					-0-
11	74	N	74	-0-	-0-	-0-	64	1	10	3	N	-0-					-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (HOUSE C) 82381 056 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201475 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 13740 PERF.13570 - 13582

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218000 COMPL. DATE 11/15/2005 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13524 - 13544

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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

10	8618	X	7896	-0-	-722	-0-	1039	1	6857	3	N	-0-					4
11	7680	X	7472	-0-	-208	-0-	1032	1	6440	3	N	-0-					4
12	8038	X	8038	-0-	-0-	-0-	1007	1	7031	3	N	-0-	2	1			2
01	7936	X	7770	-0-	-166	-0-	951	1	6819	3	N	-0-					2
02	7310	X	7310	-0-	-0-	-0-	796	1	6514	3	N	-0-					2
03	8029	X	2976	-0-	-5053	-0-	197	1	2779	3	N	-0-					2

ARCO ETAL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101266 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 15520 PERF.15173 - 15240

10	40703	X	40640	-0-	-63	-0-	5348	1	35292	3	N	-0-					4
11	38190	X	37618	-0-	-572	-0-	5194	1	32424	3	N	-0-					4
12	40584	X	40584	-0-	-0-	-0-	5084	1	35500	3	N	-0-	2	1			2
01	40052	X	37884	-0-	-2168	-0-	4637	1	33247	3	N	-0-					2
02	36708	X	36561	-0-	-147	-0-	3980	1	32581	3	N	-0-					2
*03	43803	X	43803	-0-	-0-	-0-	2901	1	40902	3	N	-0-					2

SEVEN SISTERS, E. (HOWELL SAND) //CONT.// 82381 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102892 COMPL. DATE 11/28/1982 TOTAL DEPTH 15650 PERF.15230 - 15298

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HAZLEWOOD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 106182 COMPL. DATE 06/06/1983 TOTAL DEPTH 15350 PERF.15098 - 15176

10	23095	X	20206	-0-	-2889	-0-	2659	1	17547	3	N	-0-					4
11	21690	X	18233	-0-	-3457	-0-	2518	1	15715	3	N	-0-					4
12	23931	X	23931	-0-	-0-	-0-	2998	1	20933	3	N	-0-	2	1			2
01	23781	X	23781	-0-	-0-	-0-	2911	1	20870	3	N	-0-					2
02	22913	X	22913	-0-	-0-	-0-	2494	1	20419	3	N	-0-					2
*03	26893	X	26893	-0-	-0-	-0-	1781	1	25112	3	N	-0-					2

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	1240	X	1076	-0-	-164	-0-	141	1	931	3	N	4					66
							4	9									
11	1053	X	1053	-0-	-0-	-0-	145	1	907	3	N	1					67
							1	9									
12	1054	X	994	-0-	-60	-0-	124	1	864	3	N	5	37	1			35
							6	9									
01	961	X	850	-0-	-111	-0-	104	1	745	3	N	1					36
							1	9									
02	980	X	902	-0-	-78	-0-	98	1	802	3	N	2					38
							2	9									
*03	1184	X	1184	-0-	-0-	-0-	78	1	1104	3	N	2					40
							2	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 10 RRCID -> 262006 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 16097 PERF.12114 - 13328

10	3206	X	3206	-0-	-0-	-0-	2834	1	370	3	N	2					6
							2	9									
11	2200	X	2200	-0-	-0-	-0-	1919	1	278	3	N	3					9
							3	9									
12	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-	2108	1	23	3	N	-0-					9
01	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	9	7			-0-
02	980	X	-0-	-0-	-980	-0-					N	-0-					-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN B) 82381 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
ARCO ET AL HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 248270 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11382 - 11402

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	155	X	102	-0-	-53	-0-	13	1	89	3	N	-0-					4
11	150	X	30	-0-	-120	-0-	4	1	26	3	N	-0-					4
12	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-	2	1			2
01	217	X	199	-0-	-18	-0-	24	1	175	3	N	-0-					2
02	196	X	-0-	-0-	-196	-0-					N	-0-					2
*03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	20	1	285	3	N	-0-					2

SEVEN SISTERS, E (REAGAN D FB 1) 82381 128 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 9 RRCID -> 178155 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 13600 PERF.12076 - 12152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E. (REAGAN SEG 1) 82381 135 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HAZELWOOD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 124751 COMPL. DATE 12/19/1995 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11363 - 11496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	X	794	-0-	-942	-0-	104	1	689	3	N	1					20
							1	9									
11	1299	X	1299	-0-	-0-	-0-	179	1	1120	3	N	-0-					20
12	818	X	818	-0-	-0-	-0-	102	1	715	3	N	1	11	1			10
							1	9									
01	2139	X	590	-0-	-1549	-0-	72	1	518	3	N	-0-					10
02	1932	X	1619	-0-	-313	-0-	176	1	1442	3	N	1					11
							1	9									
*03	1943	X	1943	-0-	-0-	-0-	129	1	1813	3	N	1					12
							1	9									

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 5 RRCID -> 177642 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 15780 PERF.11358 - 11370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, E.(2ND MASSIVE) 82381 380 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221133 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 14250 PERF.10512 - 10524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SEVEN SISTERS, EAST (9400) 82381 426 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
JPW ENERGY, L.L.C. 427871
CAMPOS, Z. WELL #: 1 RRCID -> 162035 COMPL. DATE 08/27/1996 TOTAL DEPTH 9858 PERF. 9468 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	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_____ 03/05/2018 - P/A 03/05/18

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

10	12364	X	12364	-0-	-0-	-0-	1627	1	10737	3	Y	-0-					4
11	12109	X	12109	-0-	-0-	-0-	1672	1	10437	3	Y	-0-					4
12	12863	X	12863	-0-	-0-	-0-	1611	1	11252	3	Y	-0-	2	1			2
01	12079	X	12079	-0-	-0-	-0-	1479	1	10600	3	Y	-0-					2
02	11493	X	11493	-0-	-0-	-0-	1251	1	10242	3	Y	-0-					2
*03	13408	X	13408	-0-	-0-	-0-	888	1	12520	3	Y	-0-					2

ARCO-HUMBLE FEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208235 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 15303 PERF. 9664 - 9684

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-LICHTENBERGER FEE WELL #: 6 RRCID -> 264228 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 13479 PERF. 9810 - 9830

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541
WELDER 385 WELL #: 1 RRCID -> 210308 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 14820 PERF. 9570 - 9706

10	2485	X	2485	-0-	-0-	-0-	72	1	2413	2	N	-0-					94
11	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	72	1	2411	2	N	-0-					94
12	2790	X	2548	-0-	-242	-0-	74	1	2474	2	N	-0-					94
01	2790	X	2036	-0-	-754	-0-	59	1	1977	2	N	-0-					94
02	2520	X	2053	-0-	-467	-0-	60	1	1993	2	N	-0-					94
03	2573	X	2204	-0-	-369	-0-	64	1	2140	2	N	-0-					94

SEVEN SISTERS, EAST (10000) 82381 852 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
WELDER, J. F. HEIRS -F- WELL #: 1 RRCID -> 047222 COMPL. DATE 09/11/1969 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	X	4123	-0-	-1023	-0-	823	1	3300	3	Y	-0-					110
11	7080	X	2794	-0-	-4286	-0-	612	1	2180	3	Y	2					112
							2	9									
12	7316	X	5180	-0-	-2136	-0-	989	1	4188	3	Y	3	95	1			20
							3	9									
01	7316	X	2379	-0-	-4937	-0-	460	1	1908	3	Y	10					30
							11	9									
02	4340	X	3192	-0-	-1148	-0-	576	1	2610	3	Y	5					35
							6	9									
*03	7932	X	7932	-0-	-0-	-0-	1054	1	6850	3	Y	25					60
							28	9									

WELDER, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 060122 COMPL. DATE 09/05/1974 TOTAL DEPTH 2670 PERF. 2568 - 2582

10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ARCO HUMBLE FEE WELL #: 4 RRCID -> 217459 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 12603 PERF.10026 - 10038

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SEVEN SISTERS, NE. (10000) 82382 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
LICHTENBERGER FEE WELL #: 11 RRCID -> 168921 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF. 9932 - 10190

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	7409	X	7049	-0-	-360	-0-	1519	1	5433	3	Y	88	188	1			73
							97	9									
11	6990	X	6481	-0-	-509	-0-	2805	1	3544	3	Y	120					193
							132	9									
12	7223	X	5703	-0-	-1520	-0-	3079	1	2534	3	Y	82	187	1			88
							90	9									
01	7223	X	5782	-0-	-1441	-0-	2324	1	3348	3	Y	100					188
							110	9									
02	7408	X	7408	-0-	-0-	-0-	3127	1	4143	3	Y	125	191	1			122
							138	9									
*03	8547	X	8547	-0-	-0-	-0-	2341	1	6052	3	Y	140					262
							154	9									

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON STATE WELL #: 2 RRCID -> 197442 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 14550 PERF.13996 - 14356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WELDER HEIRS 215 WELL #: 3 RRCID -> 200016 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 15000 PERF.13700 - 14578

10	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	1236	1	4422	3	N	-0-					-0-
11	4530	X	3807	-0-	-723	-0-	1682	1	2125	3	N	-0-					-0-
12	4681	X	3795	-0-	-886	-0-	2082	1	1713	3	N	-0-					-0-
01	4681	X	3618	-0-	-1063	-0-	1482	1	2136	3	N	-0-					-0-
02	4425	X	4425	-0-	-0-	-0-	1903	1	2522	3	N	-0-					-0-
*03	4749	X	4749	-0-	-0-	-0-	1324	1	3425	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 5 RRCID -> 218808 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14050 - 14300

10	10185	X	10185	-0-	-0-	-0-	2225	1	7960	3	N	-0-					-0-
11	11310	X	9378	-0-	-1932	-0-	4144	1	5234	3	N	-0-					-0-
12	11687	X	7607	-0-	-4080	-0-	4172	1	3435	3	N	-0-					-0-
01	11687	X	6626	-0-	-5061	-0-	2714	1	3912	3	N	-0-					-0-
02	9212	X	9054	-0-	-158	-0-	3894	1	5160	3	N	-0-					-0-
03	10199	X	8672	-0-	-1527	-0-	2419	1	6253	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 1 RRCID -> 228137 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 14645 PERF.14323 - 14357

10	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	307	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	634	1	801	3	N	-0-					-0-
12	1488	N	1252	-0-	-236	-0-	687	1	565	3	N	-0-					-0-
01	1395	N	1261	-0-	-134	-0-	517	1	744	3	N	-0-					-0-
02	1344	N	1250	-0-	-94	-0-	538	1	712	3	N	-0-					-0-
*03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	359	1	928	3	N	-0-					-0-

EXXON STATE WELL #: 6 RRCID -> 237423 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 16500 PERF.13500 - 14334

10	18011	X	17914	-0-	-97	-0-	3914	1	14000	3	N	-0-					-0-
11	20400	X	17306	-0-	-3094	-0-	7647	1	9659	3	N	-0-					-0-
12	21080	X	16753	-0-	-4327	-0-	9189	1	7564	3	N	-0-					-0-
01	18859	X	18859	-0-	-0-	-0-	7726	1	11133	3	N	-0-					-0-
02	16717	X	16717	-0-	-0-	-0-	7191	1	9526	3	N	-0-					-0-
*03	23023	X	23023	-0-	-0-	-0-	6421	1	16602	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 3 RRCID -> 242068 COMPL. DATE 08/24/2008 TOTAL DEPTH 14928 PERF.13840 - 14636

10	368	N	368	-0-	-0-	-0-	80	1	288	3	N	-0-					-0-
11	540	N	455	-0-	-85	-0-	201	1	254	3	N	-0-					-0-
12	403	N	391	-0-	-12	-0-	214	1	177	3	N	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	186	1	269	3	N	-0-					-0-
02	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	572	1	758	3	N	-0-					-0-
*03	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	468	1	1210	3	N	-0-					-0-

WELDER HEIRS 71 WELL #: 4 RRCID -> 245156 COMPL. DATE 10/26/2008 TOTAL DEPTH 14900 PERF.12588 - 13058

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEVEN SISTERS, S. (WILCOX, LO.) //CONT.// 82384 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
10	6891	X	6891	-0-	-0-	-0-	1506	1	5385	3	N	-0-					-0-
11	5100	X	5029	-0-	-71	-0-	2222	1	2807	3	N	-0-					-0-
12	6008	X	6008	-0-	-0-	-0-	3295	1	2713	3	N	-0-					-0-
01	6140	X	6140	-0-	-0-	-0-	2515	1	3625	3	N	-0-					-0-
02	5554	X	5554	-0-	-0-	-0-	2389	1	3165	3	N	-0-					-0-
*03	7049	X	7049	-0-	-0-	-0-	1966	1	5083	3	N	-0-					-0-

SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
WELDER HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 208121 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 14900 PERF.14118 - 14434

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	15469	X	12392	-0-	-3077	-0-	12392	2			N	-0-					17
11	14970	X	12539	-0-	-2431	-0-	12539	2			N	-0-					17
12	14539	X	12685	-0-	-1854	-0-	12685	2			N	-0-					17
01	12400	X	10352	-0-	-2048	-0-	10352	2			N	-0-					17
02	11704	X	10403	-0-	-1301	-0-	10403	2			N	-0-					17
03	12958	X	8546	-0-	-4412	-0-	8546	2			N	-0-					17

SEVEN SISTERS,W.(WILCOX 1,N.) 82387 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
SLING WELL #: 2 RRCID -> 233192 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9165 - 9264

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31124	X	27044	-0-	-4080	-0-	414	1	26178	3	N	411	562	1			90
							452	9									
11	29100	X	8233	-0-	-20867	-0-	110	1	7824	2	N	272	361	1			1
							299	9									
12	27249	X	17964	-0-	-9285	-0-	2606	1	14854	2	N	458	189	1			270
							504	9									
*01	16405	X	16405	-0-	-0-	-0-	73	1	15806	2	N	478	355	1			393
							526	9									
02	24472	X	19458	-0-	-5014	-0-	121	1	18766	2	N	519	374	1			538
							571	9									
03	27032	X	NO RPT	-0-	-27032	-0-					N	NO RPT					538

SLING WELL #: 3 RRCID -> 237672 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8076 - 8086

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROSENTHAL, STANLEY H. 728870
SERNA, R. WELL #: 14 RRCID -> 111620 COMPL. DATE 05/28/1984 TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7844 - 7864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					84

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54

SHELL POINT (G-1) 82956 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR 2 WELL #: 2 U RRCID -> 102472 COMPL. DATE 10/06/1982 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8316 - 8348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SHELL POINT (MID. H) 82956 330 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION 484025
MUSTANG ISLAND STATE PARK TR. 2 WELL #: 2 L RRCID -> 124926 COMPL. DATE 06/06/1987 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8662 - 8668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
11	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
12	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
02	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					161
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	5456 #	5086	-0-	-370	-0-	4898	2	188	9	N	171	187	1			92
11	5040 #	4375	-0-	-665	-0-	4212	2	163	9	N	148	184	1			56
12	5476 R	5476	-0-	-0-	-0-	5267	2	209	9	N	190	188	1			58
01	5208 #	4975	-0-	-233	-0-	4786	2	189	9	N	172	179	1			51
02	4704 #	4418	-0-	-286	-0-	4238	2	180	9	N	164	183	1			32
03	5487 #	5210	-0-	-277	-0-	5017	2	193	9	N	175	180	1			27

WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014262 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (FRIO F) 83230 264 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
WESTERN GULF OIL & GAS, LLC 911925
OCKER, B. WELL #: 3 F RRCID -> 014264 COMPL. DATE 05/13/1962 TOTAL DEPTH 7562 PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHIELD (LOWER VICKSBURG) 83230 430 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
FORTUNE RESOURCES LLC 278755
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
10	5146	X	4413	-0-	-733	-0-	4329	2	84	9	N	76	178	1			48
11	4980	X	4067	-0-	-913	-0-	4065	2	2	9	N	2					50
12	5146	X	3104	-0-	-2042	-0-	3093	2	11	9	N	10					60
01	4495	X	1520	-0-	-2975	-0-	1289	2	231	9	N	210					270
02	4060	X	1154	-0-	-2906	-0-	1148	2	6	9	N	5					275
03	4402	X	-0-	-0-	-4402	-0-					N	-0-					275

WAGNER OIL COMPANY 891175
MERRIMAN, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 131463 COMPL. DATE 07/13/1989 TOTAL DEPTH 16550 PERF.14920 - 15230

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MERRIMAN, GEORGE WELL #: 2 RRCID -> 259416 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 15415 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC 681327
FROST TRUST WELL #: 6 RRCID -> 153706 COMPL. DATE 10/23/1994 TOTAL DEPTH 7690 PERF. 6790 - 6813

10	504	N	504	-0-	-0-	-0-	29	1	475	2	N	-0-					-0-
11	466	N	466	-0-	-0-	-0-	29	1	437	2	N	-0-					-0-
12	496	N	496	-0-	-0-	-0-	29	1	467	2	N	-0-					-0-
01	577	N	577	-0-	-0-	-0-	33	1	544	2	N	-0-					-0-
02	448	N	402	-0-	-46	-0-	33	1	369	2	N	-0-					-0-
*03	623	N	623	-0-	-0-	-0-	33	1	590	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST WELL #: 7 RRCID -> 154749 COMPL. DATE 04/06/1995 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6733 - 6747

10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	69	1	1136	2	N	-0-					-0-
11	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	69	1	1044	2	N	-0-					-0-
12	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	69	1	1117	2	N	-0-					-0-
01	1209	N	1187	-0-	-22	-0-	68	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1036	N	829	-0-	-207	-0-	68	1	761	2	N	-0-					-0-
*03	1281	N	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1213	2	N	-0-					-0-

SHOCKACON (WILCOX 6700) //CONT.// 83398 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
PROLINE ENERGY RESOURCES INC //CONT.// 681327
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
10	1168	X	1168	-0-	-0-	-0-	67	1	1101	2	N	-0-					-0-
11	1079	X	1079	-0-	-0-	-0-	67	1	1012	2	N	-0-					-0-
12	1150	X	1150	-0-	-0-	-0-	67	1	1083	2	N	-0-					-0-
01	1187	X	1187	-0-	-0-	-0-	68	1	1119	2	N	-0-					-0-
02	1064	X	829	-0-	-235	-0-	68	1	761	2	N	-0-					-0-
*03	1281	X	1281	-0-	-0-	-0-	68	1	1213	2	N	-0-					-0-

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
10	645	N	645	-0-	-0-	-0-	37	1	608	2	N	-0-					-0-
11	596	N	596	-0-	-0-	-0-	37	1	559	2	N	-0-					-0-
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	37	1	598	2	N	-0-					-0-
01	651	N	625	-0-	-26	-0-	37	1	588	2	N	-0-					-0-
02	560	N	436	-0-	-124	-0-	36	1	400	2	N	-0-					-0-
*03	674	N	674	-0-	-0-	-0-	36	1	638	2	N	-0-					-0-

FROST TRUST -17- WELL #: 1 RRCID -> 208834 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6777 - 6896

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	761	X	761	-0-	-0-	-0-	44	1	717	2	N	-0-					-0-
11	703	X	703	-0-	-0-	-0-	44	1	659	2	N	-0-					-0-
12	750	X	750	-0-	-0-	-0-	45	1	705	2	N	-0-					-0-
01	775	X	695	-0-	-80	-0-	40	1	655	2	N	-0-					-0-
02	700	X	485	-0-	-215	-0-	40	1	445	2	N	-0-					-0-
03	775	X	750	-0-	-25	-0-	40	1	710	2	N	-0-					-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/05/2018 - P/A 01/05/18

SINTON, NORTH (5550) 83754 748 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
HUGOTON OPERATING COMPANY, INC. 412178
BERNSEN WELL #: 13 RRCID -> 252131 COMPL. DATE 08/23/2009 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 5464 - 5472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINTON, WEST (SHALLOW) 83760 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
PETRO-SMITH OPERATING LLC 660313
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SIRENA (UPPER WILCOX) 83789 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
EL VIEJITO "B" WELL #: 5 RRCID -> 246532 COMPL. DATE 05/08/2008 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8148 - 8178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	481 40	1 9	3395	2	Y	36	155	1			-0-
11	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	471 68	1 9	3231	2	Y	62					62
12	3007	2339	-0-	-668	-0-	336 3	1 9	2000	2	Y	3					65
01	3007	783	-0-	-2224	-0-	162 3	1 9	618	2	Y	3					68
02	2716	1027	-0-	-1689	-0-	204 1	1 9	822	2	Y	1					69
*03	4727	3867	-0-	-860	-0-	462 47	1 9	3358	2	Y	43					112

SLICK RANCH (YEGUA) 84085 495 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK, T. B. ESTATE WELL #: 113 RRCID -> 172153 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 14800 PERF. 14175 - 14195

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMALL COWBOY (LOBO 6) 84204 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC 916954
SOUTH CALLAGHAN RANCH WELL #: 100 RRCID -> 144337 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8995 PERF. 8242 - 8276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2573	N	2426	-0-	-147	-0-	99	1	2299	2	N	25	11	1			14
							28	9									
11	2254	N	2254	-0-	-0-	-0-	81	1	2150	2	N	21	29	1			6
							23	9									
12	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	95	1	2358	2	N	30	32	1			4
							33	9									
01	2418	N	2378	-0-	-40	-0-	79	1	2278	2	N	19	14	1			9
							21	9									
02	2394	N	2394	-0-	-0-	-0-	82	1	2272	2	N	36	18	1			27
							40	9									
03	2480	N	2314	-0-	-166	-0-	91	1	2184	2	N	35	50	1			12
							39	9									

SON OF ZUNI, S. (VXBG) 84602 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 890 RRCID -> 275996 COMPL. DATE 03/30/2014 TOTAL DEPTH 14510 PERF.12707 - 13722

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5332	#	4539	-0-	-793	-0-	4539	2			Y	-0-					-0-
11	5160	#	3575	-0-	-1585	-0-	3575	2			Y	-0-					-0-
12	5146	#	4209	-0-	-937	-0-	4209	2			Y	-0-					-0-
01	4929	#	4479	-0-	-450	-0-	4479	2			Y	-0-					-0-
*02	4312	#	3918	-0-	-394	-0-	3916	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	4526	#	4314	-0-	-212	-0-	3	1	4237	2	Y	67	43	1			24
							74	9									

SOUTH BAY (FRIO K-6) 84703 520 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 284 WELL #: 1 RRCID -> 211536 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 13060 PERF.11702 - 11827

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOUTH HARBOUR ISLAND (C-2) 84735 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT NO. 312 WELL #: 1 RRCID -> 092740 COMPL. DATE 02/23/1981 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9176 - 9181

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND 84756 001 ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE INS. WELL #: 41 RRCID -> 175464 COMPL. DATE 04/01/1960 TOTAL DEPTH 5509 PERF. 3751 - 3763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (COLE, LOWER) 84756 125 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 44 RRCID -> 030986 COMPL. DATE 11/08/1960 TOTAL DEPTH 5397 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SOUTHLAND (GRAVIS) 84756 375 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
SOUTHLAND LIFE WELL #: 31 RRCID -> 014340 COMPL. DATE 10/13/1950 TOTAL DEPTH 4865 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/27/2018 - PLUGGED 03/27/18

SOUTHLAND (PETTUS 5300) 84756 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTHLAND WELL #: 63 RRCID -> 173399 COMPL. DATE 05/29/1999 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5244 - 5254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6278		4472	-0-	-1806	-0-	796 10	1 9	3666	2	N	9					155
11	3323		3323	-0-	-0-	-0-	771 35	1 9	2517	2	N	32	165	1			22
12	4157	X	4157	-0-	-0-	-0-	777 18	1 9	3362	2	N	16					38
01	5648		3978	-0-	-1670	-0-	828 33	1 9	3117	2	N	30					68
*02	4971	X	4971	-0-	-0-	-0-	751 15	1 9	4205	2	N	14					82
03	2666		NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					82

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/06/2018 - PLUGGED 04/06/18

SOUTHLAND LIFE INS. CO. WELL #: 3 RRCID -> 136493 COMPL. DATE 00/00/1990 TOTAL DEPTH 6010 PERF. 4488 - 4492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2520			N	NO RPT			-0-
*02	2520 X	NO RPT	-0-	-2520	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/09/2018 - WELL PLUGGED

GARZACO OPERATING, LLC 296672
SOUTHLAND LIFE WELL #: 23 RRCID -> 014331 COMPL. DATE 04/19/1952 TOTAL DEPTH 5150 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 42 RRCID -> 014332 COMPL. DATE 10/19/1946 TOTAL DEPTH 5393 PERF. 3800 - 3806

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SOUTHLAND LIFE WELL #: 9 RRCID -> 014334 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SPRINT, S. (FRIO A) 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 046021 COMPL. DATE 09/02/1968 TOTAL DEPTH 10978 PERF. 9915 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SPRINT, S. (FRIO A) //CONT.// 85387 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
MODENA OPERATING LLC //CONT.// 573221
SOUTH SPRINT STATE GAS UNIT # 2 WELL #: 1 RRCID -> 053640 COMPL. DATE 10/17/1972 TOTAL DEPTH 10825 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			40
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 200692 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 4440 - 4450

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	205 R	205	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
11	181 R	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			-0-
12	620 R	620	-0-	-0-	-0-	620	2	N	-0-			-0-
01	240 R	240	-0-	-0-	-0-	240	2	N	-0-			-0-
02	196 #	195	-0-	-1	-0-	195	2	N	-0-			-0-
03	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT			-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164409 COMPL. DATE 10/28/1996 TOTAL DEPTH 7825 PERF. 5007 - 5010

10	186 #	176	-0-	-10	-0-	176	2	N	-0-			-0-
11	150 #	142	-0-	-8	-0-	142	2	N	-0-			-0-
12	612 R	612	-0-	-0-	-0-	612	2	N	-0-			-0-
01	199 R	199	-0-	-0-	-0-	199	2	N	-0-			-0-
*02	223 R	223	-0-	-0-	-0-	223	2	N	-0-			-0-
03	186 #	NO RPT	-0-	-186	-0-			N	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (4900) //CONT.// 85669 540 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 1U RRCID -> 254521 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5006 - 5010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	548	R	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-					-0-
11	519	R	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					-0-
12	1504	R	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-					-0-
01	494	R	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					-0-
*02	531	R	531	-0-	-0-	-0-	531	2			N	-0-					-0-
03	558	#	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
LYDIA SAENZ GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230695 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 5448 - 5452

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
MONTEMAYOR "A" WELL #: 1 RRCID -> 239724 COMPL. DATE 04/28/2008 TOTAL DEPTH 7360 PERF. 5332 - 5358

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

RONDE OPERATING, LLC 727051
BARRERA "B" WELL #: 3 RRCID -> 120001 COMPL. DATE 12/13/1985 TOTAL DEPTH 7273 PERF. 5381 - 5398

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M. RAMIREZ GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158932 COMPL. DATE 03/17/1996 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 5344 - 5348

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	904	N	904	-0-	-0-	-0-	904	2			N	-0-					-0-
*02	926	N	926	-0-	-0-	-0-	926	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 3 RRCID -> 160594 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7324 PERF. 5334 - 5342

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (5380) //CONT.// 85669 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC //CONT.// 727051
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOONEY WELL #: 2 RRCID -> 249086 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 6062 PERF. 5321 - 5335

10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-					-0-
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	116	2			N	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	451	2			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			N	-0-					-0-
*02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	31	N	31	-0-	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					-0-
12	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					-0-
*02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

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.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 U RRCID -> 164947 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7006 - 7020

10	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DUVAL GAS GATHERING CORPORATION 236631
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LEMBCKE OIL & GAS LLC. 496235
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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

RAMIREZ, M. GAS UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 114784 COMPL. DATE 12/30/1984 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7092 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 164946 COMPL. DATE 02/20/1997 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7176 - 7185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HINOJOSA WELL #: 4 RRCID -> 226378 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STARR BRITE, W. (7080 YEGUA) //CONT.// 85669 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
SCORPION OPERATING, INC. 758492
GARCIA, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 115061 COMPL. DATE 01/26/1985 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7130 - 7146

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEDCO OPERATING, LLC 763159
MONTEMAYOR "B" WELL #: 1 RRCID -> 114746 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 7355 PERF. 7128 - 7140

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

MONTEMAYOR "B" WELL #: 2 RRCID -> 119558 COMPL. DATE 12/12/1985 TOTAL DEPTH 7220 PERF. 7128 - 7137

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STARR BRITE, W. (7215 YEGUA) 85669 815 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
RONDE OPERATING, LLC 727051
HINOJOSA "A" WELL #: 2 L RRCID -> 110532 COMPL. DATE 04/16/1984 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 7215 - 7227

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			35
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3274			N	NO RPT			-0-

STEDMAN ISLAND 85771 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES WELL #: 2 RRCID -> 142434 COMPL. DATE 06/08/1992 TOTAL DEPTH 9026 PERF. 7940 - 7949

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					44
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					44

STEDMAN ISLAND(C-1) 85771 085 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 162686 COMPL. DATE 03/03/1997 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 7718 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
REDFISH BAY PROPERTIES, LTD. WELL #: 1 RRCID -> 142269 COMPL. DATE 08/07/1992 TOTAL DEPTH 10212 PERF. 8886 - 8894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STEDMAN ISLAND (C-2) 85771 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 WELL #: 1 RRCID -> 179245 COMPL. DATE 09/06/2000 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 8768 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340		3118	-0-	-1222	-0-	134	1	2951	3	Y	30	37	1			17
							33	9									
11	3750	#	3457	-0-	-293	-0-	119	1	3308	3	Y	27	31	1			13
							30	9									
12	3720		3383	-0-	-337	-0-	145	1	3204	3	Y	31	37	1			7
							34	9									
01	3312	R	3312	-0-	-0-	-0-	145	1	3147	3	Y	18	21	1			4
							20	9									
02	3220	#	3157	-0-	-63	-0-	129	1	2997	3	Y	28	14	1			18
							31	9									
03	3565	#	3399	-0-	-166	-0-	147	1	3219	3	Y	30	14	1			34
							33	9									

STEDMAN ISLAND (C-2A) 85771 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 3 RRCID -> 209200 COMPL. DATE 03/26/2005 TOTAL DEPTH 10644 PERF. 9226 - 9386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	356	-0-	-202	-0-	15	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	450	N	381	-0-	-69	-0-	13	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	18	1	411	3	Y	-0-					-0-
01	509	N	509	-0-	-0-	-0-	22	1	487	3	Y	-0-					-0-
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	17	1	383	3	Y	-0-					-0-
*03	453	N	453	-0-	-0-	-0-	20	1	433	3	Y	-0-					-0-

STEDMAN ISLAND (C-5) 85771 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 309 UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 129234 COMPL. DATE 11/25/1988 TOTAL DEPTH 11512 PERF. 9189 - 9220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					4
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	39	X	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	3	Y	-0-					4
01	43	X	43	-0-	-0-	-0-	2	1	41	3	Y	-0-					4
*02	20	X	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	Y	-0-					4
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEDMAN ISLAND (D-6) 85771 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 2 RRCID -> 201452 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10420 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
03	T. A.		25	-0-	25	25	25	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
10	2542	X	1701	-0-	-841	-0-	52 490	1 9	1159	3	Y	445	465	1			297
11	2460	X	1901	-0-	-559	-0-	49 492	1 9	1360	3	Y	447	474	1			270
12	1725	X	1725	-0-	-0-	-0-	55 441	1 9	1229	3	Y	401	464	1			207
01	1543	X	1543	-0-	-0-	-0-	47 453	1 9	1043	3	Y	412	499	1			120
02	1350	X	1350	-0-	-0-	-0-	39 411	1 9	900	3	Y	374	327	1			167
*03	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	29 436	1 9	644	3	Y	396	335	1			228

STEDMAN ISLAND (8120 FRIO) //CONT.// 85771 795 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. //CONT.// 483925
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
10	1188	X	71	-0-	-1117	-0-	2	1	52	3	Y	15	21	1			14
							17	9									
11	570	N	136	-0-	-434	-0-	4	1	115	3	Y	15	16	1			13
							17	9									
12	224	N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	200	3	Y	14	21	1			6
							15	9									
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	9	1	197	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
02	143	N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	3	Y	-0-	3	1			2
*03	263	N	263	-0-	-0-	-0-	11	1	243	3	Y	8	4	1			6
							9	9									

STEDMAN ISLAND (8300 SD) 85771 810 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
LAMAR OIL & GAS, INC. 483925
STATE TRACT 277 WELL #: 1 RRCID -> 255567 COMPL. DATE 04/01/2010 TOTAL DEPTH 10270 PERF. N/A

10	970	N	970	-0-	-0-	-0-	42	1	928	3	Y	-0-					-0-
11	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	39	1	1083	3	Y	-0-					-0-
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	38	1	852	3	Y	-0-					-0-
01	937	N	937	-0-	-0-	-0-	41	1	896	3	Y	-0-					-0-
02	936	N	936	-0-	-0-	-0-	39	1	897	3	Y	-0-					-0-
*03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	46	1	1002	3	Y	-0-					-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1592						N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R. J. JR. TR. STILLMAN WELL #: 90D RRCID -> 175439 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 11880 PERF. 5210 - 5460

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	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

*10	19282	X	17659	-0-	-1623	-0-	22	1	17532	2	Y	95	72	1			45
							105	9									
*11	19185	X	19185	-0-	-0-	-0-	1061	1	18013	2	Y	101	114	1			32
							111	9									
*12	20932	X	20932	-0-	-0-	-0-	1879	1	18940	2	Y	103	99	1			36
							113	9									
*01	19846	X	19846	-0-	-0-	-0-	1974	1	17752	2	Y	109	94	1			51
							120	9									
*02	18004	X	17516	-0-	-488	-0-	1350	1	16064	2	Y	93	94	1			50
							102	9									
03	21049	X	19192	-0-	-1857	-0-	1490	1	17588	2	Y	104	127	1			27
							114	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
*10	14280	X	14280	-0-	-0-	-0-	364	1	13568	2	Y	316	240	1			149
							348	9									
*11	15463	X	15463	-0-	-0-	-0-	839	1	14254	2	Y	336	380	1			105
							370	9									
*12	16166	X	16166	-0-	-0-	-0-	1426	1	14378	2	Y	329	318	1			116
							362	9									
*01	14105	X	13383	-0-	-722	-0-	1306	1	11747	2	Y	300	275	1			141
							330	9									
*02	12740	X	11534	-0-	-1206	-0-	873	1	10382	2	Y	254	259	1			136
							279	9									
03	14105	X	11308	-0-	-2797	-0-	864	1	10198	2	Y	224	302	1			58
							246	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
10	95852	X	79007	-0-	-16845	-0-	96	1	78073	2	Y	762	567	1			359
							838	9									
11	92760	X	78141	-0-	-14619	-0-	99	1	77231	2	Y	737	866	1			230
							811	9									
*12	95852	X	84782	-0-	-11070	-0-	109	1	83848	2	Y	750	716	1			264
							825	9									
*01	79267	X	77341	-0-	-1926	-0-	107	1	76402	2	Y	756	665	1			355
							832	9									
*02	73332	X	69941	-0-	-3391	-0-	100	1	69105	2	Y	669	665	1			359
							736	9									
03	85250	X	78154	-0-	-7096	-0-	110	1	77309	2	Y	668	855	1			172
							735	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	113942	X	113942	-0-	-0-	-0-	113253	2	689	9	Y	626	718	1			223
11	124500	X	89896	-0-	-34604	-0-	89382	2	514	9	Y	467	448	1			242
12	128650	X	73441	-0-	-55209	-0-	808	1	72186	2	Y	406	538	1			110
							447	9									
01	124899	X	110966	-0-	-13933	-0-	1911	1	108459	2	Y	542	438	1			214
							596	9									
02	109928	X	102390	-0-	-7538	-0-	1747	1	100113	2	Y	482	496	1			200
							530	9									
03	113956	X	95491	-0-	-18465	-0-	1821	1	93165	2	Y	459	420	1			239
							505	9									

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 53 RRCID -> 280852 COMPL. DATE 06/10/2016 TOTAL DEPTH 12270 PERF.10903 - 11058

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	4530	2	156	9	Y	142	163	1			48
11	10080	X	3309	-0-	-6771	-0-	3193	2	116	9	Y	105	101	1			52
12	10416	X	7442	-0-	-2974	-0-	81	1	7260	2	Y	92	122	1			22
							101	9									
01	13188	X	13188	-0-	-0-	-0-	226	1	12829	2	Y	121	98	1			45
							133	9									
02	7751	X	7751	-0-	-0-	-0-	131	1	7500	2	Y	109	112	1			42
							120	9									
*03	8892	X	8892	-0-	-0-	-0-	168	1	8612	2	Y	102	94	1			50
							112	9									

STILLMAN (DEEP CONS.) //CONT.// 86133 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 18 RRCID -> 282022 COMPL. DATE 01/05/2017 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12652 - 12736

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	95272	X	95272	-0-	-0-	-0-	94927	2	345	9	Y	314	241	1			73
11	83485	X	83485	-0-	-0-	-0-	83229	2	256	9	Y	233	200	1			106
12	80166	X	78926	-0-	-1240	-0-	871	1	77833	2	Y	202	258	1			50
							222	9									
01	95263	X	73847	-0-	-21416	-0-	1273	1	72276	2	Y	271	218	1			103
							298	9									
02	86044	X	70354	-0-	-15690	-0-	1202	1	68887	2	Y	241	247	1			97
							265	9									
03	95263	X	74358	-0-	-20905	-0-	1421	1	72684	2	Y	230	210	1			117
							253	9									

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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

*10	11997		10210	-0-	-1787	-0-	1416	1	8784	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
*11	11490	#	10762	-0-	-728	-0-	1402	1	9350	2	Y	9	10	1			3
							10	9									
*12	11873	#	11321	-0-	-552	-0-	1165	1	10147	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
*01	11873	#	9948	-0-	-1925	-0-	996	1	8942	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
*02	10584	#	9458	-0-	-1126	-0-	728	1	8644	2	Y	78	40	1			42
							86	9									
*03	11465	R	11465	-0-	-0-	-0-	895	1	10555	2	Y	14	52	1			4
							15	9									

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STILLMAN (SHALLOW) //CONT.// 86133 952 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH-MULA PASTURE WELL #: 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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH MULA PASTURE (PF) WELL #: 1 RRCID -> 106745 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/26/2018 - P/A 01/26/18

SANTA FE RANCH MULA PASTURE WELL #: 39 RRCID -> 165519 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 5663 - 5677

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 #: 1AA RRCID -> 235497 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 9127 PERF. 8530 - 8694

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2018 - P/A 01/31/18

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH WELL #: G 1 RRCID -> 190115 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9500 - 10192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	145	1	1121	2	Y	5					59
							6	9									
11	1286	N	1286	-0-	-0-	-0-	138	1	1113	2	Y	32					91
							35	9									
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	172	1	1075	2	Y	6					97
							7	9									
01	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	203	1	1451	2	Y	36					133
							40	9									
02	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	122	1	1013	2	Y	18	149	1			2
							20	9									
03	1240	N	977	-0-	-263	-0-	130	1	828	2	Y	17					19
							19	9									

SLATOR RANCH WELL #: J 1 RRCID -> 195641 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10203 - 10257

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	2212	-0-	612	612	254	1	1956	2	Y	2					54
							2	9									
11	2770	N	2158	-0-	-612	-0-	237	1	1909	2	Y	11					65
							12	9									
12	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	285	1	1776	2	Y	2					67
							2	9									
01	2201	N	2189	-0-	-12	-0-	267	1	1909	2	Y	12					79
							13	9									
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	207	1	1719	2	Y	6	50	1			35
							7	9									
*03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	296	1	1880	2	Y	6					41
							7	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 2 RRCID -> 199215 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10492 - 10644

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH WELL #: H 3 RRCID -> 202502 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10390 - 10534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

SLATOR RANCH WELL #: M 1 RRCID -> 206780 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9604 - 10468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT	-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: 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
10	2153	X	2153	-0-	-0-	-0-	416	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	2256	X	2256	-0-	-0-	-0-	420	1	1836	2	Y	-0-					-0-
12	3441	X	1733	-0-	-1708	-0-	240	1	1493	2	Y	-0-					-0-
01	2139	X	1362	-0-	-777	-0-	236	1	1126	2	Y	-0-					-0-
02	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	509	1	1938	2	Y	-0-					-0-
*03	2425	X	2425	-0-	-0-	-0-	523	1	1902	2	Y	-0-					-0-

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
10	2973	X	2973	-0-	-0-	-0-	340	1	2624	2	Y	8	17	1			22
							9	9									
11	5658	X	5658	-0-	-0-	-0-	623	1	5016	2	Y	17	17	1			22
							19	9									
12	4118	X	4118	-0-	-0-	-0-	567	1	3538	2	Y	12	17	1			17
							13	9									
01	4274	X	4274	-0-	-0-	-0-	522	1	3739	2	Y	12					29
							13	9									
02	3562	X	3562	-0-	-0-	-0-	382	1	3165	2	Y	14					43
							15	9									
*03	3789	X	3789	-0-	-0-	-0-	514	1	3265	2	Y	9	33	1			19
							10	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 4 RRCID -> 211273 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10342 - 10818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	625	1	2610	2	Y	15	19	1			7
							17	9									
11	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	589	1	2572	2	Y	22					29
							24	9									
12	3286	X	3275	-0-	-11	-0-	450	1	2803	2	Y	20	39	1			10
							22	9									
01	3286	X	3247	-0-	-39	-0-	557	1	2661	2	Y	26	36	1			-0-
							29	9									
02	2940	X	2894	-0-	-46	-0-	598	1	2276	2	Y	18	18	1			-0-
							20	9									
03	3286	X	3157	-0-	-129	-0-	676	1	2459	2	Y	20					20
							22	9									

SLATOR RANCH WELL #: H 5 RRCID -> 212822 COMPL. DATE 08/26/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10320 - 10472

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	178	N	178	-0-	-0-	-0-	34	1	144	2	Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	44	1	193	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	44	1	273	2	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	66	1	316	2	Y	-0-					-0-
02	320	N	320	-0-	-0-	-0-	67	1	253	2	Y	-0-					-0-
*03	330	N	330	-0-	-0-	-0-	71	1	259	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: J 2 RRCID -> 214081 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10002 - 10724

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	269	N	269	-0-	-0-	-0-	31	1	238	2	Y	-0-					-0-
11	242	N	242	-0-	-0-	-0-	27	1	215	2	Y	-0-					-0-
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	30	1	189	2	Y	-0-					-0-
01	248	N	201	-0-	-47	-0-	25	1	176	2	Y	-0-					-0-
02	189	N	189	-0-	-0-	-0-	20	1	169	2	Y	-0-					-0-
03	217	N	216	-0-	-1	-0-	29	1	187	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 1 RRCID -> 214137 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10370 - 10790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9090	X	9090	-0-	-0-	-0-	925	1	8165	2	Y	-0-					15
11	9151	X	9151	-0-	-0-	-0-	1149	1	8002	2	Y	-0-	10	1			5
12	8401	X	8134	-0-	-267	-0-	903	1	7231	2	Y	-0-					5
01	9310	X	9310	-0-	-0-	-0-	938	1	8372	2	Y	-0-					5
02	8232	X	8232	-0-	-0-	-0-	1176	1	7056	2	Y	-0-					5
*03	8818	X	8818	-0-	-0-	-0-	953	1	7865	2	Y	-0-					5

SLATOR RANCH WELL #: S 2 RRCID -> 215174 COMPL. DATE 04/25/2017 TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9704 - 9727

10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	60	1	526	2	Y	-0-					3
11	524	N	524	-0-	-0-	-0-	66	1	458	2	Y	-0-					3
12	323	N	323	-0-	-0-	-0-	36	1	287	2	Y	-0-					3
01	589	N	285	-0-	-304	-0-	29	1	256	2	Y	-0-					3
02	163	N	163	-0-	-0-	-0-	23	1	140	2	Y	-0-					3
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	40	1	329	2	Y	-0-					3

SLATOR RANCH WELL #: V 1 RRCID -> 219673 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 11460 PERF.10972 - 11196

10	5210	X	5210	-0-	-0-	-0-	530	1	4680	2	Y	-0-					-0-
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	663	1	4622	2	Y	-0-					-0-
12	5518	X	5422	-0-	-96	-0-	602	1	4820	2	Y	-0-					-0-
01	5493	X	5493	-0-	-0-	-0-	553	1	4938	2	Y	2					2
							2	9									
02	4917	X	4917	-0-	-0-	-0-	702	1	4213	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
03	5456	X	5212	-0-	-244	-0-	563	1	4647	2	Y	2					2
							2	9									

BMT/K&H WELL #: N 2 RRCID -> 219889 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10616 - 10760

10	12130	X	12130	-0-	-0-	-0-	951	1	11179	2	Y	-0-					25
11	11636	X	11636	-0-	-0-	-0-	657	1	10979	2	Y	-0-					25
12	12535	X	12535	-0-	-0-	-0-	1122	1	11413	2	Y	-0-					25
01	12001	X	12001	-0-	-0-	-0-	1231	1	10770	2	Y	-0-					25
02	10750	X	10750	-0-	-0-	-0-	818	1	9932	2	Y	-0-					25
03	11749	X	11659	-0-	-90	-0-	787	1	10872	2	Y	-0-					25

SLATOR RANCH WELL #: U 2 RRCID -> 219890 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10780

10	7461	X	7461	-0-	-0-	-0-	854	1	6590	2	Y	15	32	1			10
							17	9									
11	7014	X	7014	-0-	-0-	-0-	771	1	6209	2	Y	31	32	1			9
							34	9									
12	9457	X	9457	-0-	-0-	-0-	1303	1	8129	2	Y	23	32	1			-0-
							25	9									
01	7471	X	7110	-0-	-361	-0-	868	1	6216	2	Y	24					24
							26	9									
02	6748	X	6383	-0-	-365	-0-	684	1	5670	2	Y	26					50
							29	9									
03	7533	X	7271	-0-	-262	-0-	986	1	6266	2	Y	17	63	1			4
							19	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	1600	N	3158	-0-	1558	1558	321	1	2836	2	Y	1					7
							1	9									
11	3000	N	2166	-0-	-834	724	272	1	1894	2	Y	-0-					7
12	2983	N	2259	-0-	-724	-0-	251	1	2008	2	Y	-0-					7
01	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	223	1	1992	2	Y	-0-					7
02	2241	X	2241	-0-	-0-	-0-	320	1	1921	2	Y	-0-					7
*03	2579	X	2579	-0-	-0-	-0-	279	1	2300	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH WELL #: W 1 RRCID -> 220890 COMPL. DATE 08/16/2017 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9658 - 9692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	207	X	207	-0-	-0-	-0-	21	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	2666	X	335	-0-	-2331	-0-	37	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	1984	X	171	-0-	-1813	-0-	17	1	154	2	Y	-0-					-0-
02	198	X	198	-0-	-0-	-0-	28	1	170	2	Y	-0-					-0-
03	341	X	109	-0-	-232	-0-	12	1	97	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 2 RRCID -> 221181 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11170 - 11404

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	882	N	882	-0-	-0-	-0-	90	1	792	2	Y	-0-					-0-
11	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	153	1	1069	2	Y	-0-					-0-
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	118	1	946	2	Y	-0-					-0-
01	913	N	913	-0-	-0-	-0-	92	1	821	2	Y	-0-					-0-
02	784	N	784	-0-	-0-	-0-	112	1	672	2	Y	-0-					-0-
03	1023	N	890	-0-	-133	-0-	96	1	794	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: U 3 RRCID -> 221508 COMPL. DATE 06/12/2017 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9995 - 10598

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1360	N	1360	-0-	-0-	-0-	156	1	1204	2	Y	-0-					6
11	3000	N	5632	-0-	2632	2632	622	1	5010	2	Y	-0-					6
12	3100	N	4828	-0-	1728	4360	667	1	4161	2	Y	-0-					6
01	3100	N	3713	-0-	613	4973	455	1	3258	2	Y	-0-					6
02	2800	N	3586	-0-	786	5759	386	1	3200	2	Y	-0-					6
*03	9488	X	3729	-0-	-5759	-0-	507	1	3222	2	Y	-0-					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H WELL #: N 3 RRCID -> 222385 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10614 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8920	X	8920	-0-	-0-	-0-	699	1	8219	2	Y	2					6
							2	9									
11	9016	X	9016	-0-	-0-	-0-	509	1	8504	2	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	9008	X	9008	-0-	-0-	-0-	806	1	8202	2	Y	-0-					3
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	936	1	8187	2	Y	4					7
							4	9									
02	7888	X	7888	-0-	-0-	-0-	600	1	7286	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
*03	9052	X	9052	-0-	-0-	-0-	611	1	8439	2	Y	2					4
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: W 2 RRCID -> 222417 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 9774 - 10720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9553	X	9553	-0-	-0-	-0-	972	1	8581	2	Y	-0-					41
11	8369	X	8369	-0-	-0-	-0-	1051	1	7318	2	Y	-0-					41
12	7815	X	7815	-0-	-0-	-0-	868	1	6947	2	Y	-0-					41
01	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	878	1	7833	2	Y	-0-					41
02	7645	X	7645	-0-	-0-	-0-	1092	1	6553	2	Y	-0-					41
*03	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	929	1	7667	2	Y	-0-					41

SLATOR RANCH WELL #: U 4 RRCID -> 222672 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9964 - 10028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9978	X	9978	-0-	-0-	-0-	1142	1	8813	2	Y	21	45	1			43
							23	9									
11	8945	X	8945	-0-	-0-	-0-	983	1	7914	2	Y	44	45	1			42
							48	9									
12	10726	X	8779	-0-	-1947	-0-	1208	1	7536	2	Y	32	45	1			29
							35	9									
01	10106	X	9894	-0-	-212	-0-	1208	1	8649	2	Y	34					63
							37	9									
02	9128	X	8733	-0-	-395	-0-	936	1	7757	2	Y	36					99
							40	9									
*03	10159	X	10159	-0-	-0-	-0-	1378	1	8755	2	Y	24	89	1			34
							26	9									

BMT K&H WELL #: 1AC RRCID -> 222780 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10492 - 10895

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	318	1	3739	2	Y	10					47
							11	9									
11	4247	X	4247	-0-	-0-	-0-	239	1	3999	2	Y	8	23	1			32
							9	9									
12	5010	X	5010	-0-	-0-	-0-	448	1	4559	2	Y	3					35
							3	9									
01	4278	X	3795	-0-	-483	-0-	388	1	3393	2	Y	13					48
							14	9									
02	3873	X	3873	-0-	-0-	-0-	294	1	3570	2	Y	8	25	1			31
							9	9									
03	5022	X	2783	-0-	-2239	-0-	187	1	2587	2	Y	8					39
							9	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 4 RRCID -> 223024 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10167 - 10874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	476	X	476	-0-	-0-	-0-	48	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	594	X	594	-0-	-0-	-0-	75	1	519	2	Y	-0-					-0-
12	697	X	697	-0-	-0-	-0-	77	1	620	2	Y	-0-					-0-
01	527	X	488	-0-	-39	-0-	49	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	489	X	489	-0-	-0-	-0-	70	1	419	2	Y	-0-					-0-
03	682	X	607	-0-	-75	-0-	66	1	541	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 3 RRCID -> 223026 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9830 - 11099

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7148	X	7148	-0-	-0-	-0-	727	1	6421	2	Y	-0-					-0-
11	5789	X	5789	-0-	-0-	-0-	727	1	5062	2	Y	-0-					-0-
12	7161	X	6133	-0-	-1028	-0-	681	1	5452	2	Y	-0-					-0-
01	7161	X	6648	-0-	-513	-0-	668	1	5966	2	Y	13					13
							14	9									
02	6468	X	5838	-0-	-630	-0-	831	1	4990	2	Y	15	27	1			1
							17	9									
03	7161	X	5982	-0-	-1179	-0-	646	1	5325	2	Y	10					11
							11	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 3 RRCID -> 223797 COMPL. DATE 12/24/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10747 - 10901

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4957	X	4957	-0-	-0-	-0-	504	1	4453	2	Y	-0-					5
11	4614	X	4614	-0-	-0-	-0-	579	1	4035	2	Y	-0-					5
12	5022	X	4853	-0-	-169	-0-	539	1	4314	2	Y	-0-					5
01	5053	X	4612	-0-	-441	-0-	465	1	4147	2	Y	-0-					5
02	4564	X	4271	-0-	-293	-0-	610	1	3661	2	Y	-0-					5
03	4960	X	4778	-0-	-182	-0-	517	1	4261	2	Y	-0-					5

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
10	1600	N	2467	-0-	867	867	251	1	2216	2	Y	-0-					-0-
11	2889	N	2022	-0-	-867	-0-	254	1	1768	2	Y	-0-					-0-
12	2021	N	2021	-0-	-0-	-0-	224	1	1797	2	Y	-0-					-0-
01	2325	N	1876	-0-	-449	-0-	189	1	1687	2	Y	-0-					-0-
02	1729	N	1729	-0-	-0-	-0-	247	1	1482	2	Y	-0-					-0-
03	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	208	1	1718	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
10	1374	N	1374	-0-	-0-	-0-	140	1	1234	2	Y	-0-					27
11	1037	N	1037	-0-	-0-	-0-	130	1	907	2	Y	-0-					27
12	867	N	867	-0-	-0-	-0-	96	1	771	2	Y	-0-					27
01	1364	N	1041	-0-	-323	-0-	105	1	936	2	Y	-0-					27
02	891	N	891	-0-	-0-	-0-	127	1	764	2	Y	-0-					27
*03	1425	N	1425	-0-	-0-	-0-	154	1	1271	2	Y	-0-					27

BARROCITO, B. M. WELL #: 6 RRCID -> 226702 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10753 - 10880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	22	1			7
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	20	23	1			4
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	23	1			4
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	24	24	1			4
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	24	1			1
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: V 4 RRCID -> 227123 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10919 - 11053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2988	X	2988	-0-	-0-	-0-	304	1	2684	2	Y	-0-					-0-
11	2790	X	2790	-0-	-0-	-0-	350	1	2440	2	Y	-0-					-0-
12	2674	X	2674	-0-	-0-	-0-	297	1	2377	2	Y	-0-					-0-
01	2904	X	2904	-0-	-0-	-0-	293	1	2611	2	Y	-0-					-0-
02	2728	X	2728	-0-	-0-	-0-	390	1	2338	2	Y	-0-					-0-
*03	2966	X	2966	-0-	-0-	-0-	321	1	2645	2	Y	-0-					-0-

SLATOR RANCH WELL #: T 3 RRCID -> 227777 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 11263 PERF.10945 - 11056

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	39	1	348	2	N	-0-					3
11	485	N	485	-0-	-0-	-0-	61	1	424	2	N	-0-					3
12	339	N	339	-0-	-0-	-0-	38	1	301	2	N	-0-					3
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	36	1	321	2	N	-0-					3
02	342	N	342	-0-	-0-	-0-	49	1	293	2	N	-0-					3
*03	394	N	394	-0-	-0-	-0-	43	1	351	2	N	-0-					3

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: X 2 RRCID -> 228225 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9567 - 10232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 7 RRCID -> 229048 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10809 - 10950

10	2845	X	2845	-0-	-0-	-0-	145	1	2698	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
11	3089	X	3089	-0-	-0-	-0-	187	1	2900	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
12	4136	X	4136	-0-	-0-	-0-	265	1	3869	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
01	5874	X	5874	-0-	-0-	-0-	501	1	5371	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
02	2706	X	2706	-0-	-0-	-0-	200	1	2504	2	Y	2	2	1			26
							2	9									
*03	2321	X	2321	-0-	-0-	-0-	172	1	2147	2	Y	2	2	1			26
							2	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 1 RRCID -> 230382 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10666 - 10865

10	9873	X	9873	-0-	-0-	-0-	502	1	9360	2	Y	10	14	1			20
							11	9									
11	8407	X	8407	-0-	-0-	-0-	508	1	7889	2	Y	9	7	1			22
							10	9									
12	10693	X	10693	-0-	-0-	-0-	685	1	10001	2	Y	6	7	1			21
							7	9									
01	10819	X	9253	-0-	-1566	-0-	789	1	8457	2	Y	6	7	1			20
							7	9									
02	9772	X	6984	-0-	-2788	-0-	517	1	6461	2	Y	5	7	1			18
							6	9									
03	10695	X	9476	-0-	-1219	-0-	701	1	8774	2	Y	1					19
							1	9									

SLATOR RANCH WELL #: U 5 RRCID -> 230384 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 11445 PERF.10494 - 10594

10	DLQ G-10		16074	-0-	16074	16074	1841	1	14208	2	Y	23	47	1			60
							25	9									
11	31437	X	15363	-0-	-16074	-0-	1692	1	13621	2	Y	45	47	1			58
							50	9									
12	16306	X	15558	-0-	-748	-0-	2144	1	13377	2	Y	34	47	1			45
							37	9									
01	16213	X	15664	-0-	-549	-0-	1915	1	13710	2	Y	35					80
							39	9									
02	14644	X	13974	-0-	-670	-0-	1500	1	12432	2	Y	38					118
							42	9									
03	16089	X	15556	-0-	-533	-0-	2112	1	13416	2	Y	25	93	1			50
							28	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 2 RRCID -> 232971 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10116 - 10340

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					50

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: T 4 RRCID -> 233148 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10852 - 10986

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4096	X	4096	-0-	-0-	-0-	412	1	3638	2	Y	42					129
							46	9									
11	3886	X	3886	-0-	-0-	-0-	476	1	3316	2	Y	85	187	1			27
							94	9									
12	4154	X	3936	-0-	-218	-0-	429	1	3431	2	Y	69					96
							76	9									
01	4154	X	3798	-0-	-356	-0-	378	1	3374	2	Y	42					138
							46	9									
02	3752	X	3480	-0-	-272	-0-	489	1	2933	2	Y	53	136	1			55
							58	9									
*03	4163	X	4163	-0-	-0-	-0-	446	1	3680	2	Y	34					89
							37	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 9 RRCID -> 233198 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10030 - 10952

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	255	1	4760	2	Y	64	56	1			17
							70	9									
11	4276	X	4276	-0-	-0-	-0-	255	1	3967	2	Y	49	57	1			9
							54	9									
12	6231	X	3921	-0-	-2310	-0-	247	1	3611	2	Y	57	57	1			9
							63	9									
01	5890	X	1805	-0-	-4085	-0-	149	1	1591	2	Y	59	60	1			8
							65	9									
02	5096	X	2803	-0-	-2293	-0-	203	1	2539	2	Y	55	60	1			3
							61	9									
03	5084	X	734	-0-	-4350	-0-	49	1	619	2	Y	60	59	1			4
							66	9									

BMT-BARROCITO WELL #: 2 RRCID -> 234055 COMPL. DATE 06/07/2017 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9514 - 9571

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	102823	X	14758	-0-	-88065	-0-	737	1	13740	2	Y	255	343	1			178
							281	9									
11	12044	X	12044	-0-	-0-	-0-	713	1	11082	2	Y	226	173	1			231
							249	9									
12	32147	X	8529	-0-	-23618	-0-	536	1	7826	2	Y	152	179	1			204
							167	9									
01	22103	X	8466	-0-	-13637	-0-	707	1	7576	2	Y	166	183	1			187
							183	9									
02	15876	X	6593	-0-	-9283	-0-	480	1	5996	2	Y	106	170	1			123
							117	9									
03	14756	X	6845	-0-	-7911	-0-	504	1	6302	2	Y	35					158
							39	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 5 RRCID -> 235078 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 10858

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4090	X	4090	-0-	-0-	-0-	416	1	3674	2	Y	-0-					27
11	3268	X	3268	-0-	-0-	-0-	410	1	2858	2	Y	-0-	10	1			17
12	4218	X	4218	-0-	-0-	-0-	468	1	3750	2	Y	-0-					17
01	4485	X	4485	-0-	-0-	-0-	452	1	4033	2	Y	-0-					17
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	676	1	4059	2	Y	-0-					17
03	3875	X	3331	-0-	-544	-0-	360	1	2971	2	Y	-0-					17

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH WELL #: S 6 RRCID -> 236383 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10896 - 11018

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3131	X	3131	-0-	-0-	-0-	314	1	2769	2	Y	44					108
							48	9									
11	2931	X	2931	-0-	-0-	-0-	362	1	2518	2	Y	46	154	1			-0-
							51	9									
12	3162	X	2768	-0-	-394	-0-	303	1	2429	2	Y	33					33
							36	9									
01	3162	X	3088	-0-	-74	-0-	309	1	2755	2	Y	22					55
							24	9									
02	2828	X	2746	-0-	-82	-0-	385	1	2311	2	Y	45					100
							50	9									
03	3131	X	2955	-0-	-176	-0-	318	1	2620	2	Y	15					115
							17	9									

BARROCITO, B.M. WELL #: 10 RRCID -> 237452 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9446 - 9784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	220	1	4096	2	Y	37	32	1			25
							41	9									
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	176	1	2742	2	Y	29	33	1			21
							32	9									
12	4619	X	4483	-0-	-136	-0-	285	1	4163	2	Y	32	33	1			20
							35	9									
01	4371	X	3630	-0-	-741	-0-	307	1	3284	2	Y	35	35	1			20
							39	9									
02	4039	X	4039	-0-	-0-	-0-	297	1	3707	2	Y	32	35	1			17
							35	9									
*03	4514	X	4514	-0-	-0-	-0-	331	1	4144	2	Y	35	34	1			18
							39	9									

SLATOR RANCH WELL #: 1AB RRCID -> 238136 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10248 - 10606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	4311	-0-	2711	4114	492	1	3794	2	Y	23	48	1			16
							25	9									
11	3000	N	2787	-0-	-213	3901	302	1	2434	2	Y	46	48	1			14
							51	9									
12	3100	N	2152	-0-	-948	2953	292	1	1820	2	Y	36	49	1			1
							40	9									
01	6044	X	3091	-0-	-2953	-0-	374	1	2677	2	Y	36					37
							40	9									
02	2240	X	2172	-0-	-68	-0-	229	1	1900	2	Y	39					76
							43	9									
*03	2484	X	2484	-0-	-0-	-0-	334	1	2121	2	Y	26	96	1			6
							29	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 7 RRCID -> 240376 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10972 - 11103

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SLATOR RANCH WELL #: W 5 RRCID -> 241076 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10328 - 10700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	2497	-0-	897	897	254	1	2243	2	Y	-0-					-0-
11	2274	N	1377	-0-	-897	-0-	173	1	1204	2	Y	-0-					-0-
12	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	188	1	1505	2	Y	-0-					-0-
01	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	114	1	1022	2	Y	-0-					-0-
02	1153	N	1153	-0-	-0-	-0-	165	1	988	2	Y	-0-					-0-
*03	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	136	1	1121	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MARTINEZ MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 242899 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 12254 PERF.10356 - 10470

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1600	N	1867	-0-	267	267	130	1	1737	2	Y	-0-					-0-
11	2125	N	1858	-0-	-267	-0-	145	1	1713	2	Y	-0-					-0-
12	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	154	1	1751	2	Y	-0-					-0-
01	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	243	1	1644	2	Y	-0-					-0-
02	1637	N	1637	-0-	-0-	-0-	230	1	1407	2	Y	-0-					-0-
03	1891	N	1764	-0-	-127	-0-	216	1	1548	2	Y	-0-					-0-

MARTINEZ MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 243740 COMPL. DATE 10/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10330 - 11214

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1413	N	1413	-0-	-0-	-0-	99	1	1314	2	Y	-0-					-0-
11	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	114	1	1339	2	Y	-0-					-0-
12	1404	N	1404	-0-	-0-	-0-	114	1	1290	2	Y	-0-					-0-
01	1395	N	1316	-0-	-79	-0-	169	1	1147	2	Y	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	158	1	970	2	Y	-0-					-0-
03	1395	N	1240	-0-	-155	-0-	152	1	1088	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 12 RRCID -> 243921 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9306 - 9903

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4233	X	4233	-0-	-0-	-0-	215	1	4018	2	Y	-0-					21
11	3875	X	3875	-0-	-0-	-0-	234	1	3641	2	Y	-0-					21
12	5660	X	5660	-0-	-0-	-0-	363	1	5297	2	Y	-0-					21
01	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	378	1	4050	2	Y	-0-					21
02	2520	X	2502	-0-	-18	-0-	185	1	2317	2	Y	-0-					21
03	2790	X	2585	-0-	-205	-0-	191	1	2394	2	Y	-0-					21

BARROCITO, B.M. WELL #: 13 RRCID -> 246987 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9366 - 9468

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BARROCITO, B.M. WELL #: 14 RRCID -> 246992 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9336 - 9686

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	19422	X	19422	-0-	-0-	-0-	975	1	18180	2	Y	243	213	1			95
							267	9									
11	16033	X	16033	-0-	-0-	-0-	957	1	14870	2	Y	187	216	1			66
							206	9									
12	19592	X	8762	-0-	-10830	-0-	546	1	7975	2	Y	219	219	1			66
							241	9									
01	19592	X	9606	-0-	-9986	-0-	799	1	8558	2	Y	226	229	1			63
							249	9									
02	17556	X	7858	-0-	-9698	-0-	565	1	7064	2	Y	208	229	1			42
							229	9									
03	19437	X	9359	-0-	-10078	-0-	674	1	8430	2	Y	232	226	1			48
							255	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	5919	X	5919	-0-	-0-	-0-	293	1	5468	2	Y	144	126	1			55
							158	9									
11	4477	X	4477	-0-	-0-	-0-	263	1	4092	2	Y	111	128	1			38
							122	9									
12	6404	X	6404	-0-	-0-	-0-	401	1	5861	2	Y	129	130	1			37
							142	9									
01	6355	X	5972	-0-	-383	-0-	497	1	5326	2	Y	135	136	1			36
							149	9									
02	5348	X	5031	-0-	-317	-0-	363	1	4533	2	Y	123	136	1			23
							135	9									
03	6417	X	5626	-0-	-791	-0-	405	1	5069	2	Y	138	134	1			27
							152	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
10	2624	X	2624	-0-	-0-	-0-	132	1	2467	2	Y	23	20	1			34
							25	9									
11	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	137	1	2125	2	Y	17	20	1			31
							19	9									
12	2867	X	2867	-0-	-0-	-0-	182	1	2662	2	Y	21	21	1			31
							23	9									
01	3100	X	2223	-0-	-877	-0-	188	1	2011	2	Y	22	22	1			31
							24	9									
02	2800	X	2297	-0-	-503	-0-	169	1	2107	2	Y	19	22	1			28
							21	9									
*03	3075	X	3075	-0-	-0-	-0-	226	1	2825	2	Y	22	21	1			29
							24	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
10	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	488	1	5745	2	Y	14					34
							15	9									
11	3455	X	3455	-0-	-0-	-0-	194	1	3247	2	Y	13	33	1			14
							14	9									
12	3082	X	3082	-0-	-0-	-0-	276	1	2803	2	Y	3					17
							3	9									
01	5270	X	2651	-0-	-2619	-0-	270	1	2360	2	Y	19					36
							21	9									
02	4760	X	2130	-0-	-2630	-0-	161	1	1956	2	Y	12	35	1			13
							13	9									
03	5270	X	2372	-0-	-2898	-0-	159	1	2201	2	Y	11					24
							12	9									

MARTINEZ MINERALS WELL #: 4ST RRCID -> 251834 COMPL. DATE 07/15/2017 TOTAL DEPTH 11567 PERF. 9565 - 11292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	4261	-0-	-234	-0-	297	1	3964	2	Y	-0-					100
11	3678	X	3678	-0-	-0-	-0-	287	1	3391	2	Y	-0-					100
12	3706	X	3706	-0-	-0-	-0-	300	1	3406	2	Y	-0-					100
01	3288	X	3288	-0-	-0-	-0-	422	1	2860	2	Y	5					105
							6	9									
02	4225	X	4225	-0-	-0-	-0-	572	1	3508	2	Y	132	195	1			42
							145	9									
*03	3757	X	3757	-0-	-0-	-0-	460	1	3297	2	Y	-0-					42

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
10	3468	X	3468	-0-	-0-	-0-	176	1	3292	2	Y	-0-					-0-
11	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	232	1	3600	2	Y	-0-					-0-
12	4030	X	3003	-0-	-1027	-0-	192	1	2811	2	Y	-0-					-0-
01	3875	X	3423	-0-	-452	-0-	292	1	3131	2	Y	-0-					-0-
02	3500	X	3039	-0-	-461	-0-	225	1	2814	2	Y	-0-					-0-
03	3968	X	3585	-0-	-383	-0-	265	1	3320	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	5882	X	5882	-0-	-0-	-0-	295	1	5502	2	Y	77	68	1			45
							85	9									
11	5238	X	5238	-0-	-0-	-0-	313	1	4859	2	Y	60	69	1			36
							66	9									
12	6169	X	5320	-0-	-849	-0-	336	1	4907	2	Y	70	70	1			36
							77	9									
01	6045	X	5318	-0-	-727	-0-	447	1	4792	2	Y	72	73	1			35
							79	9									
02	5320	X	4778	-0-	-542	-0-	349	1	4355	2	Y	67	74	1			28
							74	9									
03	5890	X	5176	-0-	-714	-0-	377	1	4718	2	Y	74	72	1			30
							81	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	27	1	506	2	Y	11	10	1			3
							12	9									
11	482	N	482	-0-	-0-	-0-	29	1	443	2	Y	9	10	1			2
							10	9									
12	600	N	600	-0-	-0-	-0-	38	1	551	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
01	663	N	663	-0-	-0-	-0-	56	1	596	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
02	400	N	400	-0-	-0-	-0-	29	1	361	2	Y	9	10	1			1
							10	9									
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	46	1	577	2	Y	10	10	1			1
							11	9									

SLATOR RANCH WELL #: S 8 RRCID -> 255787 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10446 - 10922

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3412	X	3412	-0-	-0-	-0-	347	1	3065	2	Y	-0-					25
11	2620	X	2620	-0-	-0-	-0-	329	1	2291	2	Y	-0-	14	1			11
12	2829	X	2829	-0-	-0-	-0-	314	1	2515	2	Y	-0-					11
01	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	312	1	2788	2	Y	-0-					11
02	3052	X	3052	-0-	-0-	-0-	436	1	2616	2	Y	-0-					11
*03	3160	X	3160	-0-	-0-	-0-	342	1	2818	2	Y	-0-					11

BMT-BARROCITO WELL #: 4 RRCID -> 256225 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 11304 PERF. 9528 - 9634

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1600	N	1892	-0-	292	292	96	1	1778	2	Y	16	21	1			13
							18	9									
11	1821	N	1529	-0-	-292	-0-	92	1	1423	2	Y	13	10	1			16
							14	9									
12	1515	N	1515	-0-	-0-	-0-	96	1	1408	2	Y	10	11	1			15
							11	9									
01	1891	N	1515	-0-	-376	-0-	128	1	1376	2	Y	10	11	1			14
							11	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	106	1	1328	2	Y	6	10	1			10
							7	9									
*03	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	117	1	1470	2	Y	2					12
							2	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT K&H WELL #: N 4 RRCID -> 256293 COMPL. DATE 10/08/2010 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10870 - 10928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9986	X	9986	-0-	-0-	-0-	779	1	9163	2	Y	40					95
							44	9									
11	9644	X	9644	-0-	-0-	-0-	542	1	9061	2	Y	37	94	1			38
							41	9									
12	10354	X	9902	-0-	-452	-0-	885	1	9006	2	Y	10					48
							11	9									
01	10168	X	9519	-0-	-649	-0-	970	1	8490	2	Y	54					102
							59	9									
02	9032	X	9032	-0-	-0-	-0-	684	1	8311	2	Y	34	101	1			35
							37	9									
03	9982	X	9675	-0-	-307	-0-	651	1	8989	2	Y	32					67
							35	9									

BMT K&H WELL #: 4AC RRCID -> 256399 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10886

10	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	112	1	1320	2	Y	-0-					1
11	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	67	1	1127	2	Y	-0-					1
12	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	112	1	1142	2	Y	-0-					1
01	1426	N	1158	-0-	-268	-0-	119	1	1039	2	Y	-0-					1
02	1129	N	1129	-0-	-0-	-0-	86	1	1043	2	Y	-0-					1
03	1240	N	1220	-0-	-20	-0-	82	1	1138	2	Y	-0-					1

BARROCITO, B. M. WELL #: 20 RRCID -> 256681 COMPL. DATE 03/28/2017 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9520 - 10040

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT-BARROCITO WELL #: 6 RRCID -> 257070 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9443 - 9642

10	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	204	1	3812	2	Y	-0-					40
11	4191	X	4191	-0-	-0-	-0-	253	1	3938	2	Y	-0-					40
12	4991	X	3871	-0-	-1120	-0-	248	1	3623	2	Y	-0-					40
01	4805	X	4009	-0-	-796	-0-	342	1	3667	2	Y	-0-					40
02	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	326	1	4072	2	Y	-0-					40
*03	4487	X	4487	-0-	-0-	-0-	332	1	4155	2	Y	-0-					40

BMT K&H WELL #: 1AE RRCID -> 257227 COMPL. DATE 10/15/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 11039

10	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	354	1	4161	2	Y	5					12
							6	9									
11	3779	X	3779	-0-	-0-	-0-	213	1	3560	2	Y	5	13	1			4
							6	9									
12	4774	X	4062	-0-	-712	-0-	363	1	3697	2	Y	2					6
							2	9									
01	4774	X	3692	-0-	-1082	-0-	378	1	3306	2	Y	7					13
							8	9									
02	4088	X	3267	-0-	-821	-0-	248	1	3013	2	Y	5	14	1			4
							6	9									
03	4526	X	3283	-0-	-1243	-0-	221	1	3058	2	Y	4					8
							4	9									

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	5184	X	5184	-0-	-0-	-0-	527	1	4657	2	Y	-0-					-0-
11	5720	X	5720	-0-	-0-	-0-	718	1	5002	2	Y	-0-					-0-
12	5797	X	5777	-0-	-20	-0-	641	1	5136	2	Y	-0-					-0-
01	6091	X	6091	-0-	-0-	-0-	613	1	5474	2	Y	4					4
							4	9									
02	4676	X	4646	-0-	-30	-0-	663	1	3979	2	Y	4	8	1			-0-
							4	9									
*03	7489	X	7489	-0-	-0-	-0-	809	1	6677	2	Y	3					3
							3	9									

SLATOR RANCH WELL #: D 3 RRCID -> 259304 COMPL. DATE 03/31/2017 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9940 - 10044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	21547	X	21547	-0-	-0-	-0-	2323	1	19122	2	Y	93	176	1			-0-
							102	9									
11	19515	X	19515	-0-	-0-	-0-	1815	1	17700	2	Y	-0-					-0-
12	27652	X	16239	-0-	-11413	-0-	1616	1	14623	2	Y	-0-					-0-
01	26350	X	18092	-0-	-8258	-0-	1665	1	16427	2	Y	-0-					-0-
02	21364	X	19930	-0-	-1434	-0-	2590	1	17340	2	Y	-0-					-0-
*03	21666	X	21666	-0-	-0-	-0-	1661	1	20005	2	Y	-0-					-0-

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
10	5907	X	5907	-0-	-0-	-0-	463	1	5444	2	Y	-0-					-0-
11	5428	X	5428	-0-	-0-	-0-	307	1	5121	2	Y	-0-					-0-
12	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	500	1	5087	2	Y	-0-					-0-
01	4340	X	4147	-0-	-193	-0-	425	1	3722	2	Y	-0-					-0-
02	5407	X	5407	-0-	-0-	-0-	411	1	4996	2	Y	-0-					-0-
*03	6366	X	6366	-0-	-0-	-0-	430	1	5936	2	Y	-0-					-0-

BMT K&H WELL #: 3AE RRCID -> 261139 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10084 - 11206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	231	1	2714	2	Y	4					7
							4	9									
11	2648	X	2648	-0-	-0-	-0-	149	1	2496	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	448	1	4554	2	Y	1					3
							1	9									
01	5131	X	5131	-0-	-0-	-0-	526	1	4601	2	Y	4					7
							4	9									
02	3623	X	3623	-0-	-0-	-0-	275	1	3345	2	Y	3	8	1			2
							3	9									
03	4991	X	4524	-0-	-467	-0-	305	1	4217	2	Y	2					4
							2	9									

BARROCITO, B. M. WELL #: 21 RRCID -> 262005 COMPL. DATE 12/19/2016 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9505 - 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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	9260	X	9260	-0-	-0-	-0-	725	1	8535	2	Y	-0-					-0-
11	8446	X	8446	-0-	-0-	-0-	477	1	7969	2	Y	-0-					-0-
12	8740	X	8740	-0-	-0-	-0-	782	1	7958	2	Y	-0-					-0-
01	8982	X	8982	-0-	-0-	-0-	921	1	8061	2	Y	-0-					-0-
02	6440	X	5907	-0-	-533	-0-	449	1	5458	2	Y	-0-					-0-
*03	7746	X	7746	-0-	-0-	-0-	523	1	7223	2	Y	-0-					-0-

STIRLING (WILCOX CONSOLIDATED) //CONT.// 86182 476 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	1600	N	1790	-0-	190	190	91	1	1689	2	Y	9	8	1			4
							10	9									
11	1571	N	1381	-0-	-190	-0-	83	1	1290	2	Y	7	8	1			3
							8	9									
12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	81	1	1180	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
01	1240	N	1195	-0-	-45	-0-	101	1	1085	2	Y	8	8	1			3
							9	9									
02	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	76	1	950	2	Y	7	8	1			2
							8	9									
03	1240	N	1180	-0-	-60	-0-	87	1	1084	2	Y	8	8	1			2
							9	9									

BMT K&H WELL #: 5AE RRCID -> 266653 COMPL. DATE 12/30/2011 TOTAL DEPTH 11543 PERF.10172 - 11282

10	3704	X	3704	-0-	-0-	-0-	290	1	3414	2	Y	-0-					-0-
11	3092	X	3092	-0-	-0-	-0-	175	1	2917	2	Y	-0-					-0-
12	4185	X	3070	-0-	-1115	-0-	275	1	2795	2	Y	-0-					-0-
01	4185	X	2550	-0-	-1635	-0-	262	1	2288	2	Y	-0-					-0-
02	3780	X	2359	-0-	-1421	-0-	179	1	2180	2	Y	-0-					-0-
03	3689	X	3408	-0-	-281	-0-	230	1	3178	2	Y	-0-					-0-

BARROCITO, B. M. WELL #: 23 RRCID -> 266798 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11305 PERF. 9438 - 9585

10	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-	137	1	2562	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
11	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	156	1	2430	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
12	2960	X	2960	-0-	-0-	-0-	189	1	2768	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
01	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	237	1	2541	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
02	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	178	1	2223	2	Y	3	3	1			39
							3	9									
*03	2859	N	2859	-0-	-0-	-0-	211	1	2645	2	Y	3	3	1			39
							3	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
SLATOR RANCH WELL #: 35 RRCID -> 281261 COMPL. DATE 07/23/2016 TOTAL DEPTH 11498 PERF. 9528 - 9930

10	6417	X	6046	-0-	-371	-0-	335	1	5668	2	Y	39	45	1			84
							43	9									
11	6210	X	5977	-0-	-233	-0-	319	1	5589	2	Y	63					147
							69	9									
12	6417	X	5278	-0-	-1139	-0-	313	1	4912	2	Y	48	111	1			84
							53	9									
01	6045	X	5201	-0-	-844	-0-	321	1	4819	2	Y	55					139
							61	9									
02	5572	X	3601	-0-	-1971	-0-	224	1	3329	2	Y	44	109	1			74
							48	9									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					Y	NO RPT					74

SLATOR RANCH WELL #: 41 RRCID -> 282575 COMPL. DATE 07/03/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9066 - 9102

10	10695	X	325	-0-	-10370	-0-	23	1	302	2	N	-0-					-0-
11	10350	X	100	-0-	-10250	-0-	7	1	93	2	N	-0-					-0-
12	10695	X	219	-0-	-10476	-0-	18	1	201	2	N	-0-					-0-
01	310	X	150	-0-	-160	-0-	13	1	137	2	N	-0-					-0-
02	280	X	136	-0-	-144	-0-	11	1	125	2	N	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	25244					N	NO RPT					-0-

STRAKE DEEP (CARRIZO -R-) 86464 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
REMORA OPERATING, LLC 701613
EXXON-YATES RANCH FEE "D" WELL #: 9 RRCID -> 160687 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9993 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	465	N	401	-0-	-64	-0-	47 66	1 9	288	3	Y	60	66	1			66
11	423	N	423	-0-	-0-	-0-	47 67	1 9	309	3	Y	61	70	1			57
12	433	N	433	-0-	-0-	-0-	57 99	1 9	277	3	Y	90	49	1			98
01	573	N	573	-0-	-0-	-0-	196	1	377	3	Y	-0-	98	7			-0-
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	155	1	238	3	Y	-0-					-0-
*03	506	N	506	-0-	-0-	-0-	223	1	283	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (AUSTIN, UPPER,SW) 86508 043 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
RIVERS, "A" WELL #: 19 F RRCID -> 232758 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 7595 PERF. 6790 - 6796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1590	N	1590	-0-	-0-	-0-	795	1	795	3	N	-0-					-0-
11	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	736	1	736	3	N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	745	1	745	3	N	-0-					-0-
01	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	753	1	753	3	N	-0-					-0-
02	1384	N	1384	-0-	-0-	-0-	692	1	692	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 17DF RRCID -> 013436 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4110 - 5747

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-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	625	N	625	-0-	-0-	-0-	69	1	556	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 3 RRCID -> 013442 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 6749 PERF. 4860 - 6070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	930	N	825	-0-	-105	-0-	119	1	706	2	N	-0-					-0-
11	780	N	683	-0-	-97	-0-	109	1	574	2	N	-0-					-0-
12	961	N	654	-0-	-307	-0-	114	1	540	2	N	-0-					-0-
01	837	N	623	-0-	-214	-0-	109	1	514	2	N	-0-					-0-
*02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	74	1	648	2	N	-0-					-0-
*03	804	N	804	-0-	-0-	-0-	89	1	715	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 7 RRCID -> 013603 COMPL. DATE 12/12/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5485 - 5515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2895	-0-	-391	-0-	417	1	2478	2	Y	-0-					-0-
11	3210	X	2615	-0-	-595	-0-	416	1	2199	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	2632	-0-	-685	-0-	458	1	2174	2	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2609	-0-	-646	-0-	457	1	2152	2	Y	-0-					-0-
*02	2604	X	2467	-0-	-137	-0-	253	1	2214	2	Y	-0-					-0-
*03	3009	X	3009	-0-	-0-	-0-	334	1	2675	2	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 29 RRCID -> 047437 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 6115 PERF. 4255 - 5470

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 9 RRCID -> 054181 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4295 - 5505

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 28 RRCID -> 054804 COMPL. DATE 12/12/1999 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 4493 - 5306

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P123CT RRCID -> 055676 COMPL. DATE 05/24/2013 TOTAL DEPTH 7324 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 24F RRCID -> 057092 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 4235 - 6448

10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: M 29 B RRCID -> 140927 COMPL. DATE 12/01/1996 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6554 - 6566

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P282 RRCID -> 156691 COMPL. DATE 06/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7606 - 8076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	3066	-0-	-375	-0-	268	1	2794	2	Y	4	4	1			4
							4	9									
11	3000	X	1577	-0-	-1423	-0-	213	1	1363	2	Y	1					5
							1	9									
12	3100	X	1233	-0-	-1867	-0-	141	1	1090	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	3759	X	3759	-0-	-0-	-0-	326	1	3425	2	Y	7	4	1			6
							8	9									
*02	2772	X	2383	-0-	-389	-0-	228	1	2149	2	Y	5	6	1			5
							6	9									
03	3069	X	2999	-0-	-70	-0-	293	1	2697	2	Y	8	5	1			8
							9	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 88 RRCID -> 157495 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5373 - 5393

10	666	N	666	-0-	-0-	-0-	96	1	570	2	Y	-0-					-0-
11	603	N	603	-0-	-0-	-0-	96	1	507	2	Y	-0-					-0-
12	610	N	610	-0-	-0-	-0-	106	1	504	2	Y	-0-					-0-
01	612	N	612	-0-	-0-	-0-	107	1	505	2	Y	-0-					-0-
*02	642	N	642	-0-	-0-	-0-	66	1	576	2	Y	-0-					-0-
*03	703	N	703	-0-	-0-	-0-	78	1	625	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 89 RRCID -> 158242 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 5302 - 5387

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 92DF RRCID -> 159716 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 6935 PERF. 5116 - 6229

10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	105	1	625	2	Y	-0-					-0-
11	T. A.		725	-0-	725	725	115	1	610	2	Y	-0-					-0-
12	T. A.		608	-0-	608	1333	106	1	502	2	Y	-0-					-0-
01	T. A.		641	-0-	641	1974	112	1	529	2	Y	-0-					-0-
*02	T. A.		810	-0-	810	2784	83	1	727	2	Y	-0-					-0-
*03	3636	X	852	-0-	-2784	-0-	95	1	757	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 94DF RRCID -> 160129 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5036 - 5457

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P241 RRCID -> 160484 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6420 - 6452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	4297	-0-	4297	4297	491	1	3799	2	Y	6					6
							7	9									
01	14B2	EXT	3673	-0-	3673	7970	319	1	3346	2	Y	7	7	1			6
							8	9									
*02	14B2	EXT	4747	-0-	4747	12717	454	1	4284	2	Y	8	5	1			9
							9	9									
03	14B2	EXT	6198	-0-	6198	18915	606	1	5579	2	Y	12	9	1			12
							13	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 93DF RRCID -> 160683 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 5160 - 6730

	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
10	1147	N	956	-0-	-191	-0-	138	1	818	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	845	-0-	-115	-0-	134	1	711	2	Y	-0-					-0-
12	992	N	862	-0-	-130	-0-	150	1	712	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	893	-0-	-68	-0-	156	1	737	2	Y	-0-					-0-
*02	932	N	932	-0-	-0-	-0-	96	1	836	2	Y	-0-					-0-
*03	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	116	1	927	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 96DF RRCID -> 164743 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 5238 - 6892

	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 97DF RRCID -> 164782 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 5144 - 6952

	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 95DF RRCID -> 165450 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 7030 PERF. 4287 - 5356

	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: A 98DF RRCID -> 166108 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6771 - 6970

	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A 99DF RRCID -> 166495 COMPL. DATE 12/22/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5348 - 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
10	899	N	500	-0-	-399	-0-	72	1	428	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	420	-0-	-210	-0-	67	1	353	2	Y	-0-					-0-
12	589	N	499	-0-	-90	-0-	87	1	412	2	Y	-0-					-0-
01	504	N	504	-0-	-0-	-0-	88	1	416	2	Y	-0-					-0-
*02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	233	1	2043	2	Y	-0-					-0-
*03	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	225	1	1801	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P283 RRCID -> 171577 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7496 - 8884

10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	162	1	1686	2	Y	-0-					-0-
11	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	201	1	1286	2	Y	-0-					-0-
12	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	165	1	1276	2	Y	-0-					-0-
01	1488	N	1367	-0-	-121	-0-	119	1	1248	2	Y	-0-					-0-
*02	1344	N	1315	-0-	-29	-0-	126	1	1189	2	Y	-0-					-0-
*03	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	150	1	1383	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P284 RRCID -> 173850 COMPL. DATE 05/17/1999 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7878 - 8840

10	3100	N	2720	-0-	-380	463	237	1	2477	2	Y	5	6	1			4
							6	9									
11	2610	N	1584	-0-	-1026	-0-	214	1	1369	2	Y	1					5
							1	9									
12	2697	N	1108	-0-	-1589	-0-	127	1	979	2	Y	2	4	1			3
							2	9									
01	2697	N	917	-0-	-1780	-0-	80	1	835	2	Y	2	3	1			2
							2	9									
*02	1484	N	732	-0-	-752	-0-	70	1	660	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	1116	N	750	-0-	-366	-0-	73	1	675	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P285 RRCID -> 176901 COMPL. DATE 03/01/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7495 - 8782

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: P286 RRCID -> 178533 COMPL. DATE 06/13/2000 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7658 - 8837

10	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	268	1	2797	2	Y	58	63	1			48
							64	9									
11	3000	N	3815	-0-	815	815	512	1	3278	2	Y	23					71
							25	9									
12	3100	N	2516	-0-	-584	231	283	1	2185	2	Y	44	56	1			59
							48	9									
01	3100	N	3872	-0-	772	1003	329	1	3455	2	Y	80	69	1			70
							88	9									
*02	2800	N	2921	-0-	121	1124	273	1	2576	2	Y	65	68	1			67
							72	9									
*03	3100	N	3571	-0-	471	1595	339	1	3119	2	Y	103	66	1			104
							113	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	8626	X	8626	-0-	-0-	-0-	738	1	7702	2	Y	169	109	1			139
							186	9									
11	3150	X	1426	-0-	-1724	-0-	191	1	1225	2	Y	9					148
							10	9									
12	3255	X	2883	-0-	-372	-0-	323	1	2501	2	Y	54	118	1			84
							59	9									
01	5320	X	5320	-0-	-0-	-0-	452	1	4739	2	Y	117	99	1			102
							129	9									
*02	4621	X	4621	-0-	-0-	-0-	432	1	4078	2	Y	101	99	1			104
							111	9									
*03	3890	X	3890	-0-	-0-	-0-	377	1	3472	2	Y	37	103	1			38
							41	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: A 86 RRCID -> 215166 COMPL. DATE 06/12/2013 TOTAL DEPTH 6210 PERF. 5727 - 5990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	984	N	984	-0-	-0-	-0-	85	1	888	2	Y	10	12	1			8
							11	9									
11	1560	N	1376	-0-	-184	-0-	185	1	1187	2	Y	4					12
							4	9									
12	1271	N	1097	-0-	-174	-0-	124	1	961	2	Y	11	10	1			13
							12	9									
01	1185	N	1185	-0-	-0-	-0-	102	1	1070	2	Y	12	14	1			11
							13	9									
*02	1288	N	495	-0-	-793	-0-	47	1	441	2	Y	6	11	1			6
							7	9									
03	1085	N	673	-0-	-412	-0-	65	1	597	2	Y	10	6	1			10
							11	9									

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: P290 RRCID -> 227226 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 7782 - 7787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1625	N	1625	-0-	-0-	-0-	132	1	1380	2	Y	103	90	1			43
							113	9									
11	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	176	1	1124	2	Y	80	49	1			74
							88	9									
12	1488	N	1050	-0-	-438	-0-	114	1	879	2	Y	52	54	1			72
							57	9									
01	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	134	1	1409	2	Y	113	91	1			94
							124	9									
*02	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	145	1	1369	2	Y	92	109	1			77
							101	9									
*03	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	133	1	1222	2	Y	73	106	1			44
							80	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P805 RRCID -> 261819 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8467 - 8792

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	146	1	1526	2	Y	270	253	1			113
							297	9									
11	1545	N	1545	-0-	-0-	-0-	180	1	1152	2	Y	194	127	1			180
							213	9									
12	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	176	1	1364	2	Y	193	131	1			242
							212	9									
01	1969	N	1969	-0-	-0-	-0-	144	1	1508	2	Y	288	290	1			240
							317	9									
*02	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	151	1	1423	2	Y	226	275	1			191
							249	9									
*03	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	161	1	1481	2	Y	210	273	1			128
							231	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P801 RRCID -> 262507 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9804 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH STRATTON WELL #: P841 RRCID -> 267432 COMPL. DATE 02/27/2013 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11064 - 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
10	3348	X	2835	-0-	-513	-0-	244	1	2547	2	Y	40	28	1			17
							44	9									
11	3240	X	719	-0-	-2521	-0-	96	1	612	2	Y	10	18	1			9
							11	9									
12	3348	X	694	-0-	-2654	-0-	79	1	607	2	Y	7	6	1			10
							8	9									
01	2821	X	459	-0-	-2362	-0-	39	1	412	2	Y	7	11	1			6
							8	9									
*02	2548	X	848	-0-	-1700	-0-	80	1	756	2	Y	11	8	1			9
							12	9									
03	2821	X	697	-0-	-2124	-0-	67	1	621	2	Y	8	12	1			5
							9	9									

KING RANCH STRATTON WELL #: P863 RRCID -> 270329 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10292 - 10394

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH STRATTON WELL #: A934 RRCID -> 281502 COMPL. DATE 10/18/2016 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
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A933 RRCID -> 281515 COMPL. DATE 10/03/2016 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A936 RRCID -> 281562 COMPL. DATE 09/20/2016 TOTAL DEPTH 6679 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH STRATTON WELL #: A935 RRCID -> 281762 COMPL. DATE 10/31/2016 TOTAL DEPTH 6805 PERF. N/A

10	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					125

PONDROM, L. G. WELL #: 1 T RRCID -> 033349 COMPL. DATE 03/04/1964 TOTAL DEPTH 5726 PERF. N/A

10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	2			N	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					-0-
12	585	N	585	-0-	-0-	-0-	585	2			N	-0-					-0-
01	611	N	611	-0-	-0-	-0-	611	2			N	-0-					-0-
02	478	N	478	-0-	-0-	-0-	478	2			N	-0-					-0-
*03	689	N	689	-0-	-0-	-0-	689	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

10	3534	X	2316	-0-	-1218	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
11	3569	X	3569	-0-	-0-	-0-	3569	3			N	-0-					-0-
12	3939	X	3939	-0-	-0-	-0-	3939	3			N	-0-					-0-
01	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037	3			N	-0-					-0-
02	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	3			N	-0-					-0-
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 38 RRCID -> 013440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5420 - 6155

10	4216	X	4216	-0-	-0-	-0-	4216	3			N	-0-					-0-
11	4160	X	4160	-0-	-0-	-0-	4160	3			N	-0-					-0-
12	4178	X	4178	-0-	-0-	-0-	4178	3			N	-0-					-0-
01	4216	X	3937	-0-	-279	-0-	3937	3			N	-0-					-0-
02	3867	X	3867	-0-	-0-	-0-	3867	3			N	-0-					-0-
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -B- WELL #: 1 C RRCID -> 013457 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7266 PERF. 5605 - 6676

10	155	N	148	-0-	-7	-0-	148	3			N	-0-					-0-
11	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
12	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	3			N	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			N	-0-					-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
TEXON ROYALTY COMPANY WELL #: 2 RRCID -> 013458 COMPL. DATE 09/14/1946 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5498 - 6635

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3554	-0-	454	12233	1777	1	1777	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3686	-0-	686	12919	1843	1	1843	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4030	-0-	930	13849	2015	1	2015	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2880	-0-	-220	13629	1440	1	1440	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3414	-0-	614	14243	1707	1	1707	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	11825					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 34 RRCID -> 013459 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6726 PERF. 5390 - 6667

10	651	N	611	-0-	-40	-0-	611	3			N	-0-			-0-
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	751	3			N	-0-			-0-
12	714	N	714	-0-	-0-	-0-	714	3			N	-0-			-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-			-0-
02	720	N	720	-0-	-0-	-0-	720	3			N	-0-			-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT			-0-

RIVERS -A- WELL #: 2 RRCID -> 013463 COMPL. DATE 09/13/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5261 - 6822

10	856	N	856	-0-	-0-	-0-	428	1	428	3	N	-0-			-0-
11	826	N	826	-0-	-0-	-0-	413	1	413	3	N	-0-			-0-
12	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-			-0-
01	758	N	758	-0-	-0-	-0-	379	1	379	3	N	-0-			-0-
02	668	N	668	-0-	-0-	-0-	334	1	334	3	N	-0-			-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 1 RRCID -> 013502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7195 PERF. 5515 - 6110

10	3100	N	3116	-0-	16	310	1558	1	1558	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	2932	-0-	-68	242	1466	1	1466	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2918	-0-	-182	60	1459	1	1459	3	N	-0-			-0-
01	2764	N	2704	-0-	-60	-0-	1352	1	1352	3	N	-0-			-0-
02	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	1366	1	1366	3	N	-0-			-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 6 RRCID -> 013531 COMPL. DATE 11/24/1955 TOTAL DEPTH 6431 PERF. 3820 - 4080

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013539 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5445 - 6085

10	93	N	91	-0-	-2	-0-	91	3			N	-0-			-0-
11	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3			N	-0-			-0-
12	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-			-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-			-0-
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 88 RRCID -> 013546 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7299 PERF. 5099 - 5767

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 33 RRCID -> 013547 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5290 - 5920

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2392	-0-	-708	92732	2392	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2282	-0-	-718	92014	2282	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2314	-0-	-786	91228	2314	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2167	-0-	-933	90295	2167	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2060	-0-	-740	89555	2060	3			N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	87230					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 90 RRCID -> 013584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7311 PERF. 5374 - 5778

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	4406	-0-	1306	19038	2203	1	2203	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4092	-0-	1092	20130	2046	1	2046	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4202	-0-	1102	21232	2101	1	2101	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4046	-0-	946	22178	2023	1	2023	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3836	-0-	1036	23214	1918	1	1918	3	N	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	20517					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 104 RRCID -> 013597 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5342 - 5503

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3286	-0-	186	12622	1643	1	1643	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2758	-0-	-242	12380	1379	1	1379	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2920	-0-	-180	12200	1460	1	1460	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1916	-0-	-1184	11016	958	1	958	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3846	-0-	1046	12062	1923	1	1923	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	9427					N	NO RPT					-0-

S. A. J. S. L. B. -A- WELL #: 2 RRCID -> 036007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5149 - 6392

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2421	N	2421	-0-	-0-	-0-	2421	3			N	-0-					-0-
11	2379	N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	3			N	-0-					-0-
12	2378	N	2378	-0-	-0-	-0-	2378	3			N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	3			N	-0-					-0-
02	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
03	2387	N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 036437 COMPL. DATE 06/25/1965 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
10	837	N	818	-0-	-19	-0-	818	3			N	-0-					-0-
11	773	N	773	-0-	-0-	-0-	773	3			N	-0-					-0-
12	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	812	3			N	-0-					-0-
02	728	N	724	-0-	-4	-0-	724	3			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 111 RRCID -> 040602 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5202 - 5796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	3642	-0-	542	3402	1821	1	1821	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3400	-0-	400	3802	1700	1	1700	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3640	-0-	540	4342	1820	1	1820	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3420	-0-	320	4662	1710	1	1710	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3242	-0-	442	5104	1621	1	1621	3	N	-0-					-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	2779					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 116 RRCID -> 049109 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5614 PERF. 4065 - 5476

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	1097	1	1097	3	N	-0-					-0-
11	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-	1031	1	1031	3	N	-0-					-0-
12	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	1050	1	1050	3	N	-0-					-0-
01	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	965	1	965	3	N	-0-					-0-
02	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	906	1	906	3	N	-0-					-0-
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-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 #: 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
10	3100	N	12470	-0-	9370	386553	6235	1	6235	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	11874	-0-	8874	395427	5937	1	5937	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	12324	-0-	9224	404651	6162	1	6162	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	11962	-0-	8862	413513	5981	1	5981	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	11100	-0-	8300	421813	5550	1	5550	3	N	-0-			-0-
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	418961					N	NO RPT			-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
10	341	N	320	-0-	-21	-0-	160	1	160	3	N	-0-			-0-
11	348	N	348	-0-	-0-	-0-	174	1	174	3	N	-0-			-0-
12	302	N	302	-0-	-0-	-0-	151	1	151	3	N	-0-			-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	135	1	135	3	N	-0-			-0-
02	250	N	250	-0-	-0-	-0-	125	1	125	3	N	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	166	1	166	3	N	-0-			-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	150	1	150	3	N	-0-			-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	112	1	112	3	N	-0-			-0-
02	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	N	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
10	3100	N	6332	-0-	3232	120433	3166	1	3166	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	6136	-0-	3136	123569	3068	1	3068	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	6524	-0-	3424	126993	3262	1	3262	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	6424	-0-	3324	130317	3212	1	3212	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	5924	-0-	3124	133441	2962	1	2962	3	N	-0-			-0-
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	131116					N	NO RPT			-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
10	589	N	462	-0-	-127	-0-	231	1	231	3	N	-0-			-0-
11	510	N	510	-0-	-0-	-0-	255	1	255	3	N	-0-			-0-
12	478	N	478	-0-	-0-	-0-	239	1	239	3	N	-0-			-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	298	1	298	3	N	-0-			-0-
02	468	N	468	-0-	-0-	-0-	234	1	234	3	N	-0-			-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT			-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	77	N	77	-0-	-0-	-0-	77	3			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE, W.T. "A" WELL #: 2 RRCID -> 081836 COMPL. DATE 04/07/1979 TOTAL DEPTH 7028 PERF. 6154 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	998	N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-			-0-
11	910	N	910	-0-	-0-	-0-	910	3			N	-0-			-0-
12	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	3			N	-0-			-0-
01	898	N	898	-0-	-0-	-0-	898	3			N	-0-			-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-			-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-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 #: 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
10	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	3			N	-0-					-0-
11	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	3			N	-0-					-0-
12	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-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
10	961	N	956	-0-	-5	-0-	956	3			N	-0-					-0-
11	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
12	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-					-0-
01	877	N	877	-0-	-0-	-0-	877	3			N	-0-					-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-	867	3			N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-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
10	31	N	24	-0-	-7	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
11	30	N	14	-0-	-16	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	3	1	3	3	N	-0-					-0-
01	22	N	22	-0-	-0-	-0-	11	1	11	3	N	-0-					-0-
02	14	N	14	-0-	-0-	-0-	7	1	7	3	N	-0-					-0-
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					-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
10	1023	N	982	-0-	-41	-0-	491	1	491	3	N	-0-					-0-
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
12	906	N	906	-0-	-0-	-0-	453	1	453	3	N	-0-					-0-
01	376	N	376	-0-	-0-	-0-	188	1	188	3	N	-0-					-0-
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	407	1	407	3	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT					-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
10	992	N	976	-0-	-16	-0-	488	1	488	3	N	-0-					-0-
11	896	N	896	-0-	-0-	-0-	448	1	448	3	N	-0-					-0-
12	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-					-0-
01	822	N	822	-0-	-0-	-0-	411	1	411	3	N	-0-					-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	375	1	375	3	N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	36	N	36	-0-	-0-	-0-	36	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, EVA M. MRS. WELL #: 2 RRCID -> 096062 COMPL. DATE 06/05/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 5176 - 5192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					-0-
11	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
12	553	N	553	-0-	-0-	-0-	553	3			N	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	286	3			N	-0-					-0-
02	504	N	321	-0-	-183	-0-	321	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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 #: 77 RRCID -> 100162 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 7695 PERF. 5478 - 5496

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 150 RRCID -> 105129 COMPL. DATE 04/21/1983 TOTAL DEPTH 7580 PERF. 5178 - 5339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CAGE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 108506 COMPL. DATE 12/02/1983 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5648 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	312	N	312	-0-	-0-	-0-	312	3			N	-0-					-0-
11	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	3			N	-0-					-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
02	280	N	86	-0-	-194	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-0-

UNION CENTRAL LIFE INS. CO. WELL #: 13 RRCID -> 110761 COMPL. DATE 03/27/1984 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5450 - 5636

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	645	1	645	3	N	-0-					-0-
11	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	616	1	616	3	N	-0-					-0-
12	1278	N	1278	-0-	-0-	-0-	639	1	639	3	N	-0-					-0-
01	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	598	1	598	3	N	-0-					-0-
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	564	1	564	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERS -A- WELL #: 17 RRCID -> 112720 COMPL. DATE 11/08/1996 TOTAL DEPTH 7766 PERF. 5609 - 5684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	N	1852	-0-	-473	-0-	926	1	926	3	N	-0-					-0-
11	1832	N	1832	-0-	-0-	-0-	916	1	916	3	N	-0-					-0-
12	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	964	1	964	3	N	-0-					-0-
01	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	905	1	905	3	N	-0-					-0-
02	1694	N	1694	-0-	-0-	-0-	847	1	847	3	N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 9 RRCID -> 113351 COMPL. DATE 09/19/1984 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 6176 - 6192

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	3			N	-0-					-0-
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
01	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
02	532	N	422	-0-	-110	-0-	422	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 163 RRCID -> 113987 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5552 - 5656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	110	-0-	-14	-0-	55	1	55	3	N	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	49	1	49	3	N	-0-					-0-
12	80	N	80	-0-	-0-	-0-	40	1	40	3	N	-0-					-0-
01	70	N	70	-0-	-0-	-0-	35	1	35	3	N	-0-					-0-
02	78	N	78	-0-	-0-	-0-	39	1	39	3	N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
10	710	N	710	-0-	-0-	-0-	710	3			N	-0-					-0-
11	428	N	428	-0-	-0-	-0-	428	3			N	-0-					-0-
12	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	3			N	-0-					-0-
01	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	3			N	-0-					-0-
02	392	N	159	-0-	-233	-0-	159	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3			N	-0-					-0-
11	1574	N	1574	-0-	-0-	-0-	1574	3			N	-0-					-0-
12	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3			N	-0-					-0-
01	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3			N	-0-					-0-
02	1456	N	1353	-0-	-103	-0-	1353	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	4	1	218	3	N	-0-					-0-
11	215	N	215	-0-	-0-	-0-	5	1	210	3	N	-0-					-0-
12	225	N	225	-0-	-0-	-0-	3	1	222	3	N	-0-					-0-
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	7	1	207	3	N	-0-					-0-
02	205	N	205	-0-	-0-	-0-	7	1	198	3	N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	896	3			N	-0-					-0-
11	937	N	937	-0-	-0-	-0-	937	3			N	-0-					-0-
12	935	N	935	-0-	-0-	-0-	935	3			N	-0-					-0-
01	888	N	888	-0-	-0-	-0-	888	3			N	-0-					-0-
02	868	N	845	-0-	-23	-0-	845	3			N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1364	N	1249	-0-	-115	-0-	1249	3			N	-0-					-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-					-0-
12	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	1177	3			N	-0-					-0-
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3			N	-0-					-0-
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3			N	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

BUTTS, J.B. WELL #: 5 RRCID -> 125778 COMPL. DATE 10/30/1987 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6074 - 6100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	1428	-0-	-1672	3683	25	1	1403	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	1534	-0-	-1466	2217	35	1	1499	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	1539	-0-	-1561	656	17	1	1522	3	N	-0-					-0-
01	1963	N	1307	-0-	-656	-0-	42	1	1265	3	N	-0-					-0-
02	1436	N	1436	-0-	-0-	-0-	42	1	1394	3	N	-0-					-0-
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT					-0-

SELLERS, W.S. -A- WELL #: 3 RRCID -> 125933 COMPL. DATE 10/16/1987 TOTAL DEPTH 6513 PERF. 6244 - 6275

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	546	-0-	-74	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
12	482	N	482	-0-	-0-	-0-	482	3			N	-0-					-0-
01	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			N	-0-					-0-
02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	507	3			N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 32 RRCID -> 126238 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 5033 - 5462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 172 RRCID -> 126505 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7392 PERF. 6700 - 6936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
11	240	N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: 24 F RRCID -> 126739 COMPL. DATE 02/29/1988 TOTAL DEPTH 7944 PERF. 5516 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	139	-0-	-16	-0-	139	3			N	-0-					-0-
11	120	N	113	-0-	-7	-0-	113	3			N	-0-					-0-
12	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	99	3			N	-0-					-0-
02	115	N	115	-0-	-0-	-0-	115	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 10 RRCID -> 126741 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5280 - 5574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					-0-
11	580	N	580	-0-	-0-	-0-	580	3			N	-0-					-0-
12	568	N	568	-0-	-0-	-0-	568	3			N	-0-					-0-
01	545	N	545	-0-	-0-	-0-	545	3			N	-0-					-0-
02	532	N	519	-0-	-13	-0-	519	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

WOFFORD, BUSH -B- WELL #: 3 RRCID -> 126829 COMPL. DATE 08/07/2009 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5658 - 6941

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3030	-0-	-70	25	3030	3			N	-0-					-0-
11	2976	N	2951	-0-	-25	-0-	2951	3			N	-0-					-0-
12	2718	N	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3			N	-0-					-0-
01	2734	N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
02	2477	N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
GRUENE, O.A. WELL #: 12 RRCID -> 127037 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 5704 - 6152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	11	-0-	-20	-0-	11	3			N	-0-					-0-
11	9	N	7	-0-	-2	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	3			N	-0-					-0-
01	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			N	-0-					-0-
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 178 RRCID -> 127595 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7463 - 7478

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 154 RRCID -> 127632 COMPL. DATE 05/09/1998 TOTAL DEPTH 7640 PERF. 5374 - 5501

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2560	-0-	-540	5855	1280	1	1280	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2390	-0-	-610	5245	1195	1	1195	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2224	-0-	-876	4369	1112	1	1112	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	2398	-0-	-702	3667	1199	1	1199	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2426	-0-	-374	3293	1213	1	1213	3	N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	1061					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY -B- WELL #: 9 RRCID -> 127821 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 7973 PERF. 5564 - 6823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1457	N	1438	-0-	-19	-0-	719	1	719	3	N	-0-					-0-
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	551	1	551	3	N	-0-					-0-
12	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	663	1	663	3	N	-0-					-0-
01	1074	N	1074	-0-	-0-	-0-	537	1	537	3	N	-0-					-0-
02	1578	N	1578	-0-	-0-	-0-	789	1	789	3	N	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BUSH - WOFFORD -B- WELL #: 4 RRCID -> 128017 COMPL. DATE 06/23/1988 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6940 - 6955

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	784	-0-	-177	-0-	784	3			N	-0-					-0-
11	965	N	965	-0-	-0-	-0-	965	3			N	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	986	3			N	-0-					-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	3			N	-0-					-0-
02	939	N	939	-0-	-0-	-0-	939	3			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

MOSLEY & DRYDEN -A- WELL #: 3 RRCID -> 128018 COMPL. DATE 07/01/1988 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6685 - 6995

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 11 RRCID -> 128131 COMPL. DATE 02/18/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5682 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	614	N	614	-0-	-0-	-0-	614	3			N	-0-					-0-
11	453	N	453	-0-	-0-	-0-	453	3			N	-0-					-0-
12	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
01	2536	N	2536	-0-	-0-	-0-	2536	3			N	-0-					-0-
02	2646	N	2646	-0-	-0-	-0-	2646	3			N	-0-					-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

BUTTS, J.B. WELL #: 7 RRCID -> 128192 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 5613 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	13	-0-	-80	-0-	13	3			N	-0-					-0-
11	30	N	7	-0-	-23	-0-	7	3			N	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	N	-0-					-0-
01	28	N	28	-0-	-0-	-0-	1	1	27	3	N	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

JONES, MRS. EVA M. WELL #: 5 RRCID -> 128385 COMPL. DATE 09/01/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6776 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			N	-0-					-0-
11	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
12	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	437	3			N	-0-					-0-
02	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 194 RRCID -> 128571 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5582 - 6120

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2294	N	1822	-0-	-472	-0-	911	1	911	3	N	-0-					-0-
11	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	781	1	781	3	N	-0-					-0-
12	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	743	1	743	3	N	-0-					-0-
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	636	1	636	3	N	-0-					-0-
02	1312	N	1312	-0-	-0-	-0-	656	1	656	3	N	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 188 RRCID -> 128756 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 4644 - 4937

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	674	N	674	-0-	-0-	-0-	337	1	337	3	N	-0-					-0-
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	322	1	322	3	N	-0-					-0-
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	343	1	343	3	N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	345	1	345	3	N	-0-					-0-
02	848	N	848	-0-	-0-	-0-	424	1	424	3	N	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 5 RRCID -> 128873 COMPL. DATE 10/17/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6790 - 6921

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 201 RRCID -> 129022 COMPL. DATE 11/04/1988 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6345 - 6716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	3			N	-0-					-0-
11	85	N	85	-0-	-0-	-0-	85	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 20 RRCID -> 129387 COMPL. DATE 07/19/1988 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6550 - 7078

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		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 #: 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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	403	N	396	-0-	-7	-0-	396	3			N	-0-					-0-
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					-0-
12	300	N	300	-0-	-0-	-0-	300	3			N	-0-					-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	291	3			N	-0-					-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					-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
10	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	3			N	-0-					-0-
11	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	3			N	-0-					-0-
01	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			N	-0-					-0-
02	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	403	N	228	-0-	-175	-0-	114	1	114	3	N	-0-					-0-
11	452	N	452	-0-	-0-	-0-	226	1	226	3	N	-0-					-0-
12	462	N	462	-0-	-0-	-0-	231	1	231	3	N	-0-					-0-
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	270	1	270	3	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	203	1	203	3	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					-0-
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					-0-
12	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	12	N	NO RPT	-0-	-12	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 18 RRCID -> 130618 COMPL. DATE 01/20/1995 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5467 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	397	-0-	-6	-0-	397	3			N	-0-					-0-
11	387	N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-					-0-
12	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	3			N	-0-					-0-
01	435	N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-
02	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1333	N	1022	-0-	-311	-0-	511	1	511	3	N	-0-					-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-					-0-
12	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	569	1	569	3	N	-0-					-0-
01	820	N	820	-0-	-0-	-0-	410	1	410	3	N	-0-					-0-
02	688	N	688	-0-	-0-	-0-	344	1	344	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
10	310	N	116	-0-	-194	-0-	116	3			N	-0-					-0-
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	3			N	-0-					-0-
12	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	5	N	NO RPT	-0-	-5	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	N	4356	-0-	1256	89518	2178	1	2178	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4054	-0-	1054	90572	2027	1	2027	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4174	-0-	1074	91646	2087	1	2087	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3966	-0-	866	92512	1983	1	1983	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3864	-0-	1064	93576	1932	1	1932	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	90786					N	NO RPT					-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
10	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
11	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-					-0-
01	73	N	73	-0-	-0-	-0-	73	3			N	-0-					-0-
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	1178	N	1171	-0-	-7	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
11	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			N	-0-					-0-
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	3			N	-0-					-0-
02	980	N	916	-0-	-64	-0-	916	3			N	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					-0-

GRUENE, O.A. WELL #: 21 RRCID -> 130901 COMPL. DATE 10/14/1994 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5825 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	3			N	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
01	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	3			N	-0-					-0-
02	56	N	1	-0-	-55	-0-	1	3			N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	534	N	534	-0-	-0-	-0-	534	3			N	-0-					-0-
11	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
12	406	N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			N	-0-					-0-
01	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
02	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	3	N	-0-					-0-
11	30	N	20	-0-	-10	-0-	20	3			N	-0-					-0-
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	28	N	14	-0-	-14	-0-	14	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-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
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	4	1	200	3	N	-0-					-0-
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	4	1	181	3	N	-0-					-0-
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	2	1	172	3	N	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	N	-0-					-0-
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	5	1	163	3	N	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					-0-

ELLIFF, J.S. ET AL WELL #: F 10 RRCID -> 133018 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5640 - 5668

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3			N	-0-					-0-
11	1277	N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-					-0-
12	1308	N	1308	-0-	-0-	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
01	1246	N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3			N	-0-					-0-
02	1204	N	1171	-0-	-33	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					-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 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
10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	3			N	-0-					-0-
11	501	N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-					-0-
12	527	N	527	-0-	-0-	-0-	527	3			N	-0-					-0-
01	510	N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-					-0-
02	476	N	457	-0-	-19	-0-	457	3			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	N	6054	-0-	2954	37334	3027	1	3027	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5782	-0-	2782	40116	2891	1	2891	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4438	-0-	1338	41454	2219	1	2219	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5576	-0-	2476	43930	2788	1	2788	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3798	-0-	998	44928	1899	1	1899	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	41952					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	3004	N	3004	-0-	-0-	-0-	1502	1	1502	3	N	-0-					-0-
11	2946	N	2946	-0-	-0-	-0-	1473	1	1473	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3218	-0-	118	118	1609	1	1609	3	N	-0-					-0-
01	3024	N	2906	-0-	-118	-0-	1453	1	1453	3	N	-0-					-0-
02	2642	N	2642	-0-	-0-	-0-	1321	1	1321	3	N	-0-					-0-
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT					-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
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	577	3			N	-0-					-0-
11	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			N	-0-					-0-
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			N	-0-					-0-
01	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			N	-0-					-0-
02	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J.B. WELL #: 12 RRCID -> 133660 COMPL. DATE 12/03/1994 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 5278 - 5286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 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
10	124	N	57	-0-	-67	-0-	57	3			N	-0-					-0-
11	60	N	31	-0-	-29	-0-	31	3			N	-0-					-0-
12	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			N	-0-					-0-
01	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	7	N	NO RPT	-0-	-7	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	2387	N	2148	-0-	-239	-0-	1074	1	1074	3	N	-0-					-0-
11	2030	N	2030	-0-	-0-	-0-	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-
12	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-					-0-
01	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1021	1	1021	3	N	-0-					-0-
02	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	1039	1	1039	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-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
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	3			N	-0-					-0-
11	178	N	178	-0-	-0-	-0-	178	3			N	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			N	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	54	3			N	-0-					-0-
02	168	N	23	-0-	-145	-0-	23	3			N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	2920	N	2920	-0-	-0-	-0-	1460	1	1460	3	N	-0-					-0-
11	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	1425	1	1425	3	N	-0-					-0-
12	2604	N	2604	-0-	-0-	-0-	1302	1	1302	3	N	-0-					-0-
01	2598	N	2598	-0-	-0-	-0-	1299	1	1299	3	N	-0-					-0-
02	2560	N	2560	-0-	-0-	-0-	1280	1	1280	3	N	-0-					-0-
03	2604	N	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALTY CO. WELL #: F 7 RRCID -> 134360 COMPL. DATE 04/19/1990 TOTAL DEPTH 6834 PERF. 5490 - 5533

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	517	1	517	3	N	-0-					-0-
11	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-					-0-
12	460	N	460	-0-	-0-	-0-	230	1	230	3	N	-0-					-0-
01	902	N	902	-0-	-0-	-0-	451	1	451	3	N	-0-					-0-
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	506	1	506	3	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	248	N	242	-0-	-6	-0-	4	1	238	3	N	-0-			-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	7	1	284	3	N	-0-			-0-
12	231	N	231	-0-	-0-	-0-	3	1	228	3	N	-0-			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	7	1	222	3	N	-0-			-0-
02	280	N	219	-0-	-61	-0-	7	1	212	3	N	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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
10	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	747	1	747	3	N	-0-			-0-
11	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	682	1	682	3	N	-0-			-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	716	1	716	3	N	-0-			-0-
01	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	693	1	693	3	N	-0-			-0-
02	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	N	-0-			-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			-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
10	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
11	208	N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			N	-0-			-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-			-0-
01	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	3			N	-0-			-0-
02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-			-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			-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
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	544	1	544	3	N	-0-			-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	521	1	521	3	N	-0-			-0-
12	898	N	898	-0-	-0-	-0-	449	1	449	3	N	-0-			-0-
01	928	N	928	-0-	-0-	-0-	464	1	464	3	N	-0-			-0-
02	900	N	900	-0-	-0-	-0-	450	1	450	3	N	-0-			-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. ETAL WELL #: 40 F RRCID -> 136694 COMPL. DATE 09/27/1990 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6910 - 6928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	317	-0-	-24	-0-	317	3			N	-0-			-0-
11	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	3			N	-0-			-0-
12	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			N	-0-			-0-
01	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	3			N	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-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
10	899	N	862	-0-	-37	-0-	431	1	431	3	N	-0-			-0-
11	808	N	808	-0-	-0-	-0-	404	1	404	3	N	-0-			-0-
12	782	N	782	-0-	-0-	-0-	391	1	391	3	N	-0-			-0-
01	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-			-0-
02	768	N	768	-0-	-0-	-0-	384	1	384	3	N	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 213 RRCID -> 136827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5440 - 6538

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	558	N	346	-0-	-212	-0-	173	1	173	3	N	-0-			-0-
11	330	N	264	-0-	-66	-0-	132	1	132	3	N	-0-			-0-
12	950	N	950	-0-	-0-	-0-	475	1	475	3	N	-0-			-0-
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	514	1	514	3	N	-0-			-0-
02	948	N	948	-0-	-0-	-0-	474	1	474	3	N	-0-			-0-
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
ELLIFF, J. S. ET AL WELL #: 23 RRCID -> 137375 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 5176 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1991	-0-	-1109	39350	1991	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	1832	-0-	-1168	38182	1832	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	2293	-0-	-807	37375	2293	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	2111	-0-	-989	36386	2111	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1820	-0-	-980	35406	1820	3			N	-0-					-0-
03	2294	N	NO RPT	-0-	-2294	33112					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 214 RRCID -> 138291 COMPL. DATE 09/19/1990 TOTAL DEPTH 7390 PERF. 6534 - 6610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	3337	1	3337	3	N	-0-					-0-
11	5188	X	5188	-0-	-0-	-0-	2594	1	2594	3	N	-0-					-0-
12	3832	X	3832	-0-	-0-	-0-	1916	1	1916	3	N	-0-					-0-
01	3441	X	2426	-0-	-1015	-0-	1213	1	1213	3	N	-0-					-0-
02	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	2032	1	2032	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 216 RRCID -> 138295 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 7412 PERF. 5504 - 5752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	5824	-0-	2724	41107	2912	1	2912	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	5508	-0-	2508	43615	2754	1	2754	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	5606	-0-	2506	46121	2803	1	2803	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5430	-0-	2330	48451	2715	1	2715	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5080	-0-	2280	50731	2540	1	2540	3	N	-0-					-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	48871					N	NO RPT					-0-

DRYDEN, J. W. WELL #: 7 RRCID -> 138421 COMPL. DATE 05/18/1995 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 5940 - 5982

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	108	N	108	-0-	-0-	-0-	108	3			N	-0-					-0-
11	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
12	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			N	-0-					-0-
01	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			N	-0-					-0-
02	86	N	86	-0-	-0-	-0-	86	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXON ROYALITY CO. WELL #: 5 C RRCID -> 139912 COMPL. DATE 10/29/1991 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 5644 - 5700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 217 RRCID -> 143623 COMPL. DATE 05/01/1995 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5692 - 6186

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	865	1	865	3	N	-0-					-0-
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	796	1	796	3	N	-0-					-0-
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	822	1	822	3	N	-0-					-0-
01	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-					-0-
02	1540	N	1540	-0-	-0-	-0-	770	1	770	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 218 RRCID -> 143748 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6242 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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 #: 220 RRCID -> 144075 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6534 - 6812

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1975	-0-	-1125	215679	1975	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	4055	-0-	1055	216734	4055	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	3392	-0-	292	217026	3392	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3084	-0-	-16	217010	3084	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	3990	-0-	1190	218200	3990	3			N	-0-					-0-
03	3100	N	NO RPT	-0-	-3100	215100					N	NO RPT					-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 13 RRCID -> 144975 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 6502 - 6510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	3	1	158	3	N	-0-					-0-
11	142	N	142	-0-	-0-	-0-	3	1	139	3	N	-0-					-0-
12	130	N	130	-0-	-0-	-0-	1	1	129	3	N	-0-					-0-
01	114	N	114	-0-	-0-	-0-	4	1	110	3	N	-0-					-0-
02	150	N	150	-0-	-0-	-0-	4	1	146	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 228 RRCID -> 146678 COMPL. DATE 09/16/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6552 - 6659

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 227 RRCID -> 147157 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6530 - 6629

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	1184	1	1184	3	N	-0-					-0-
11	2170	N	2170	-0-	-0-	-0-	1085	1	1085	3	N	-0-					-0-
12	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	1087	1	1087	3	N	-0-					-0-
01	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	822	1	822	3	N	-0-					-0-
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-	703	1	703	3	N	-0-					-0-
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 223 RRCID -> 147397 COMPL. DATE 03/22/1995 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7091 - 7291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	480	N	468	-0-	-12	-0-	468	3			N	-0-					-0-
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 233 RRCID -> 148913 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5678 - 5692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1072	-0-	-106	-0-	1072	3			N	-0-					-0-
11	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	1142	3			N	-0-					-0-
12	1098	N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	3			N	-0-					-0-
01	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	3			N	-0-					-0-
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	920	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 189 RRCID -> 148954 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 7912 PERF. 6298 - 6494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1488	N	144	-0-	-1344	-0-	144	3			N	-0-					-0-
11	1333	N	1333	-0-	-0-	-0-	1333	3			N	-0-					-0-
12	23	N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
10	3100	N	2198	-0-	-902	24895	1099	1	1099	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	2030	-0-	-970	23925	1015	1	1015	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	2076	-0-	-1024	22901	1038	1	1038	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	1994	-0-	-1106	21795	997	1	997	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	1826	-0-	-974	20821	913	1	913	3	N	-0-					-0-
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	18744					N	NO RPT					-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	128	1	128	3	N	-0-					-0-
11	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	139	1	139	3	N	-0-					-0-
01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	134	1	134	3	N	-0-					-0-
02	248	N	248	-0-	-0-	-0-	124	1	124	3	N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
10	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			N	-0-					-0-
11	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-					-0-
12	632	N	632	-0-	-0-	-0-	632	3			N	-0-					-0-
01	600	N	600	-0-	-0-	-0-	600	3			N	-0-					-0-
02	602	N	602	-0-	-0-	-0-	602	3			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	21	1	21	3	N	-0-					-0-
11	14	N	4	-0-	-10	-0-	2	1	2	3	N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
01	10	N	10	-0-	-0-	-0-	5	1	5	3	N	-0-					-0-
02	2	N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	3	N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-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
10	341	N	332	-0-	-9	-0-	332	3			N	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	3			N	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			N	-0-					-0-
02	328	N	328	-0-	-0-	-0-	328	3			N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 239 RRCID -> 150568 COMPL. DATE 02/27/2003 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5190 - 5208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	6316	-0-	3216	53728	3158	1	3158	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	6332	-0-	3332	57060	3166	1	3166	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	6570	-0-	3470	60530	3285	1	3285	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	5730	-0-	2630	63160	2865	1	2865	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	5498	-0-	2698	65858	2749	1	2749	3	N	-0-					-0-
03	3069	N	NO RPT	-0-	-3069	62789					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 #: 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
10	592	N	592	-0-	-0-	-0-	296	1	296	3	N	-0-					-0-
11	540	N	440	-0-	-100	-0-	220	1	220	3	N	-0-					-0-
12	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	274	1	274	3	N	-0-					-0-
02	470	N	470	-0-	-0-	-0-	235	1	235	3	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	210	1	210	3	N	-0-					-0-
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	195	1	195	3	N	-0-					-0-
12	384	N	384	-0-	-0-	-0-	192	1	192	3	N	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	191	1	191	3	N	-0-					-0-
02	230	N	230	-0-	-0-	-0-	115	1	115	3	N	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					-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
10	188	N	188	-0-	-0-	-0-	94	1	94	3	N	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	90	1	90	3	N	-0-					-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	81	1	81	3	N	-0-					-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	-0-	71	1	71	3	N	-0-					-0-
02	152	N	152	-0-	-0-	-0-	76	1	76	3	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-					-0-
11	2014	N	2014	-0-	-0-	-0-	1007	1	1007	3	N	-0-					-0-
12	1952	N	1952	-0-	-0-	-0-	976	1	976	3	N	-0-					-0-
01	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	921	1	921	3	N	-0-					-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	899	1	899	3	N	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					-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
10	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3			N	-0-					-0-
11	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-					-0-
12	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1909	3			N	-0-					-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			N	-0-					-0-
02	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011	3			N	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					-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
10	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	924	1	924	3	N	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	924	1	924	3	N	-0-					-0-
12	1994	N	1994	-0-	-0-	-0-	997	1	997	3	N	-0-					-0-
01	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	968	1	968	3	N	-0-					-0-
02	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	845	1	845	3	N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 248 RRCID -> 161308 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7000 - 7006

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-					-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	12	1	12	3	N	-0-					-0-
02	16	N	16	-0-	-0-	-0-	8	1	8	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
10	1891	N	487	-0-	-1404	-0-	487	3			N	-0-					-0-
11	1819	N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	269	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	N	4810	-0-	1710	22390	2405	1	2405	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4596	-0-	1596	23986	2298	1	2298	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4754	-0-	1654	25640	2377	1	2377	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	4136	-0-	1036	26676	2068	1	2068	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4354	-0-	1554	28230	2177	1	2177	3	N	-0-					-0-
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	26277					N	NO RPT					-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
10	526	N	526	-0-	-0-	-0-	263	1	263	3	N	-0-					-0-
11	472	N	472	-0-	-0-	-0-	236	1	236	3	N	-0-					-0-
12	490	N	490	-0-	-0-	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
01	478	N	478	-0-	-0-	-0-	239	1	239	3	N	-0-					-0-
02	500	N	500	-0-	-0-	-0-	250	1	250	3	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	N	3126	-0-	26	124	1563	1	1563	3	N	-0-					-0-
11	2954	N	2830	-0-	-124	-0-	1415	1	1415	3	N	-0-					-0-
12	2908	N	2908	-0-	-0-	-0-	1454	1	1454	3	N	-0-					-0-
01	2832	N	2832	-0-	-0-	-0-	1416	1	1416	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	2810	-0-	10	10	1405	1	1405	3	N	-0-					-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	-0-					N	NO RPT					-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
10	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	506	1	506	3	N	-0-					-0-
11	806	N	806	-0-	-0-	-0-	403	1	403	3	N	-0-					-0-
12	932	N	932	-0-	-0-	-0-	466	1	466	3	N	-0-					-0-
01	1030	N	1030	-0-	-0-	-0-	515	1	515	3	N	-0-					-0-
02	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	N	38	-0-	-55	-0-	19	1	19	3	N	-0-					-0-
11	60	N	54	-0-	-6	-0-	27	1	27	3	N	-0-					-0-
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	16	1	16	3	N	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	40	1	40	3	N	-0-					-0-
02	40	N	40	-0-	-0-	-0-	20	1	20	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

U.C.L.I. WELL #: 15 RRCID -> 165366 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6296 - 6370

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	648	-0-	-3	-0-	324	1	324	3	N	-0-					-0-
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	310	1	310	3	N	-0-					-0-
12	618	N	618	-0-	-0-	-0-	309	1	309	3	N	-0-					-0-
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	319	1	319	3	N	-0-					-0-
02	354	N	354	-0-	-0-	-0-	177	1	177	3	N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-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 #: 253 RRCID -> 165449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7370 PERF. 5278 - 5284

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	589	1	589	3	N	-0-			-0-
11	990	N	788	-0-	-202	-0-	394	1	394	3	N	-0-			-0-
12	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	N	-0-			-0-
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	142	1	142	3	N	-0-			-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	349	1	349	3	N	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 260 RRCID -> 166788 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7240 - 7276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4506	-0-	1406	14994	2253	1	2253	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4386	-0-	1386	16380	2193	1	2193	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4294	-0-	1194	17574	2147	1	2147	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4102	-0-	1002	18576	2051	1	2051	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3756	-0-	956	19532	1878	1	1878	3	N	-0-			-0-
03	2480	N	NO RPT	-0-	-2480	17052					N	NO RPT			-0-

DRYDEN, J.W. WELL #: 13 F RRCID -> 172733 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 5439 - 6162

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	711	N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-			-0-
11	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-			-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	655	3			N	-0-			-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	653	3			N	-0-			-0-
02	616	N	616	-0-	-0-	-0-	616	3			N	-0-			-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 263 RRCID -> 174341 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9228 PERF. 835 - 8846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 267 RRCID -> 174887 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 7827 PERF. 7670 - 7676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	209	-0-	-2891	53047	209	3			N	-0-			-0-
11	3000	N	27	-0-	-2973	50074	27	3			N	-0-			-0-
12	3100	N	4	-0-	-3096	46978	4	3			N	-0-			-0-
01	3100	N	14	-0-	-3086	43892	14	3			N	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	41092					N	-0-			-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	41088					N	NO RPT			-0-

CAGE, W. T. "C" WELL #: 1 RRCID -> 175449 COMPL. DATE 11/13/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5650 - 6098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	1215	3			N	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3			N	-0-			-0-
12	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			N	-0-			-0-
01	1113	N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-			-0-
02	1036	N	329	-0-	-707	-0-	329	3			N	-0-			-0-
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 234 D RRCID -> 175596 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5254 - 5632

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-			-0-
11	738	N	738	-0-	-0-	-0-	369	1	369	3	N	-0-			-0-
12	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	540	1	540	3	N	-0-			-0-
01	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	520	1	520	3	N	-0-			-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	454	1	454	3	N	-0-			-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	1519	N	1325	-0-	-194	-0-	134	1	1191	3	N	-0-					-0-
11	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	112	1	982	3	N	-0-					-0-
12	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	106	1	983	3	N	-0-					-0-
01	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	120	1	1050	3	N	-0-					-0-
02	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	103	1	940	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	490	N	490	-0-	-0-	-0-	490	3			N	-0-					-0-
11	150	N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	527	N	369	-0-	-158	-0-	7	1	362	3	N	-0-					-0-
11	360	N	330	-0-	-30	-0-	8	1	322	3	N	-0-					-0-
12	327	N	327	-0-	-0-	-0-	4	1	323	3	N	-0-					-0-
01	436	N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	3	N	-0-					-0-
02	406	N	406	-0-	-0-	-0-	14	1	392	3	N	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					-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
10	2821	N	2682	-0-	-139	-0-	1341	1	1341	3	N	-0-					-0-
11	2830	N	2830	-0-	-0-	-0-	1415	1	1415	3	N	-0-					-0-
12	2562	N	2562	-0-	-0-	-0-	1281	1	1281	3	N	-0-					-0-
01	2362	N	2362	-0-	-0-	-0-	1181	1	1181	3	N	-0-					-0-
02	2610	N	2610	-0-	-0-	-0-	1305	1	1305	3	N	-0-					-0-
03	2573	N	NO RPT	-0-	-2573	-0-					N	NO RPT					-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
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114	3			N	-0-					-0-
11	1904	N	1904	-0-	-0-	-0-	1904	3			N	-0-					-0-
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3			N	-0-					-0-
01	1844	N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-					-0-
02	1764	N	1674	-0-	-90	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

KEESE WELL #: 1 RRCID -> 181646 COMPL. DATE 02/27/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7958 - 7968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
11	150	N	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	133	3			N	-0-					-0-
02	140	N	118	-0-	-22	-0-	118	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	6396	X	6396	-0-	-0-	-0-	3198	1	3198	3	N	-0-					-0-
11	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	2904	1	2904	3	N	-0-					-0-
12	6030	X	6030	-0-	-0-	-0-	3015	1	3015	3	N	-0-					-0-
01	5590	X	5590	-0-	-0-	-0-	2795	1	2795	3	N	-0-					-0-
02	5158	X	5158	-0-	-0-	-0-	2579	1	2579	3	N	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					N	NO RPT					-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
10	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	3			N	-0-					-0-
11	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			N	-0-					-0-
12	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	3			N	-0-					-0-
01	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	3			N	-0-					-0-
02	196	N	179	-0-	-17	-0-	179	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	N	2022	-0-	-1078	123831	2022	3			N	-0-					-0-
11	3000	N	2107	-0-	-893	122938	2107	3			N	-0-					-0-
12	3100	N	1989	-0-	-1111	121827	1989	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	1750	-0-	-1350	120477	1750	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	1809	-0-	-991	119486	1809	3			N	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	117502					N	NO RPT					-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
10	1023	N	853	-0-	-170	-0-	853	3			N	-0-					-0-
11	871	N	871	-0-	-0-	-0-	871	3			N	-0-					-0-
12	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	3			N	-0-					-0-
01	690	N	690	-0-	-0-	-0-	690	3			N	-0-					-0-
02	698	N	698	-0-	-0-	-0-	698	3			N	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 277 RRCID -> 189665 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6338 - 6620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	490	-0-	-6	-0-	245	1	245	3	N	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	229	1	229	3	N	-0-					-0-
12	466	N	466	-0-	-0-	-0-	233	1	233	3	N	-0-					-0-
01	456	N	456	-0-	-0-	-0-	228	1	228	3	N	-0-					-0-
02	410	N	410	-0-	-0-	-0-	205	1	205	3	N	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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 #: 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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	3100	N	4332	-0-	1232	15962	2166	1	2166	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4102	-0-	1102	17064	2051	1	2051	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4340	-0-	1240	18304	2170	1	2170	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4122	-0-	1022	19326	2061	1	2061	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3960	-0-	1160	20486	1980	1	1980	3	N	-0-			-0-
03	2821	N	NO RPT	-0-	-2821	17665					N	NO RPT			-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
10	3100	N	3458	-0-	358	6414	1729	1	1729	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3334	-0-	334	6748	1667	1	1667	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3530	-0-	430	7178	1765	1	1765	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3336	-0-	236	7414	1668	1	1668	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3196	-0-	396	7810	1598	1	1598	3	N	-0-			-0-
03	2883	N	NO RPT	-0-	-2883	4927					N	NO RPT			-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
10	2076	N	2076	-0-	-0-	-0-	1038	1	1038	3	N	-0-			-0-
11	1940	N	1940	-0-	-0-	-0-	970	1	970	3	N	-0-			-0-
12	2056	N	2056	-0-	-0-	-0-	1028	1	1028	3	N	-0-			-0-
01	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-	817	1	817	3	N	-0-			-0-
02	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	837	1	837	3	N	-0-			-0-
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT			-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
10	8144	X	8144	-0-	-0-	-0-	4072	1	4072	3	N	-0-			-0-
11	7648	X	7648	-0-	-0-	-0-	3824	1	3824	3	N	-0-			-0-
12	7960	X	7960	-0-	-0-	-0-	3980	1	3980	3	N	-0-			-0-
01	6368	X	6368	-0-	-0-	-0-	3184	1	3184	3	N	-0-			-0-
02	7704	X	7704	-0-	-0-	-0-	3852	1	3852	3	N	-0-			-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					N	NO RPT			-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
10	806	N	590	-0-	-216	-0-	295	1	295	3	N	-0-			-0-
11	710	N	710	-0-	-0-	-0-	355	1	355	3	N	-0-			-0-
12	762	N	762	-0-	-0-	-0-	381	1	381	3	N	-0-			-0-
01	716	N	716	-0-	-0-	-0-	358	1	358	3	N	-0-			-0-
02	646	N	646	-0-	-0-	-0-	323	1	323	3	N	-0-			-0-
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 317 RRCID -> 200374 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 5082 - 6515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4242	-0-	1142	15754	2121	1	2121	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4210	-0-	1210	16964	2105	1	2105	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4846	-0-	1746	18710	2423	1	2423	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4498	-0-	1398	20108	2249	1	2249	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4274	-0-	1474	21582	2137	1	2137	3	N	-0-			-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	19071					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 #: 316 RRCID -> 201234 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6542 - 6552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	1057	1	1057	3	N	-0-			-0-
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	939	1	939	3	N	-0-			-0-
12	2042	N	2042	-0-	-0-	-0-	1021	1	1021	3	N	-0-			-0-
01	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	966	1	966	3	N	-0-			-0-
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	899	1	899	3	N	-0-			-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 321 RRCID -> 201235 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6338 - 6670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	577	1	577	3	Y	-0-			-0-
11	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	641	1	641	3	Y	-0-			-0-
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	686	1	686	3	Y	-0-			-0-
01	1234	N	1234	-0-	-0-	-0-	617	1	617	3	Y	-0-			-0-
02	1142	N	1142	-0-	-0-	-0-	571	1	571	3	Y	-0-			-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 314 RRCID -> 201248 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5430 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4596	-0-	1496	16812	2298	1	2298	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4520	-0-	1520	18332	2260	1	2260	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4604	-0-	1504	19836	2302	1	2302	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	4516	-0-	1416	21252	2258	1	2258	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4218	-0-	1418	22670	2109	1	2109	3	N	-0-			-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	19694					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 315 RRCID -> 201962 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 6494 - 6544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	4432	-0-	1332	11376	2216	1	2216	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4260	-0-	1260	12636	2130	1	2130	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	4314	-0-	1214	13850	2157	1	2157	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3908	-0-	808	14658	1954	1	1954	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3788	-0-	988	15646	1894	1	1894	3	N	-0-			-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	13011					N	NO RPT			-0-

BUTTS, J. B. WELL #: 20 RRCID -> 202138 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 7292 PERF. 6466 - 6556

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	8	1	437	3	N	-0-			-0-
11	427	N	427	-0-	-0-	-0-	10	1	417	3	N	-0-			-0-
12	447	N	447	-0-	-0-	-0-	5	1	442	3	N	-0-			-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	15	1	443	3	N	-0-			-0-
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	15	1	392	3	N	-0-			-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 323 RRCID -> 202841 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 6847 PERF. 6574 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	6258	X	6258	-0-	-0-	-0-	3129	1	3129	3	N	-0-			1
11	5844	X	5844	-0-	-0-	-0-	2922	1	2922	3	N	-0-			1
12	6062	X	6062	-0-	-0-	-0-	3031	1	3031	3	N	-0-			1
01	5726	X	5726	-0-	-0-	-0-	2863	1	2863	3	N	-0-			1
02	5504	X	5504	-0-	-0-	-0-	2752	1	2752	3	N	-0-			1
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					N	NO RPT			1

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
10	2046	N	1588	-0-	-458	-0-	794	1	794	3	N	-0-					-0-
11	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	1192	1	1192	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4386	-0-	1286	1286	2193	1	2193	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3868	-0-	768	2054	1934	1	1934	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3550	-0-	750	2804	1775	1	1775	3	N	-0-					-0-
03	2635	N	NO RPT	-0-	-2635	169					N	NO RPT					-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
10	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	658	1	658	3	N	-0-					-0-
11	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	622	1	622	3	N	-0-					-0-
12	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	550	1	550	3	N	-0-					-0-
01	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	553	1	553	3	N	-0-					-0-
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	542	1	542	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	465	N	384	-0-	-81	-0-	7	1	377	3	N	-0-					-0-
11	330	N	293	-0-	-37	-0-	7	1	286	3	N	-0-					-0-
12	143	N	143	-0-	-0-	-0-	2	1	141	3	N	-0-					-0-
01	270	N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	261	3	N	-0-					-0-
02	280	N	155	-0-	-125	-0-	9	1	146	3	N	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	1117	3			N	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			N	-0-					-0-
12	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	3			N	-0-					-0-
02	980	N	910	-0-	-70	-0-	910	3			N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 327 RRCID -> 204120 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6418 - 7008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	126	1	126	3	Y	-0-					-0-
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	117	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	244	N	244	-0-	-0-	-0-	122	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	240	N	240	-0-	-0-	-0-	120	1	120	3	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	106	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
10	3100	N	4350	-0-	1250	9616	2175	1	2175	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	4068	-0-	1068	10684	2034	1	2034	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3792	-0-	692	11376	1896	1	1896	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3182	-0-	82	11458	1591	1	1591	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	2908	-0-	108	11566	1454	1	1454	3	N	-0-			-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	8807					N	NO RPT			-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
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
11	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	559	1	559	3	N	-0-			-0-
12	1174	N	1174	-0-	-0-	-0-	587	1	587	3	N	-0-			-0-
01	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	574	1	574	3	N	-0-			-0-
02	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	522	1	522	3	N	-0-			-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			-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
10	744	N	640	-0-	-104	-0-	320	1	320	3	N	-0-			-0-
11	528	N	528	-0-	-0-	-0-	264	1	264	3	N	-0-			-0-
12	520	N	520	-0-	-0-	-0-	260	1	260	3	N	-0-			-0-
01	508	N	508	-0-	-0-	-0-	254	1	254	3	N	-0-			-0-
02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	240	1	240	3	N	-0-			-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			-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
10	2564	N	2564	-0-	-0-	-0-	1282	1	1282	3	N	-0-			-0-
11	2312	N	2312	-0-	-0-	-0-	1156	1	1156	3	N	-0-			-0-
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	1204	1	1204	3	N	-0-			-0-
01	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	1151	1	1151	3	N	-0-			-0-
02	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	1036	1	1036	3	N	-0-			-0-
03	2418	N	NO RPT	-0-	-2418	-0-					N	NO RPT			-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
10	527	N	428	-0-	-99	-0-	214	1	214	3	N	-0-			-0-
11	386	N	386	-0-	-0-	-0-	193	1	193	3	N	-0-			-0-
12	290	N	290	-0-	-0-	-0-	145	1	145	3	N	-0-			-0-
01	274	N	274	-0-	-0-	-0-	137	1	137	3	N	-0-			-0-
02	296	N	296	-0-	-0-	-0-	148	1	148	3	N	-0-			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT			-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
10	7384	X	7384	-0-	-0-	-0-	3692	1	3692	3	N	-0-			-0-
11	6984	X	6984	-0-	-0-	-0-	3492	1	3492	3	N	-0-			-0-
12	7290	X	7290	-0-	-0-	-0-	3645	1	3645	3	N	-0-			-0-
01	6752	X	6752	-0-	-0-	-0-	3376	1	3376	3	N	-0-			-0-
02	6334	X	6334	-0-	-0-	-0-	3167	1	3167	3	N	-0-			-0-
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 335 RRCID -> 206010 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 5090 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	572	1	572	3	N	-0-			-0-
11	1108	N	1108	-0-	-0-	-0-	554	1	554	3	N	-0-			-0-
12	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	574	1	574	3	N	-0-			-0-
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	563	1	563	3	N	-0-			-0-
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	508	1	508	3	N	-0-			-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-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 #: 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
10	3100	N	5318	-0-	2218	66073	2659	1	2659	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	5028	-0-	2028	68101	2514	1	2514	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	5280	-0-	2180	70281	2640	1	2640	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	5016	-0-	1916	72197	2508	1	2508	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	4062	-0-	1262	73459	2031	1	2031	3	N	-0-			-0-
03	3100	N	NO RPT	-0-	-3100	70359					N	NO RPT			-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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-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
10	8610	X	8610	-0-	-0-	-0-	4305	1	4305	3	N	-0-			-0-
11	8252	X	8252	-0-	-0-	-0-	4126	1	4126	3	N	-0-			-0-
12	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	4344	1	4344	3	N	-0-			-0-
01	8218	X	8218	-0-	-0-	-0-	4109	1	4109	3	N	-0-			-0-
02	7718	X	7718	-0-	-0-	-0-	3859	1	3859	3	N	-0-			-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-0-					N	NO RPT			-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
10	3100	N	3520	-0-	420	9168	1760	1	1760	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3340	-0-	340	9508	1670	1	1670	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	3460	-0-	360	9868	1730	1	1730	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3288	-0-	188	10056	1644	1	1644	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	3152	-0-	352	10408	1576	1	1576	3	N	-0-			-0-
03	2759	N	NO RPT	-0-	-2759	7649					N	NO RPT			-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
10	10122	X	10122	-0-	-0-	-0-	5061	1	5061	3	N	-0-			-0-
11	9944	X	9944	-0-	-0-	-0-	4972	1	4972	3	N	-0-			-0-
12	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	5264	1	5264	3	N	-0-			-0-
01	9930	X	9930	-0-	-0-	-0-	4965	1	4965	3	N	-0-			-0-
02	9384	X	9384	-0-	-0-	-0-	4692	1	4692	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					N	NO RPT			-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
10	1829	N	1688	-0-	-141	-0-	844	1	844	3	N	-0-			-0-
11	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	833	1	833	3	N	-0-			-0-
12	1860	N	1860	-0-	-0-	-0-	930	1	930	3	N	-0-			-0-
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	712	1	712	3	N	-0-			-0-
02	1996	N	1996	-0-	-0-	-0-	998	1	998	3	N	-0-			-0-
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	1891	N	1886	-0-	-5	-0-	943	1	943	3	N	-0-			-0-
11	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	835	1	835	3	N	-0-			-0-
12	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	864	1	864	3	N	-0-			-0-
01	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	844	1	844	3	N	-0-			-0-
02	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	782	1	782	3	N	-0-			-0-
03	1736	N	NO RPT	-0-	-1736	-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 #: 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
10	6576	X	6576	-0-	-0-	-0-	3288	1	3288	3	N	-0-					-0-
11	6248	X	6248	-0-	-0-	-0-	3124	1	3124	3	N	-0-					-0-
12	6562	X	6562	-0-	-0-	-0-	3281	1	3281	3	N	-0-					-0-
01	6168	X	6168	-0-	-0-	-0-	3084	1	3084	3	N	-0-					-0-
02	5926	X	5926	-0-	-0-	-0-	2963	1	2963	3	N	-0-					-0-
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					-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
10	2976	N	1724	-0-	-1252	-0-	862	1	862	3	N	-0-					-0-
11	2182	N	2182	-0-	-0-	-0-	1091	1	1091	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3114	-0-	14	14	1557	1	1557	3	N	-0-					-0-
01	2848	N	2834	-0-	-14	-0-	1417	1	1417	3	N	-0-					-0-
02	2090	N	2090	-0-	-0-	-0-	1045	1	1045	3	N	-0-					-0-
03	2976	N	NO RPT	-0-	-2976	-0-					N	NO RPT					-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
10	1542	N	1542	-0-	-0-	-0-	771	1	771	3	N	-0-					-0-
11	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	709	1	709	3	N	-0-					-0-
12	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	579	1	579	3	N	-0-					-0-
01	1160	N	1160	-0-	-0-	-0-	580	1	580	3	N	-0-					-0-
02	1266	N	1266	-0-	-0-	-0-	633	1	633	3	N	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					-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
10	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	700	1	700	3	N	-0-					-0-
11	880	N	880	-0-	-0-	-0-	440	1	440	3	N	-0-					-0-
12	412	N	412	-0-	-0-	-0-	206	1	206	3	N	-0-					-0-
01	470	N	470	-0-	-0-	-0-	235	1	235	3	N	-0-					-0-
02	356	N	356	-0-	-0-	-0-	178	1	178	3	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-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
10	93	N	65	-0-	-28	-0-	65	3			N	-0-					-0-
11	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					-0-
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			N	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-					-0-
02	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-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
10	3100	N	4592	-0-	1492	21460	2296	1	2296	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	4260	-0-	1260	22720	2130	1	2130	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	4362	-0-	1262	23982	2181	1	2181	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3910	-0-	810	24792	1955	1	1955	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4332	-0-	1532	26324	2166	1	2166	3	N	-0-					-0-
03	2790	N	NO RPT	-0-	-2790	23534					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 348 RRCID -> 209788 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 7068 PERF. 6190 - 6580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	3596	-0-	496	13666	1798	1	1798	3	N	-0-					-0-
11	3000	N	3402	-0-	402	14068	1701	1	1701	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	3872	-0-	772	14840	1936	1	1936	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	3762	-0-	662	15502	1881	1	1881	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	3570	-0-	770	16272	1785	1	1785	3	N	-0-					-0-
03	2914	N	NO RPT	-0-	-2914	13358					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	3100	N	4958	-0-	1858	43547	2479	1	2479	3	N	-0-			-0-
11	3000	N	3542	-0-	542	44089	1771	1	1771	3	N	-0-			-0-
12	3100	N	2	-0-	-3098	40991	1	1	1	3	N	-0-			-0-
01	3100	N	2	-0-	-3098	37893	1	1	1	3	N	-0-			-0-
02	2800	N	-0-	-0-	-2800	35093					N	-0-			-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	35091					N	NO RPT			-0-

TEXON ROYALTY WELL #: 22 RRCID -> 210053 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 5584 - 6946

10	930	N	918	-0-	-12	-0-	459	1	459	3	N	-0-			-0-
11	872	N	872	-0-	-0-	-0-	436	1	436	3	N	-0-			-0-
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	430	1	430	3	N	-0-			-0-
01	858	N	858	-0-	-0-	-0-	429	1	429	3	N	-0-			-0-
02	804	N	804	-0-	-0-	-0-	402	1	402	3	N	-0-			-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 341 RRCID -> 211334 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 5142 - 6526

10	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-			-0-
11	68	N	68	-0-	-0-	-0-	34	1	34	3	N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	15	1	15	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

ELLIFF, J. S. WELL #: 71 RRCID -> 214179 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 6860 PERF. 4960 - 6790

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER, G. P. WELL #: 355 RRCID -> 219644 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6296 - 6603

10	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	938	1	938	3	N	-0-			-0-
11	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	903	1	903	3	N	-0-			-0-
12	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-	951	1	951	3	N	-0-			-0-
01	1752	N	1752	-0-	-0-	-0-	876	1	876	3	N	-0-			-0-
02	1678	N	1678	-0-	-0-	-0-	839	1	839	3	N	-0-			-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT			-0-

CAGE W. T. A WELL #: 4 RRCID -> 223758 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 5206 - 5634

10	350	N	350	-0-	-0-	-0-	350	3			N	-0-			-0-
11	333	N	333	-0-	-0-	-0-	333	3			N	-0-			-0-
12	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
01	74	N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			N	-0-			-0-
02	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	3			N	-0-			-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

WARDNER G.P. WELL #: 136 RRCID -> 226982 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6338 - 6652

10	7376	X	7376	-0-	-0-	-0-	3688	1	3688	3	N	-0-			-0-
11	7192	X	7192	-0-	-0-	-0-	3596	1	3596	3	N	-0-			-0-
12	7466	X	7466	-0-	-0-	-0-	3733	1	3733	3	N	-0-			-0-
01	7280	X	7280	-0-	-0-	-0-	3640	1	3640	3	N	-0-			-0-
02	6624	X	6624	-0-	-0-	-0-	3312	1	3312	3	N	-0-			-0-
03	3162	X	NO RPT	-0-	-3162	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	2486	N	2486	-0-	-0-	-0-	1243	1	1243	3	N	-0-					-0-
11	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	1196	1	1196	3	N	-0-					-0-
12	2498	N	2498	-0-	-0-	-0-	1249	1	1249	3	N	-0-					-0-
01	2212	N	2212	-0-	-0-	-0-	1106	1	1106	3	N	-0-					-0-
02	2306	N	2306	-0-	-0-	-0-	1153	1	1153	3	N	-0-					-0-
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					-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
10	1271	N	1248	-0-	-23	-0-	624	1	624	3	N	-0-					-0-
11	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	560	1	560	3	N	-0-					-0-
12	1698	N	1698	-0-	-0-	-0-	849	1	849	3	N	-0-					-0-
01	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	644	1	644	3	N	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	734	1	734	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-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
10	651	N	639	-0-	-12	-0-	639	3			N	-0-					-0-
11	525	N	525	-0-	-0-	-0-	525	3			N	-0-					-0-
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	519	3			N	-0-					-0-
01	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693	3			N	-0-					-0-
02	504	N	360	-0-	-144	-0-	360	3			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					-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
10	1148	N	1148	-0-	-0-	-0-	1148	3			N	-0-					-0-
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	874	3			N	-0-					-0-
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	816	3			N	-0-					-0-
01	943	N	943	-0-	-0-	-0-	943	3			N	-0-					-0-
02	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			N	-0-					-0-
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					-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
10	DLQ G-10		1018	-0-	1018	15198	509	1	509	3	N	-0-					-0-
11	DLQ G-10		958	-0-	958	16156	479	1	479	3	N	-0-					-0-
12	1200	N	976	-0-	-224	15932	488	1	488	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	928	-0-	-2172	13760	464	1	464	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	880	-0-	-1920	11840	440	1	440	3	N	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	11344					N	NO RPT					-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
10	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WARDNER, G.P. WELL #: 133 RRCID -> 240185 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 6406 - 6216

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	264	N	264	-0-	-0-	-0-	132	1	132	3	N	-0-					-0-
11	184	N	184	-0-	-0-	-0-	92	1	92	3	N	-0-					-0-
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	57	1	57	3	N	-0-					-0-
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	144	1	144	3	N	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	120	1	120	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	248	N	85	-0-	-163	-0-	2	1	83	3	N	-0-			-0-
11	180	N	80	-0-	-100	-0-	2	1	78	3	N	-0-			-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	1	1	76	3	N	-0-			-0-
01	149	N	149	-0-	-0-	-0-	5	1	144	3	N	-0-			-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	135	3	N	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT			-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
10	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	1135	3			N	-0-			-0-
11	1003	N	1003	-0-	-0-	-0-	1003	3			N	-0-			-0-
12	1073	N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	3			N	-0-			-0-
01	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3			N	-0-			-0-
02	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	3			N	-0-			-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT			-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
10	930	N	207	-0-	-723	-0-	207	3			N	-0-			-0-
11	780	N	155	-0-	-625	-0-	155	3			N	-0-			-0-
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-			-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-			-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			-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
10	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			N	-0-			-0-
11	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	3			N	-0-			-0-
12	315	N	315	-0-	-0-	-0-	315	3			N	-0-			-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	3			N	-0-			-0-
02	324	N	324	-0-	-0-	-0-	324	3			N	-0-			-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT			-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
10	238	N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-			-0-
11	210	N	210	-0-	-0-	-0-	210	3			N	-0-			-0-
12	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	3			N	-0-			-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	3			N	-0-			-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT			-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
10	744	N	2	-0-	-742	-0-	2	3			N	-0-			-0-
11	971	N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-			-0-
12	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	3			N	-0-			-0-
01	810	N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			N	-0-			-0-
02	896	N	719	-0-	-177	-0-	719	3			N	-0-			-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					N	NO RPT			-0-

HAGAN & STEWART WELL #: 6 RRCID -> 268194 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

STRATTON (CONSOLIDATED) //CONT.// 86508 170 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
HAGAN & STEWART WELL #: 7 RRCID -> 269996 COMPL. DATE 08/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5372 - 6822

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	657	3			N	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	598	3			N	-0-					-0-
12	629	N	629	-0-	-0-	-0-	629	3			N	-0-					-0-
01	557	N	557	-0-	-0-	-0-	557	3			N	-0-					-0-
02	560	N	500	-0-	-60	-0-	500	3			N	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (G-29-3) 86508 404 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
GRUENE, O. A. WELL #: 4 RRCID -> 199275 COMPL. DATE 10/22/2003 TOTAL DEPTH 9284 PERF. 5336 - 6154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	99	-0-	-25	-0-	99	3			N	-0-					-0-
11	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					-0-
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	3			N	-0-					-0-
02	112	N	108	-0-	-4	-0-	108	3			N	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) 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
10	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	2			N	-0-					-0-
11	450	N	385	-0-	-65	-0-	385	2			N	-0-					-0-
12	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			N	-0-					-0-
02	364	N	289	-0-	-75	-0-	289	2			N	-0-					-0-
*03	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					-0-

UCLI WELL #: B 21 RRCID -> 255486 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 1018 PERF. 455 - 459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	1248	2			N	-0-					-0-
11	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
12	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	2			N	-0-					-0-
01	989	N	989	-0-	-0-	-0-	989	2			N	-0-					-0-
02	1023	N	1023	-0-	-0-	-0-	1023	2			N	-0-					-0-
03	1147	N	814	-0-	-333	-0-	814	2			N	-0-					-0-

URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STRATTON (GOLIAD) //CONT.// 86508 441 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NUECES
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRATTON (HET, LOWER) 86508 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
WARDNER, G. P. WELL #: 111 D RRCID -> 040601 COMPL. DATE 10/19/1966 TOTAL DEPTH 6870 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONG (SAENZ 7320) 86717 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE -STATE -C- WELL #: 6 RRCID -> 077240 COMPL. DATE 12/31/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1381	2		N	-0-			-0-
11	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2		N	-0-			-0-
12	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	1194	2		N	-0-			-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-			-0-
*02	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

STRONG (4700) 86717 666 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
SAENZ, VICENTE STATE -C- WELL #: 1 RRCID -> 073920 COMPL. DATE 10/01/1977 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 4635 - 4656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 04 LEASE 14059 08/15/2017

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			116
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4470) 86934 255 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 5 RRCID -> 157104 COMPL. DATE 01/26/1996 TOTAL DEPTH 5170 PERF. 4475 - 4500

	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
10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	4	1	33	2	Y	533	520	1			125
							586	9									
11	897	N	897	-0-	-0-	-0-	65	2	832	9	Y	756	780	1			101
12	996	N	996	-0-	-0-	-0-	12	1	64	2	Y	836	846	1			91
							920	9									
01	446	N	446	-0-	-0-	-0-	11	1	64	2	Y	337	373	1			55
							371	9									
02	428	N	428	-0-	-0-	-0-	68	2	360	9	Y	327	328	1			54
*03	432	N	432	-0-	-0-	-0-	3	1	63	2	Y	333	333	1			54
							366	9									

SUEMAUR (FRIO 4670) 86934 275 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 RRCID -> 143550 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4676 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUEMAUR (FRIO 4900) 86934 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 4 C RRCID -> 131581 COMPL. DATE 07/18/1989 TOTAL DEPTH 5258 PERF. 4882 - 4904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (GARZA) 87039 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
SAENZ, G.F. WELL #: 2 RRCID -> 115132 COMPL. DATE 01/09/1999 TOTAL DEPTH 5358 PERF. 5115 - 5174

	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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	359	2	35	9	N	32	110	1			-0-
11	379	N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					-0-
12	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			N	-0-					-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	2			N	-0-					-0-
*02	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, 80-L) 87039 590 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
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
10	472	N	472	-0-	-0- B	-0-	408	2	64	9	Y	58					114
11	485	N	485	-0-	-0- B	-0-	431	2	54	9	Y	49	162	7			1
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	31					32
01	403	N	-0-	-0-	-403 B	-0-					Y	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					Y	NO RPT					32

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
10	687	N	687	-0-	-0- B	-0-	181	1	506	2	Y	-0-					36
11	736	N	736	-0-	-0- B	-0-	189	1	547	2	Y	-0-					36
12	620	N	571	-0-	-49 B	-0-	150	1	421	2	Y	-0-					36
01	713	N	713	-0-	-0- B	-0-	186	1	527	2	Y	-0-					36
02	560	N	560	-0-	-0- B	-0-	126	1	411	2	Y	21					57
							23	9									
03	558	N	137	-0-	-421 B	-0-	39	1	98	2	Y	-0-					57

SULLIVAN CITY (VICKSBURG, LOWER) 87039 602 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HIDALGO
EL PINTO OPERATING, INC. 247090
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
10	326	N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					-0-
11	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-					-0-
12	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-					-0-
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			N	-0-					-0-
*02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RIVERA, ISABEL WELL #: 1 RRCID -> 126235 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5842 - 5882

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	224	-0-	224	760	224	2			Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	237	-0-	237	997	237	2			Y	-0-					-0-
12	1357		360	-0-	-997	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	124	124	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					67

SUN 87122 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GEO. H. SPEER WELL #: 26 RRCID -> 277036 COMPL. DATE 07/08/2014 TOTAL DEPTH 5350 PERF. 4019 - 4022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN (B RINCON) 87122 046 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 19 RRCID -> 126744 COMPL. DATE 03/10/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7410 - 7424

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN (D-1) 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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 23 D RRCID -> 053661 COMPL. DATE 10/12/1972 TOTAL DEPTH 5000 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1) //CONT.// 87122 161 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 44 RRCID -> 062767 COMPL. DATE 05/23/1975 TOTAL DEPTH 7801 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-1 B) 87122 184 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 25 RRCID -> 256495 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4568 - 4790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1134	-0-	-13	-0-	1071	2	63	9	Y	57	194	1			66
11	1038	N	1038	-0-	-0-	-0-	965	2	73	9	Y	66					132
12	1302	N	985	-0-	-317	-0-	985	2			Y	-0-					132
01	1147	N	309	-0-	-838	-0-	269	2	40	9	Y	36					168
02	980	N	851	-0-	-129	-0-	790	2	61	9	Y	55					223
*03	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			Y	-0-	169	1			54

SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 27 RRCID -> 256496 COMPL. DATE 04/26/2010 TOTAL DEPTH 7108 PERF. 4562 - 4877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN (D-2-B) 87122 207 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
HALL, C.M. -A- WELL #: 9 RRCID -> 145552 COMPL. DATE 03/23/1993 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4774 - 4884

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (D-3-D) 87122 215 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 8 RRCID -> 066290 COMPL. DATE 04/26/1976 TOTAL DEPTH 4968 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	1696	2			Y	-0-					-0-
11	1386	N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	2			Y	-0-					-0-
12	1067	N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-					-0-
01	1080	N	1080	-0-	-0-	-0-	1080	2			Y	-0-					-0-
02	980	N	959	-0-	-21	-0-	959	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	960	-0-	-94	-0-	960	2			Y	-0-					-0-

SUN (D-4) 87122 276 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCKINNEY, AMANDA WELL #: 38 RRCID -> 257905 COMPL. DATE 09/08/2010 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 4794 - 4800

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTALVO, I. V. -A- WELL #: 19 RRCID -> 258744 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 4580 - 4836

10	538	N	538	-0-	-0-	-0-	538	2			N	-0-					17
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	505	2			N	-0-					17
12	620	N	611	-0-	-9	-0-	611	2			N	-0-					17
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					17
02	476	N	463	-0-	-13	-0-	463	2			N	-0-					17
03	620	N	482	-0-	-138	-0-	482	2			N	-0-					17

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 40 RRCID -> 260037 COMPL. DATE 01/25/2011 TOTAL DEPTH 6889 PERF. 4550 - 4561

10	485	N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			Y	-0-					-0-
11	469	N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
12	558	N	329	-0-	-229	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
01	496	N	320	-0-	-176	-0-	320	2			Y	-0-					-0-
02	448	N	324	-0-	-124	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					-0-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 39 RRCID -> 260199 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 4582 - 4590

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MCKINNEY, AMANDA WELL #: 42 RRCID -> 260529 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 4559 - 4756

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUN (DX) 87122 299 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
OLIVARES, A. WELL #: 22 RRCID -> 232470 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 4556 - 4580

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SUN (F-1-M 4950) 87122 391 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MC KINNEY, A. WELL #: 25 RRCID -> 129539 COMPL. DATE 11/10/1988 TOTAL DEPTH 5551 PERF. 4782 - 4796

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 37 RRCID -> 081671 COMPL. DATE 02/05/1979 TOTAL DEPTH 8507 PERF. 4778 - 4795

10	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070	2		N	-0-			-0-
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432	2		N	-0-			-0-
12	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721	2		N	-0-			-0-
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	2		N	-0-			-0-
02	2268 N	824	-0-	-1444	-0-	824	2		N	-0-			-0-
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MONTALVO, N.R. WELL #: 23F RRCID -> 155798 COMPL. DATE 10/09/1995 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 4733 - 4741

10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-3-D) 87122 445 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 59 RRCID -> 171791 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4886 - 4894

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-G) 87122 483 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N.R. WELL #: 18 D RRCID -> 138685 COMPL. DATE 06/04/1991 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 4870 - 4877

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
MONTALVO, N. R. WELL #: 58 RRCID -> 164825 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4899 - 4905

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SUN (F-4-L, M) //CONT.// 87122 515 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC //CONT.// 881366
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (G-1) 87122 598 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. WELL #: 21 RRCID -> 256217 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 4968 - 6834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN (H-1) 87122 621 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5200) 87122 865 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
VALOR ENERGY, LLC 881366
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
10	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN (5530) 87122 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST. 'B' WELL #: 28ST RRCID -> 281260 COMPL. DATE 07/15/2016 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 5558 - 5562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6975 #	5958	-0-	-1017	-0-	5951	2	7	9	Y	6					83
11	5520 #	4749	-0-	-771	-0-	4737	2	12	9	Y	11					94
12	6603 #	4722	-0-	-1881	-0-	4710	2	12	9	Y	11	73	1			32
01	6603 #	4821	-0-	-1782	-0-	4803	2	18	9	Y	16					48
02	5180	4772	-0-	-408	-0-	4753	2	19	9	Y	17					65
03	5735	4565	-0-	-1170	-0-	4550	2	15	9	Y	14					79

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
10	6541	#	5600	-0-	-941	-0-	5592	2	8	9	Y	7					143
11	4491	R	4491	-0-	-0-	-0-	4479	2	12	9	Y	11					154
12	6820		5086	-0-	-1734	-0-	5072	2	14	9	Y	13	115	1			52
01	6820		4108	-0-	-2712	-0-	4093	2	15	9	Y	14					66
02	4760		2571	-0-	-2189	-0-	2561	2	10	9	Y	9					75
03	5270		2198	-0-	-3072	-0-	2190	2	8	9	Y	7					82

SUN (6550 VICKSBURG) 87122 915 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
SPEER, GEO. H. ST "B" WELL #: 26 RRCID -> 163655 COMPL. DATE 08/19/2014 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 4582 - 4778

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SPEER, GEO. H. ST. "B" WELL #: 29 RRCID -> 266026 COMPL. DATE 11/30/2011 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6524 - 6542

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN, EAST (G-39) 87123 684 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
PENA, EMMA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 252012 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6412 - 6480

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN, NORTH (C-3-C) 87124 110 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WALLIS ENERGY, INC. 893997
GARZA, RUBEN WELL #: 1 RRCID -> 117448 COMPL. DATE 07/19/1985 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 4480 - 4488

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (D-1 RES. 2) 87124 198 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO, I.V. -C- WELL #: 9 RRCID -> 130645 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 5275 PERF. 4785 - 4815

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MONTALVO, I. V. -C- WELL #: 28 RRCID -> 153886 COMPL. DATE 04/20/1995 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 4824 - 4835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-D) 87124 286 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
LAUREL, C. WELL #: 7 RRCID -> 154168 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4998 - 5015

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (DX-G) 87124 289 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 11 RRCID -> 181437 COMPL. DATE 01/04/1980 TOTAL DEPTH 8568 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

I. V. MONTALVO 'C' WELL #: 46 RRCID -> 275791 COMPL. DATE 09/18/2014 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4680 - 4686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503		2939	-0-	-564	-0-	2939	2			Y	-0-					-0-
11	3300	#	2766	-0-	-534	-0-	2766	2			Y	-0-					-0-
12	3317	#	3253	-0-	-64	-0-	3253	2			Y	-0-					-0-
01	3255	#	3009	-0-	-246	-0-	3009	2			Y	-0-					-0-
02	2940	#	2583	-0-	-357	-0-	2583	2			Y	-0-					-0-
*03	3276	R	3276	-0-	-0-	-0-	3276	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN, NORTH (GARZA) 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
GARZA-MONTALVO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 014459 COMPL. DATE 10/19/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4295 - 4305

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA, C. L. DE WELL #: 1 RRCID -> 053819 COMPL. DATE 01/24/1942 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LAUREL, D. WELL #: 6 RRCID -> 060445 COMPL. DATE 12/02/1974 TOTAL DEPTH 6705 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 28 RRCID -> 126939 COMPL. DATE 03/27/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 4326 - 4350

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SUN, NORTH (GARZA) //CONT.// 87124 517 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
GARZA - MONTALVO GAS UNIT WELL #: 37 RRCID -> 130461 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 4252 - 4293

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3295	R	3295	-0-	-0-	-0-	3295	2			Y	-0-					162
11	3090	#	3040	-0-	-50	-0-	3040	2			Y	-0-					162
12	3367	R	3367	-0-	-0-	-0-	3358	2	9	9	Y	8	98	1			72
01	3193	#	3041	-0-	-152	-0-	2967	2	74	9	Y	67					139
02	3009	R	3009	-0-	-0-	-0-	2990	2	19	9	Y	17					156
03	3193	#	2718	-0-	-475	-0-	2712	2	6	9	Y	5					161

SUN, NORTH (RINCON 7490) 87124 634 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MONTALVO 'B' UNIT WELL #: 1 RRCID -> 282718 COMPL. DATE 07/05/2017 TOTAL DEPTH 8074 PERF. 7942 - 8147

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1612		12	-0-	-1600	-0-	12	2			N	-0-					-0-
11	1560		42	-0-	-1518	-0-	23	2	19	9	N	17					17
12	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-					17
01	1612	N	-0-	-0-	-1612	-0-					N	-0-	17	1			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/06/2018

SUN, NORTH (VICKSBURG 5960) 87124 682 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
LAUREL, D. WELL #: 17 RRCID -> 209781 COMPL. DATE 06/15/2005 TOTAL DEPTH 7663 PERF. 7842 - 7875

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2965	-0-	-135	668	2913	2	52	9	N	47					214
11	3000	N	2661	-0-	-339	329	2631	2	30	9	N	27	185	1			56
12	3100		2770	-0-	-330	-0-	2724	2	46	9	N	42					98
01	3100		2753	-0-	-347	-0-	2708	2	45	9	N	41					139
02	2800		2507	-0-	-293	-0-	2466	2	41	9	N	37					176
03	2976	#	2741	-0-	-235	-0-	2702	2	39	9	N	35	174	1			37

SUN, NORTH (VICKSBURG 6610) 87124 703 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
CONTRERAS WELL #: 2 RRCID -> 088283 COMPL. DATE 06/18/1980 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6596 - 6602

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SUN, NORTH (4430) 87124 775 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
ENERGY 2000, INC. 251740
GREEN, LEE M. WELL #: 1 RRCID -> 089120 COMPL. DATE 01/18/1979 TOTAL DEPTH 8596 PERF. 4434 - 4441

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 03/13/2017 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 4842 - 4846

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

SUN, NORTH (6070) 87124 891 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 59 RRCID -> 282653 COMPL. DATE 08/10/2017 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6161 - 6227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	-0-	-0-	-0-	1222					N	-0-					-0-
11	5160		-0-	-0-	-5160	-0-					N	-0-					-0-
12	5332		-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
01	5332		-0-	-0-	-5332	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SUN, NORTH (6340) 87124 913 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 49 RRCID -> 281269 COMPL. DATE 10/27/2017 TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6429 - 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
10	12400	X	1799	-0-	-10601	-0-	1788	2	11	9	Y	10	18	1			6
11	16788	X	16788	-0-	-0-	-0-	16687	2	101	9	Y	92	81	1			17
12	14794	X	14794	-0-	-0-	-0-	14620	2	174	9	Y	158	144	1			31
01	7068	X	5194	-0-	-1874	-0-	5155	2	39	9	Y	35	57	1			9
02	15680	X	1319	-0-	-14361	-0-	1309	2	10	9	Y	9	10	1			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2018

I.V. MONTALVO 'C' WELL #: 57 RRCID -> 282429 COMPL. DATE 06/16/2017 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6334 - 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
10	32028	X	32028	-0-	-0-	-0-	31840	2	188	9	Y	171	171	1			17
11	28230	X	24850	-0-	-3380	-0-	24723	2	127	9	Y	115	109	1			23
12	29171	X	9763	-0-	-19408	-0-	9672	2	91	9	Y	83	77	1			29
01	29171	X	1630	-0-	-27541	-0-	1618	2	12	9	Y	11	31	1			9
02	26348	X	6108	-0-	-20240	-0-	6075	2	33	9	Y	30	25	1			14
03	29171	X	10574	-0-	-18597	-0-	10479	2	95	9	Y	86	87	1			13

I.V. MONTALVO 'A' WELL #: 20 RRCID -> 283381 COMPL. DATE 01/10/2018 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6264 - 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
01	SHUT IN		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SHUT IN		12167	-0-	12167	12167	11947	2	220	9	N	200	180	1			20
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	12167					N	-0-					20

SUN, NORTH (6350) 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
IMP OIL 423066
LAUREL, C. WELL #: RRCID -> 191690 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 7305 PERF. 6138 - 6160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
11	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
12	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
01	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
02	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/15/2016

SUN, NORTH (6350) //CONT.// 87124 918 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
INLAND RECYCLING, LLC 424632
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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	651	X	591	-0-	-60	-0-	565	2	26	9	N	24	194	1					32
11	625	X	625	-0-	-0-	-0-	594	2	31	9	N	28							60
12	620	X	586	-0-	-34	-0-	554	2	32	9	N	29							89
01	899	X	631	-0-	-268	-0-	594	2	37	9	N	34							123
02	588	N	576	-0-	-12	-0-	544	2	32	9	N	29							152
*03	630	N	630	-0-	-0-	-0-	599	2	31	9	N	28							180

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT							-0-

T-BIRD (QUEEN CITY) 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC 882608
CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173300 COMPL. DATE 04/02/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9488 - 9508

10	2449	N	2219	-0-	-230	-0-	102	1	2023	3	Y	85	76	1	3	8			34
							94	9											
11	2280	N	2195	-0-	-85	-0-	104	1	1980	3	Y	101	109	1					26
							111	9											
12	2116	N	2116	-0-	-0-	-0-	75	1	1914	3	Y	115	118	1	3	8			20
							127	9											
01	2464	N	2464	-0-	-0-	-0-	153	1	2201	3	Y	100	69	1	4	8			47
							110	9											
02	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-	93	1	1974	3	Y	96	118	1	3	8			22
							106	9											
*03	2448	N	2448	-0-	-0-	-0-	108	1	2227	3	Y	103	76	1	4	8			45
							113	9											

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174010 COMPL. DATE 07/14/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9482 - 9487

10	4960	X	4881	-0-	-79	-0-	231	1	4560	3	Y	82	76	1					34
							90	9											
11	4890	X	4778	-0-	-112	-0-	232	1	4435	3	Y	101	109	1					26
							111	9											
12	5053	X	4438	-0-	-615	-0-	163	1	4152	3	Y	112	118	1					20
							123	9											
01	5115	X	4534	-0-	-581	-0-	287	1	4127	3	Y	109	79	1					50
							120	9											
02	4620	X	4260	-0-	-360	-0-	187	1	3971	3	Y	93	121	1					22
							102	9											
03	4929	X	4766	-0-	-163	-0-	215	1	4441	3	Y	100	77	1					45
							110	9											

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608

CHEVRON-THUNDERBIRD #3 GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175830 COMPL. DATE 01/20/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9461 - 9466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2635	N	2517	-0-	-118	-0-	118	1	2340	3	Y	54	51	1			22
							59	9									
11	2661	N	2661	-0-	-0-	-0-	129	1	2456	3	Y	69	73	1			18
							76	9									
12	2641	N	2641	-0-	-0-	-0-	97	1	2463	3	Y	74	79	1			13
							81	9									
01	2511	N	2497	-0-	-14	-0-	157	1	2261	3	Y	72	52	1			33
							79	9									
02	2380	N	2296	-0-	-84	-0-	100	1	2127	3	Y	63	81	1			15
							69	9									
03	2635	N	2445	-0-	-190	-0-	110	1	2262	3	Y	66	51	1			30
							73	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #4 GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 177647 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9478 - 9483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1211	-0-	-184	-0-	57	1	1124	3	Y	27	25	1			11
							30	9									
11	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	3	Y	34	36	1			9
							37	9									
12	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	52	1	1329	3	Y	37	39	1			7
							41	9									
01	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	101	1	1457	3	Y	36	26	1			17
							40	9									
02	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	55	1	1167	3	Y	30	40	1			7
							33	9									
03	1426	N	1343	-0-	-83	-0-	60	1	1246	3	Y	34	26	1			15
							37	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
10	4185	X	3979	-0-	-206	-0-	188	1	3722	3	Y	63	58	1			26
							69	9									
11	4050	X	3999	-0-	-51	-0-	195	1	3719	3	Y	77	83	1			20
							85	9									
12	4185	X	3614	-0-	-571	-0-	133	1	3386	3	Y	86	91	1			15
							95	9									
01	4185	X	3816	-0-	-369	-0-	243	1	3482	3	Y	83	60	1			38
							91	9									
02	3724	X	3603	-0-	-121	-0-	158	1	3366	3	Y	72	93	1			17
							79	9									
*03	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	195	1	4017	3	Y	77	59	1			35
							85	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
10	635	N	635	-0-	-0-	-0-	31	1	604	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	-0-	-0-	-180	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	620	N	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CHEVRON-THUNDERBIRD #9 GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 181430 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9669 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

T-BIRD (QUEEN CITY) //CONT.// 87842 765 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
VANTAGE OPERATING, LLC //CONT.// 882608
THUNDERBIRD NO. 4 GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 183371 COMPL. DATE 05/10/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9643 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CHEVRON-THUNDERBIRD #7 GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185502 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9614

10	93	N	63	-0-	-30	-0-	2	1	37	3	Y	22	24	1			6
							24	9									
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	74	3	Y	3	6	1			3
							3	9									
12	26	N	26	-0-	-0-	-0-	1	1	22	3	Y	3	6	1			-0-
							3	9									
01	182	N	182	-0-	-0-	-0-	11	1	160	3	Y	10	6	1			4
							11	9									
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	80	3	Y	4	5	1			3
							4	9									
*03	142	N	142	-0-	-0-	-0-	6	1	129	3	Y	6	7	1			2
							7	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #2 GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 232248 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9438 - 9496

10	2914	N	2789	-0-	-125	-0-	130	1	2569	3	Y	82	76	1			34
							90	9									
11	2850	N	2834	-0-	-16	-0-	135	1	2588	3	Y	101	109	1			26
							111	9									
12	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	93	1	2352	3	Y	112	118	1			20
							123	9									
01	2790	N	2650	-0-	-140	-0-	165	1	2365	3	Y	109	79	1			50
							120	9									
02	2632	N	2497	-0-	-135	-0-	107	1	2288	3	Y	93	121	1			22
							102	9									
*03	2753	N	2753	-0-	-0-	-0-	122	1	2521	3	Y	100	77	1			45
							110	9									

CHEVRON-THUNDERBIRD #1 GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238409 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9462 - 9530

10	1116	N	1101	-0-	-15	-0-	53	1	1045	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	1140	N	1074	-0-	-66	-0-	53	1	1017	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	994	N	994	-0-	-0-	-0-	37	1	953	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	1116	N	1033	-0-	-83	-0-	67	1	962	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1008	N	948	-0-	-60	-0-	42	1	903	3	Y	3	4	1			1
							3	9									
03	992	N	868	-0-	-124	-0-	40	1	826	3	Y	2	2	1			1
							2	9									

T PATCH (REKLAW OSO) 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 1 RRCID -> 204949 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7852 - 7953

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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-	107	1	826	2	Y	-0-					54
11	780	N	733	-0-	-47	-0-	87	1	646	2	Y	-0-					54
12	871	N	871	-0-	-0-	-0-	107	1	763	2	Y	1					55
							1	9									
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	121	1	851	2	Y	18					73
							20	9									
02	810	N	810	-0-	-0-	-0-	108	1	693	2	Y	8					81
							9	9									
03	868	N	801	-0-	-67	-0-	104	1	697	2	Y	-0-					81

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
10	1448	X	1448	-0-	-0-	-0-	165	1	1275	2	N	7					84
							8	9									
11	1430	X	1430	-0-	-0-	-0-	169	1	1250	2	N	10					94
							11	9									
12	1271	X	1259	-0-	-12	-0-	154	1	1097	2	N	7					101
							8	9									
01	1457	X	1283	-0-	-174	-0-	158	1	1108	2	N	15					116
							17	9									
02	1344	N	1102	-0-	-242	-0-	147	1	944	2	N	10					126
							11	9									
03	1271	N	1115	-0-	-156	-0-	144	1	965	2	N	5					131
							6	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "A" WELL #: 1 RRCID -> 208309 COMPL. DATE 08/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8375 - 8936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15903	X	15489	-0-	-414	-0-	1132	1	14106	2	Y	228	235	1			56
							251	9									
11	15390	X	13400	-0-	-1990	-0-	1045	1	12139	2	Y	196	170	1			82
							216	9									
12	15221	X	14144	-0-	-1077	-0-	1128	1	12801	2	Y	195	180	1			97
							215	9									
01	15500	X	13684	-0-	-1816	-0-	1140	1	12324	2	Y	200	193	1			104
							220	9									
02	13393	X	13393	-0-	-0-	-0-	1111	1	12053	2	Y	208	262	1			50
							229	9									
*03	14663	X	11695	-0-	-2968	-0-	1042	1	10478	2	Y	159	112	1			97
							175	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
10	10137	X	9568	-0-	-569	-0-	699	1	8714	2	Y	141	144	1			34
							155	9									
11	8670	X	7887	-0-	-783	-0-	615	1	7145	2	Y	115	100	1			49
							127	9									
12	8959	X	8094	-0-	-865	-0-	646	1	7325	2	Y	112	103	1			58
							123	9									
01	9579	X	7965	-0-	-1614	-0-	663	1	7173	2	Y	117	113	1			62
							129	9									
02	7197	X	7197	-0-	-0-	-0-	597	1	6478	2	Y	111	141	1			32
							122	9									
03	7781	X	7348	-0-	-433	-0-	655	1	6582	2	Y	101	71	1			62
							111	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP. WELL #: 1 A RRCID -> 208681 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8872 - 9001

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	44	1	554	2	Y	10	10	1			3
							11	9									
11	600	N	516	-0-	-84	-0-	40	1	467	2	Y	8	7	1			4
							9	9									
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	43	1	487	2	Y	7	7	1			4
							8	9									
01	620	N	562	-0-	-58	-0-	47	1	506	2	Y	8	8	1			4
							9	9									
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	44	1	478	2	Y	8	10	1			2
							9	9									
*03	567	N	567	-0-	-0-	-0-	51	1	508	2	Y	7	5	1			4
							8	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "C" WELL #: 3 RRCID -> 208781 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8703 - 8915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4115	X	4115	-0-	-0-	-0-	301	1	3748	2	Y	60	65	1			49
							66	9									
11	5041	X	5041	-0-	-0-	-0-	393	1	4567	2	Y	74	64	1			59
							81	9									
12	4904	X	4904	-0-	-0-	-0-	391	1	4439	2	Y	67	62	1			64
							74	9									
01	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	278	1	3010	2	Y	49	52	1			61
							54	9									
02	4648	X	4290	-0-	-358	-0-	356	1	3860	2	Y	67	84	1			44
							74	9									
*03	5146	X	4636	-0-	-510	-0-	413	1	4153	2	Y	64	45	1			63
							70	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
10	5066	X	5066	-0-	-0-	-0-	370	1	4615	2	Y	74	79	1			18
							81	9									
11	4680	X	4383	-0-	-297	-0-	342	1	3971	2	Y	64	56	1			26
							70	9									
12	4836	X	4747	-0-	-89	-0-	379	1	4296	2	Y	65	60	1			31
							72	9									
01	4838	X	4838	-0-	-0-	-0-	403	1	4356	2	Y	72	68	1			35
							79	9									
02	4352	X	4352	-0-	-0-	-0-	361	1	3917	2	Y	67	85	1			17
							74	9									
*03	4799	X	4799	-0-	-0-	-0-	428	1	4299	2	Y	65	46	1			36
							72	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
10	14052	X	14052	-0-	-0-	-0-	1033	1	12881	2	Y	125	230	1			29
							138	9									
11	13410	X	12376	-0-	-1034	-0-	971	1	11278	2	Y	115	111	1			33
							127	9									
12	13857	X	13327	-0-	-530	-0-	1067	1	12102	2	Y	144					177
							158	9									
01	14043	X	12457	-0-	-1586	-0-	1042	1	11270	2	Y	132	112	1			197
							145	9									
02	11368	X	9473	-0-	-1895	-0-	791	1	8582	2	Y	91	205	1			83
							100	9									
*03	12586	X	10409	-0-	-2177	-0-	934	1	9385	2	Y	82	119	1			46
							90	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
LAS ESCOBAS WELL #: 5 RRCID -> 211276 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7612 - 7904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	778	-0-	-183	-0-	89	1	689	2	Y	-0-					18
11	800	N	800	-0-	-0-	-0-	95	1	705	2	Y	-0-					18
12	779	N	779	-0-	-0-	-0-	95	1	682	2	Y	2					20
							2	9									
01	780	N	780	-0-	-0-	-0-	95	1	670	2	Y	14					34
							15	9									
02	649	N	649	-0-	-0-	-0-	86	1	556	2	Y	6					40
							7	9									
*03	721	N	721	-0-	-0-	-0-	93	1	628	2	Y	-0-					40

SOUTHWEST TEXAS CORP "E" WELL #: 5 RRCID -> 212173 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8707 - 8816

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	38	1	477	2	Y	8	8	1			15
							9	9									
11	1322	N	1322	-0-	-0-	-0-	103	1	1198	2	Y	19	17	1			17
							21	9									
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	49	1	555	2	Y	9	8	1			18
							10	9									
01	699	N	699	-0-	-0-	-0-	58	1	630	2	Y	10	11	1			17
							11	9									
02	620	N	620	-0-	-0-	-0-	51	1	558	2	Y	10	12	1			15
							11	9									
*03	618	N	618	-0-	-0-	-0-	55	1	554	2	Y	8	6	1			17
							9	9									

COOPER FOUNDATION WELL #: 2 RRCID -> 212176 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8372 - 9014

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4495	X	3300	-0-	-1195	-0-	243	1	3025	2	Y	29	53	1			12
							32	9									
11	4350	X	2593	-0-	-1757	-0-	203	1	2364	2	Y	24	23	1			13
							26	9									
12	4495	X	2327	-0-	-2168	-0-	186	1	2113	2	Y	25					38
							28	9									
01	4154	X	2867	-0-	-1287	-0-	240	1	2594	2	Y	30	26	1			42
							33	9									
02	2716	X	2554	-0-	-162	-0-	213	1	2313	2	Y	25	53	1			14
							28	9									
*03	3007	X	2730	-0-	-277	-0-	245	1	2461	2	Y	22	27	1			9
							24	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 6 RRCID -> 212821 COMPL. DATE 08/27/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8723 - 8880

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2480	N	2386	-0-	-94	-0-	174	1	2173	2	Y	35	38	1			12
							39	9									
11	2400	N	2263	-0-	-137	-0-	176	1	2050	2	Y	34	29	1			17
							37	9									
12	2232	N	2152	-0-	-80	-0-	172	1	1948	2	Y	29	27	1			19
							32	9									
01	2387	N	2022	-0-	-365	-0-	168	1	1821	2	Y	30	30	1			19
							33	9									
02	1983	N	1983	-0-	-0-	-0-	164	1	1785	2	Y	31	39	1			11
							34	9									
*03	2519	N	2519	-0-	-0-	-0-	225	1	2257	2	Y	34	24	1			21
							37	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
EIA PROPERTIES WELL #: 1 RRCID -> 213818 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8410 - 8612

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	356	1	3626	2	Y	32	33	1			24
							35	9									
11	3660	X	3369	-0-	-291	-0-	339	1	2995	2	Y	32	33	1			23
							35	9									
12	3782	X	3128	-0-	-654	-0-	317	1	2776	2	Y	32	32	1			23
							35	9									
01	4030	X	3011	-0-	-1019	-0-	322	1	2655	2	Y	31	30	1			24
							34	9									
02	3528	X	3029	-0-	-499	-0-	308	1	2690	2	Y	28	32	1			20
							31	9									
*03	3906	X	3593	-0-	-313	-0-	384	1	3169	2	Y	36	39	1			17
							40	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP "G" WELL #: 7 RRCID -> 214798 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8754 - 8868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	961	N	933	-0-	-28	-0-	68	1	850	2	Y	14	15	1			4
							15	9									
11	930	N	742	-0-	-188	-0-	58	1	673	2	Y	10	9	1			5
							11	9									
12	879	N	879	-0-	-0-	-0-	70	1	796	2	Y	12	11	1			6
							13	9									
01	930	N	886	-0-	-44	-0-	74	1	798	2	Y	13	12	1			7
							14	9									
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	64	1	689	2	Y	11	15	1			3
							12	9									
03	868	N	848	-0-	-20	-0-	76	1	759	2	Y	12	8	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
10	15026	X	15026	-0-	-0-	-0-	1331	1	13565	2	Y	118	122	1			109
							130	9									
11	15300	X	13001	-0-	-2299	-0-	1309	1	11554	2	Y	125	128	1			106
							138	9									
12	15810	X	12991	-0-	-2819	-0-	1318	1	11529	2	Y	131	132	1			105
							144	9									
01	15810	X	12903	-0-	-2907	-0-	1381	1	11378	2	Y	131	127	1			109
							144	9									
02	12162	X	12162	-0-	-0-	-0-	1237	1	10797	2	Y	116	129	1			96
							128	9									
*03	12309	X	12309	-0-	-0-	-0-	1316	1	10860	2	Y	121	133	1			84
							133	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
10	5390	X	5390	-0-	-0-	-0-	396	1	4941	2	Y	48	82	1			1
							53	9									
11	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	370	1	4294	2	Y	43	42	1			2
							47	9									
12	4069	X	4069	-0-	-0-	-0-	326	1	3695	2	Y	44					46
							48	9									
01	4805	X	4805	-0-	-0-	-0-	402	1	4347	2	Y	51	43	1			54
							56	9									
02	4144	X	4144	-0-	-0-	-0-	346	1	3754	2	Y	40	88	1			6
							44	9									
*03	4245	X	4245	-0-	-0-	-0-	381	1	3828	2	Y	33	39	1			-0-
							36	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
SOUTHWEST TEXAS CORP "F" WELL #: 8 RRCID -> 226735 COMPL. DATE 04/08/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5646 - 8768

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	120	1	1497	2	Y	24	26	1			10
							26	9									
11	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	117	1	1363	2	Y	22	19	1			13
							24	9									
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	105	1	1188	2	Y	18	17	1			14
							20	9									
01	1550	N	982	-0-	-568	-0-	82	1	885	2	Y	14	15	1			13
							15	9									
02	1092	N	992	-0-	-100	-0-	82	1	893	2	Y	15	19	1			9
							17	9									
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	108	1	1091	2	Y	17	12	1			14
							19	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. D WELL #: 9 RRCID -> 228238 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8546 - 8750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2710	N	2710	-0-	-0-	-0-	198	1	2468	2	Y	40	43	1			12
							44	9									
11	2610	N	2129	-0-	-481	-0-	166	1	1929	2	Y	31	27	1			16
							34	9									
12	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	178	1	2016	2	Y	30	28	1			18
							33	9									
01	2697	N	2284	-0-	-413	-0-	190	1	2058	2	Y	33	34	1			17
							36	9									
02	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	170	1	1845	2	Y	32	40	1			9
							35	9									
*03	2290	N	2290	-0-	-0-	-0-	204	1	2052	2	Y	31	22	1			18
							34	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
10	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	368	1	1292	2	Y	8					39
							9	9									
11	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	337	1	947	2	Y	4					43
							4	9									
12	1361	N	1361	-0-	-0-	-0-	336	1	1013	2	Y	11					54
							12	9									
01	1674	N	1238	-0-	-436	-0-	348	1	880	2	Y	9					63
							10	9									
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	340	1	1010	2	Y	-0-					63
*03	1456	N	1456	-0-	-0-	-0-	372	1	1060	2	Y	22					85
							24	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
10	2364	X	2364	-0-	-0-	-0-	271	1	2093	2	N	-0-					122
11	2360	X	2360	-0-	-0-	-0-	281	1	2079	2	N	-0-					122
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	277	1	1978	2	N	2					124
							2	9									
01	2356	X	2159	-0-	-197	-0-	266	1	1865	2	N	25					149
							28	9									
02	2212	N	1871	-0-	-341	-0-	250	1	1608	2	N	12					161
							13	9									
03	2263	N	2218	-0-	-45	-0-	287	1	1925	2	N	5					166
							6	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 #: 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
10	2294	X	2237	-0-	-57	-0-	164	1	2038	2	N	32	35	1			85
							35	9									
11	2310	X	2093	-0-	-217	-0-	163	1	1896	2	N	31	27	1			89
							34	9									
12	2387	X	2091	-0-	-296	-0-	167	1	1892	2	N	29	27	1			91
							32	9									
01	2387	X	2057	-0-	-330	-0-	171	1	1852	2	N	31	32	1			90
							34	9									
02	2016	X	1847	-0-	-169	-0-	153	1	1663	2	N	28	36	1			82
							31	9									
03	2232	X	2043	-0-	-189	-0-	182	1	1830	2	N	28	20	1			90
							31	9									

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
10	372	N	216	-0-	-156	-0-	16	1	197	2	N	3	3	1			44
							3	9									
11	270	N	193	-0-	-77	-0-	15	1	176	2	N	2	2	1			44
							2	9									
12	275	N	275	-0-	-0-	-0-	22	1	249	2	N	4	4	1			44
							4	9									
01	423	N	423	-0-	-0-	-0-	35	1	381	2	N	6	6	1			44
							7	9									
02	314	N	314	-0-	-0-	-0-	26	1	282	2	N	5	6	1			43
							6	9									
*03	384	N	384	-0-	-0-	-0-	34	1	344	2	N	5	4	1			44
							6	9									

EIA PROPERTIES WELL #: 5 RRCID -> 275310 COMPL. DATE 08/13/2014 TOTAL DEPTH 8987 PERF. 8629 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	177	1	1807	2	N	16	16	1			93
							18	9									
11	2040	N	1940	-0-	-100	-0-	195	1	1725	2	N	18	19	1			92
							20	9									
12	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	190	1	1666	2	N	20	19	1			93
							22	9									
01	2015	N	1882	-0-	-133	-0-	201	1	1659	2	N	20	19	1			94
							22	9									
02	1820	N	1593	-0-	-227	-0-	162	1	1414	2	N	15	17	1			92
							17	9									
03	1891	N	1860	-0-	-31	-0-	199	1	1641	2	N	18	20	1			90
							20	9									

SOUTHWEST TEXAS CORP. E WELL #: 12 RRCID -> 275978 COMPL. DATE 06/12/2014 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8666 - 8926

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	X	1133	-0-	-231	-0-	83	1	1031	2	N	17	18	1			59
							19	9									
11	1170	X	1165	-0-	-5	-0-	91	1	1055	2	N	17	15	1			61
							19	9									
12	1178	X	1061	-0-	-117	-0-	85	1	961	2	N	14	13	1			62
							15	9									
01	1178	X	1104	-0-	-74	-0-	92	1	994	2	N	16	17	1			61
							18	9									
02	1092	N	1018	-0-	-74	-0-	84	1	916	2	N	16	20	1			57
							18	9									
*03	1054	N	888	-0-	-166	-0-	79	1	795	2	N	13	9	1			61
							14	9									

T PATCH (REKLAW OSO) //CONT.// 88031 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
RLU OPERATING, LLC 714217
GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 217404 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6522 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					75

GUERRA MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 218315 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 7357 PERF. 6576 - 6928

10	DLQ G-10	269	-0-	269	969	10	1	259	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	305	-0-	305	1274	12	1	293	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	294	-0-	294	1568	12	1	282	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	416	-0-	416	1984	416	2			Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	396	-0-	396	2380	396	2			Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	416	-0-	416	2796	416	2			Y	-0-					-0-

DONNELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 229978 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7214 - 7332

10	1234	X	1234	-0-	-0-	-0-	1116	2	118	9	N	107					322
11	988	X	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8	9	N	7	185	1			144
12	993	X	993	-0-	-0-	-0-	990	2	3	9	N	3					147
01	1240	X	963	-0-	-277	-0-	960	2	3	9	N	3					150
02	924	N	895	-0-	-29	-0-	876	2	19	9	N	17					167
*03	1201	N	1201	-0-	-0-	-0-	1012	2	189	9	N	172					339

MAURICIO GONZALEZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233582 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5914 - 6330

10	1085	X	606	-0-	-479	-0-	23	1	583	2	N	-0-					27
11	1606	X	1606	-0-	-0-	-0-	64	1	1542	2	N	-0-					27
12	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	68	1	1636	2	N	-0-					27
01	1705	X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					27
02	1512	N	1317	-0-	-195	-0-	1317	2			N	-0-					27
*03	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1900	2			N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 6 RRCID -> 233584 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6982 - 7134

10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 234479 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6392 - 6460

10	1061	X	1061	-0-	-0-	-0-	37	1	1024	2	N	-0-					27
11	1185	X	1185	-0-	-0-	-0-	47	1	1138	2	N	-0-					27
12	1538	X	1538	-0-	-0-	-0-	62	1	1476	2	N	-0-					27
01	1054	X	972	-0-	-82	-0-	972	2			N	-0-					27
02	1120	N	878	-0-	-242	-0-	878	2			N	-0-					27
03	1240	N	972	-0-	-268	-0-	972	2			N	-0-					27

GUTIERREZ WELL #: 5 RRCID -> 235477 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7376 PERF. 6864 - 6902

10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					38
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
12	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					38
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					38

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
10	2219	X	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2					127
11	2600	X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					127
12	4207	X	4207	-0-	-0-	-0-	4185	2	22	9	N	20					147
01	2232	X	2069	-0-	-163	-0-	2050	2	19	9	N	17					164
02	2436	N	1829	-0-	-607	-0-	1809	2	20	9	N	18					182
03	2697	X	2296	-0-	-401	-0-	2260	2	36	9	N	33					215

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
10	1054	X	1054	-0-	-0-	-0-	1045	2	9	9	N	8					163
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
12	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					163
01	1395	X	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-					163
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					163

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
10	3625	X	3625	-0-	-0-	-0-	3584	2	41	9	N	37					204
11	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	3671	2	133	9	N	121	183	1			142
12	3698	X	3698	-0-	-0-	-0-	3698	2			N	-0-					142
01	3627	X	3419	-0-	-208	-0-	3402	2	17	9	N	15					157
02	3556	X	2713	-0-	-843	-0-	2680	2	33	9	N	30					187
03	3937	X	3046	-0-	-891	-0-	2977	2	69	9	N	63					250

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
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2869	2	6	9	N	5					182
11	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	2582	2			N	-0-					182
12	3999	X	2803	-0-	-1196	-0-	2794	2	9	9	N	8					190
01	3999	X	1010	-0-	-2989	-0-	986	2	24	9	N	22					212
02	2604	X	2460	-0-	-144	-0-	2429	2	31	9	N	28	185	1			55
03	2883	X	2567	-0-	-316	-0-	2556	2	11	9	N	10					65

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
10	6005	X	6005	-0-	-0-	-0-	5997	2	8	9	N	7					68
11	5095	X	5095	-0-	-0-	-0-	5055	2	40	9	N	36					104
12	5166	X	5166	-0-	-0-	-0-	5146	2	20	9	N	18					122
01	4836	X	2848	-0-	-1988	-0-	2817	2	31	9	N	28					150
02	4521	X	4521	-0-	-0-	-0-	4495	2	26	9	N	24					174
*03	4937	X	4937	-0-	-0-	-0-	4928	2	9	9	N	8					182

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
10	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	48	1	1212	2	N	-0-					-0-
11	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	22	1	1238	2	N	-0-					-0-
12	1340	N	1340	-0-	-0-	-0-	54	1	1286	2	N	-0-					-0-
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			N	-0-					-0-
02	2352	N	2352	-0-	-0-	-0-	2352	2			N	-0-					-0-
03	1333	N	1302	-0-	-31	-0-	1302	2			N	-0-					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
WOOD WELL #: 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
10	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
11	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					104

PLUGGED AND ABANDONED_____ 09/30/2015

COWRIE ENERGY LLC 183056
BELL, EVERETT WELL #: 1 RRCID -> 014539 COMPL. DATE 01/27/1962 TOTAL DEPTH 8420 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6386	X	5457	-0-	-929	-0-	5405	2	52	9	Y	47					113
11	6180	X	5420	-0-	-760	-0-	5372	2	48	9	Y	44					157
12	5735	X	5704	-0-	-31	-0-	5656	2	48	9	Y	44					201
01	6962	X	6962	-0-	-0-	-0-	6919	2	43	9	Y	39					240
*02	5253	X	5253	-0-	-0-	-0-	5247	2	6	9	Y	5	183	1			62
03	5704	X	NO RPT	-0-	-5704	-0-					Y	NO RPT					62

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 U RRCID -> 014509 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	99	1	1179	3	Y	28	28	1			10
							31	9									
11	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	66	1	961	3	Y	25	28	1			7
							28	9									
12	1426	N	1061	-0-	-365	-0-	64	1	997	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	1302	N	1028	-0-	-274	-0-	59	1	969	3	Y	-0-					-0-
02	980	N	919	-0-	-61	-0-	64	1	855	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 M RRCID -> 014530 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 25 L RRCID -> 014535 COMPL. DATE 12/30/1959 TOTAL DEPTH 7510 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	77	76	1			24
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	67	76	1			15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	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 #: 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
10	2141	N	2141	-0-	-0-	-0-	164	1	1943	3	Y	31	30	1			11
							34	9									
11	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	104	1	1519	3	Y	51	50	1			12
							56	9									
12	2260	N	2260	-0-	-0-	-0-	130	1	2001	3	Y	117	109	1			20
							129	9									
01	2139	N	1617	-0-	-522	-0-	93	1	1524	3	Y	-0-	20	1			-0-
02	1568	N	1532	-0-	-36	-0-	106	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	63	1	745	3	Y	-0-					-0-
11	701	N	701	-0-	-0-	-0-	45	1	656	3	Y	-0-					-0-
12	424	N	424	-0-	-0-	-0-	26	1	398	3	Y	-0-					-0-
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	39	1	637	3	Y	-0-					-0-
02	570	N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	3	Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1903	N	1903	-0-	-0-	-0-	120	1	1759	3	Y	22	22	1			10
							24	9									
11	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	103	1	1900	3	Y	42	40	1			12
							46	9									
12	2232	N	2128	-0-	-104	-0-	115	1	1943	3	Y	64	59	1			17
							70	9									
01	2100	N	2100	-0-	-0-	-0-	86	1	1948	3	Y	60	50	1			27
							66	9									
02	1904	N	1816	-0-	-88	-0-	105	1	1653	3	Y	53	47	1			33
							58	9									
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					33

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	12	1	169	3	Y	7	7	1			3
							8	9									
11	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	79	1	1451	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
12	2468	N	2468	-0-	-0-	-0-	138	1	2330	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	2047	N	2047	-0-	-0-	-0-	87	1	1960	3	Y	-0-					-0-
02	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	90	1	1414	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

PAGE, ROY C. GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 146572 COMPL. DATE 10/10/2011 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 5056 - 5100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	156	1	1856	3	Y	-0-	10	1			-0-
11	1590	N	766	-0-	-824	-0-	49	1	717	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	101	-0-	-1728	-0-	6	1	95	3	Y	-0-					-0-
01	2015	N	90	-0-	-1925	-0-	5	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	728	N	187	-0-	-541	-0-	13	1	171	3	Y	3					3
							3	9									
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					3

VOLZ, FRED WELL #: 3 RRCID -> 160590 COMPL. DATE 03/15/1996 TOTAL DEPTH 7502 PERF. 6743 - 6840

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4370	X	4370	-0-	-0-	-0-	338	1	4015	3	Y	15	16	1			49
							17	9									
11	3930	X	3500	-0-	-430	-0-	224	1	3265	3	Y	10					59
							11	9									
12	4216	X	3822	-0-	-394	-0-	230	1	3564	3	Y	25					84
							28	9									
01	4371	X	74	-0-	-4297	-0-	3	1	42	3	Y	26					110
							29	9									
02	3948	X	2214	-0-	-1734	-0-	152	1	2060	3	Y	2					112
							2	9									
03	4371	X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					Y	NO RPT					112

ROY C. PAGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162823 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 6812 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	620	X	305	-0-	-315	-0-	24	1	281	3	Y	-0-					-0-
11	450	X	247	-0-	-203	-0-	16	1	231	3	Y	-0-					-0-
12	465	X	284	-0-	-181	-0-	17	1	267	3	Y	-0-					-0-
01	465	X	200	-0-	-265	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
02	280	X	190	-0-	-90	-0-	13	1	177	3	Y	-0-					-0-
03	310	X	NO RPT	-0-	-310	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	191	N	191	-0-	-0-	-0-	15	1	176	3	Y	-0-					-0-
11	510	N	130	-0-	-380	-0-	8	1	122	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	267	-0-	-136	-0-	16	1	251	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	140	-0-	-46	-0-	8	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	148	N	148	-0-	-0-	-0-	10	1	138	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 172284 COMPL. DATE 02/01/1999 TOTAL DEPTH 8936 PERF. 7912 - 8025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1751	N	1751	-0-	-0-	-0-	136	1	1615	3	Y	-0-	43	1			-0-
11	1585	N	1585	-0-	-0-	-0-	102	1	1483	3	Y	-0-					-0-
12	1860	N	1443	-0-	-417	-0-	88	1	1355	3	Y	-0-					-0-
01	1736	N	1348	-0-	-388	-0-	77	1	1271	3	Y	-0-					-0-
02	1484	N	1267	-0-	-217	-0-	88	1	1179	3	Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 174685 COMPL. DATE 10/21/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	982	N	982	-0-	-0-	-0-	76	1	906	3	Y	-0-					-0-
11	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	66	1	964	3	Y	25					25
							28	9									
12	1054	N	1012	-0-	-42	-0-	61	1	951	3	Y	-0-					25
01	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	63	1	1034	3	Y	-0-					25
02	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	68	1	916	3	Y	25					50
							28	9									
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					50

FRED W. VOLZ SR. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175815 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7190 - 7218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	306	N	306	-0-	-0-	-0-	24	1	282	3	Y	-0-					-0-
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	26	1	377	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	305	-0-	-98	-0-	18	1	287	3	Y	-0-					-0-
01	382	N	382	-0-	-0-	-0-	23	1	359	3	Y	-0-					-0-
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	23	1	315	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-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
10	706	N	706	-0-	-0-	-0-	44	1	654	3	Y	7	7	1			2
							8	9									
11	706	N	706	-0-	-0-	-0-	36	1	664	3	Y	5	6	1			1
							6	9									
12	628	N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	593	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-
02	674	N	674	-0-	-0-	-0-	40	1	634	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
10	1172	N	1172	-0-	-0-	-0-	87	1	1040	3	Y	41	41	1			14
							45	9									
11	1002	N	1002	-0-	-0-	-0-	60	1	875	3	Y	61	62	1			13
							67	9									
12	1085	N	934	-0-	-151	-0-	57	1	864	3	Y	12	21	1			4
							13	9									
01	1178	N	939	-0-	-239	-0-	54	1	885	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	924	N	861	-0-	-63	-0-	59	1	802	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

CHAPA, DAVID WELL #: 9 RRCID -> 187970 COMPL. DATE 08/01/1999 TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7826 - 8682

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	8	N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	5	3	Y	2	2	1			7
							2	9									
11	30	N	6	-0-	-24	-0-	3	3	3	9	Y	3					10
12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	3	Y	-0-					10
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			Y	-0-					10
02	6	N	4	-0-	-2	-0-	4	3			Y	-0-					10
03	14	N	NO RPT	-0-	-14	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	3	Y	-0-	122	1			-0-
11	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	93	-0-	-0-	-0-	6	1	87	3	Y	-0-					-0-
01	119	N	119	-0-	-0-	-0-	7	1	112	3	Y	-0-					-0-
02	57	N	57	-0-	-0-	-0-	4	1	53	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 36 C RRCID -> 199823 COMPL. DATE 01/25/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 5360 - 5366

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	630	N	630	-0-	-0-	-0-	49	1	581	3	Y	-0-					-0-
11	541	N	541	-0-	-0-	-0-	35	1	506	3	Y	-0-					-0-
12	498	N	498	-0-	-0-	-0-	30	1	468	3	Y	-0-					-0-
01	500	N	500	-0-	-0-	-0-	29	1	471	3	Y	-0-					-0-
02	508	N	508	-0-	-0-	-0-	35	1	473	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 43 RRCID -> 206841 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 8071 PERF. 7210 - 7980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2181	X	2181	-0-	-0-	-0-	166	1	1975	3	Y	36	36	1			16
							40	9									
11	2270	N	2270	-0-	-0-	-0-	144	1	2106	3	Y	18	25	1			9
							20	9									
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	149	1	2307	3	Y	-0-	9	1			-0-
01	2170	N	1825	-0-	-345	-0-	105	1	1720	3	Y	-0-					-0-
02	2128	N	1494	-0-	-634	-0-	103	1	1391	3	Y	-0-					-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 42 RRCID -> 206846 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 7692 - 7938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	788	N	788	-0-	-0-	-0-	61	1	724	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	709	N	709	-0-	-0-	-0-	45	1	663	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	48	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	43	1	705	3	Y	-0-					-0-
02	644	N	638	-0-	-6	-0-	44	1	594	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 44 RRCID -> 208347 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7309 - 7917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	19	1	221	3	Y	28	28	1			9
							31	9									
11	296	N	296	-0-	-0-	-0-	18	1	258	3	Y	18	23	1			4
							20	9									
12	496	N	255	-0-	-241	-0-	15	1	240	3	Y	-0-	4	1			-0-
01	279	N	260	-0-	-19	-0-	15	1	245	3	Y	-0-					-0-
02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	20	1	271	3	Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	219	N	219	-0-	-0-	-0-	15	1	181	3	Y	21	21	1			6
							23	9									
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	19	1	270	3	Y	14	17	1			3
							15	9									
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	14	1	211	3	Y	15	16	1			2
							17	9									
01	203	N	157	-0-	-46	-0-	9	1	148	3	Y	-0-	2	1			-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/30/2018 - WELL PLUGGED

WEST, TEMPLE W. WELL #: 47 RRCID -> 221575 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 7261 PERF. 5988 - 6060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1568	X	1568	-0-	-0-	-0-	122	1	1446	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	734	-0-	-1186	-0-	47	1	687	3	Y	-0-					-0-
12	3889	X	3889	-0-	-0-	-0-	236	1	3653	3	Y	-0-					-0-
01	2063	X	2063	-0-	-0-	-0-	118	1	1945	3	Y	-0-					-0-
02	2818	X	2818	-0-	-0-	-0-	195	1	2623	3	Y	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 3WI RRCID -> 225921 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 6585 PERF. 5738 - 6534

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/25/2018 - PLUGGED 01/25/18

CHAPA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 227035 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 7662 PERF. 7536 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 2WI RRCID -> 232797 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 6679 PERF. 6370 - 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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234304 COMPL. DATE 08/06/2007 TOTAL DEPTH 7331 PERF. 6330 - 6718

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHAPA GAS UNIT WELL #: 0011 RRCID -> 236951 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6592 - 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
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
11	13	N	5	-0-	-8	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	10	N	8	-0-	-2	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	992	X	763	-0-	-229	-0-	46	1	669	3	N	44	45	1			16
							48	9									
11	870	X	753	-0-	-117	-0-	38	1	696	3	N	17	27	1			6
							19	9									
12	899	X	788	-0-	-111	-0-	44	1	744	3	N	-0-	6	1			-0-
01	868	X	730	-0-	-138	-0-	31	1	699	3	N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE,R.C. GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237378 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9455 - 9968

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	137	-0-	-18	-0-	7	1	101	3	N	26	27	1			8
							29	9									
11	120	N	56	-0-	-64	-0-	3	1	42	3	N	10	16	1			2
							11	9									
12	155	N	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	3	N	-0-	2	1			-0-
01	124	N	66	-0-	-58	-0-	3	1	63	3	N	-0-					-0-
02	56	N	14	-0-	-42	-0-	1	1	13	3	N	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3176	X	3176	-0-	-0-	-0-	199	1	2932	3	N	41	43	1			17
							45	9									
11	3216	X	3216	-0-	-0-	-0-	163	1	2998	3	N	50	52	1			15
							55	9									
12	3467	X	3467	-0-	-0-	-0-	190	1	3207	3	N	64	61	1			18
							70	9									
01	3296	X	3296	-0-	-0-	-0-	137	1	3093	3	N	60	50	1			28
							66	9									
02	0		1110	-0-	1110	1110	63	1	989	3	N	53	47	1			34
							58	9									
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	1110					N	NO RPT					34

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/19/2018 - PLUGGED 02/19/18

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
10	4926	X	4926	-0-	-0-	-0-	382	1	4540	3	N	4	4	1			-0-
							4	9									
11	4498	X	4498	-0-	-0-	-0-	283	1	4126	3	N	81	68	1			13
							89	9									
12	5145	X	5145	-0-	-0-	-0-	292	1	4526	3	N	297	267	1			43
							327	9									
01	5022	X	4842	-0-	-180	-0-	267	1	4367	3	N	189	185	1			47
							208	9									
02	4554	X	4554	-0-	-0-	-0-	302	1	4085	3	N	152	153	1			46
							167	9									
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					N	NO RPT					46

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
10	2215	X	2215	-0-	-0-	-0-	172	1	2043	3	N	-0-					-0-
11	1197	X	1197	-0-	-0-	-0-	74	1	1079	3	N	40	33	1			7
							44	9									
12	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	137	1	2118	3	N	151	135	1			23
							166	9									
01	2733	X	2733	-0-	-0-	-0-	146	1	2379	3	N	189	168	1			44
							208	9									
02	2545	X	2545	-0-	-0-	-0-	163	1	2202	3	N	164	159	1			49
							180	9									
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					49

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	6	X	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	120	1	1419	3	N	-0-					-0-
11	1416	N	1416	-0-	-0-	-0-	89	1	1297	3	N	27	22	1			5
							30	9									
12	1519	N	1310	-0-	-209	-0-	79	1	1231	3	N	-0-	5	1			-0-
01	1550	N	1546	-0-	-4	-0-	89	1	1457	3	N	-0-					-0-
02	1316	N	1295	-0-	-21	-0-	90	1	1205	3	N	-0-					-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-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
10	3813	X	3563	-0-	-250	-0-	276	1	3283	3	N	4	4	1			1
							4	9									
11	3690	X	3409	-0-	-281	-0-	213	1	3107	3	N	81	68	1			14
							89	9									
12	4216	X	3868	-0-	-348	-0-	219	1	3393	3	N	233	213	1			34
							256	9									
01	4216	X	3687	-0-	-529	-0-	200	1	3279	3	N	189	178	1			45
							208	9									
02	3808	X	3173	-0-	-635	-0-	206	1	2780	3	N	170	165	1			50
							187	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					50

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
10	589	X	452	-0-	-137	-0-	22	1	331	3	N	90	93	1			32
							99	9									
11	722	X	722	-0-	-0-	-0-	34	1	623	3	N	59	74	1			17
							65	9									
12	502	X	502	-0-	-0-	-0-	28	1	474	3	N	-0-	17	1			-0-
01	420	X	230	-0-	-190	-0-	10	1	220	3	N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/29/2018 - WELL PLUGGED

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
10	1550	N	236	-0-	-1314	-0-	18	1	214	3	N	4	4	1			4
							4	9									
11	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	83	1	1211	3	N	2	3	1			3
							2	9									
12	1488	N	553	-0-	-935	-0-	33	1	520	3	N	-0-	3	1			-0-
01	610	N	610	-0-	-0-	-0-	35	1	575	3	N	-0-					-0-
02	1204	N	375	-0-	-829	-0-	26	1	349	3	N	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	31	N	25	-0-	-6	-0-	2	1	23	3	N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	3	N	-0-					-0-
12	31	N	11	-0-	-20	-0-	1	1	10	3	N	-0-					-0-
01	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	N	-0-					-0-
02	13	N	7	-0-	-6	-0-	7	3			N	-0-					-0-
03	11	N	NO RPT	-0-	-11	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST TEMPLE W WELL #: 1WI RRCID -> 249397 COMPL. DATE 01/30/2013 TOTAL DEPTH 6605 PERF. 6389 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 249562 COMPL. DATE 10/28/2009 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6650 - 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
10	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-
11	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					-0-
01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/07/2018 - PLUGGED 02/07/18

WEST TEMPLE W WELL #: 58 RRCID -> 251650 COMPL. DATE 03/24/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6319 - 8390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	71	-0-	-22	-0-	5	1	66	3	N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	4	1	56	3	N	-0-					-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	2	1	21	3	N	-0-					-0-
01	62	N	37	-0-	-25	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	4	1	50	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1674	X	1356	-0-	-318	-0-	86	1	1264	3	N	5	5	1			-0-
							6	9									
11	1560	X	1297	-0-	-263	-0-	65	1	1196	3	N	33	28	1			5
							36	9									
12	1527	X	1527	-0-	-0-	-0-	81	1	1376	3	N	64	56	1			13
							70	9									
01	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	71	1	1605	3	N	60	49	1			24
							66	9									
02	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	92	1	1444	3	N	53	47	1			30
							58	9									
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					N	NO RPT					30

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
10	7623	X	7623	-0-	-0-	-0-	485	1	7132	3	N	5	6	1			3
							6	9									
11	8031	X	8031	-0-	-0-	-0-	408	1	7505	3	N	107	87	1			23
							118	9									
12	8747	X	8747	-0-	-0-	-0-	476	1	8060	3	N	192	168	1			47
							211	9									
01	7812	X	7812	-0-	-0-	-0-	322	1	7291	3	N	181	147	1			81
							199	9									
02	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	400	1	6328	3	N	158	140	1			99
							174	9									
03	434	X	NO RPT	-0-	-434	-0-					N	NO RPT					99

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
10	2883	X	2712	-0-	-171	-0-	149	1	1775	3	N	716	713	1			239
							788	9									
11	2760	X	2290	-0-	-470	-0-	115	1	1680	3	N	450	569	1			120
							495	9									
12	3007	X	1492	-0-	-1515	-0-	91	1	1401	3	N	-0-	120	1			-0-
01	3007	X	1994	-0-	-1013	-0-	114	1	1880	3	N	-0-					-0-
02	2716	X	1601	-0-	-1115	-0-	111	1	1490	3	N	-0-					-0-
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 60 RRCID -> 256156 COMPL. DATE 05/10/2011 TOTAL DEPTH 8053 PERF. 6280 - 7956

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	112	-0-	-198	-0-	9	1	103	3	N	-0-					-0-
11	150	N	7	-0-	-143	-0-	1	1	6	3	N	-0-					-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	3	N	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	12	1	163	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	5580	X	4445	-0-	-1135	-0-	277 85	1 9	4083	3	N	77	80	1			30
11	5130	X	4521	-0-	-609	-0-	226 145	1 9	4150	3	N	132	128	1			34
12	5301	X	4667	-0-	-634	-0-	249 211	1 9	4207	3	N	192	177	1			49
01	4836	X	3981	-0-	-855	-0-	160 198	1 9	3623	3	N	180	149	1			80
02	0		2162	-0-	2162	2162	118 174	1 9	1870	3	N	158	141	1			97
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	2162					N	NO RPT					97

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/27/2018 - PLUGGED 02/27/18

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	41	43	1			17
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	80	76	1			21
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	122	111	1			32
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	114	94	1			52
02	P&A-COND		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	52	1			-0-
03	P&A-COND		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/12/2018 - PLUGGED 02/12/18

WEST, TEMPLE W. WELL #: 87 RRCID -> 262711 COMPL. DATE 10/26/2011 TOTAL DEPTH 8250 PERF. 6400 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	947	X	947	-0-	-0-	-0-	74	1	873	3	N	-0-					-0-
11	1056	X	1056	-0-	-0-	-0-	68	1	988	3	N	-0-					-0-
12	1083	X	1083	-0-	-0-	-0-	65	1	1018	3	N	-0-					-0-
01	415	N	415	-0-	-0-	-0-	24	1	391	3	N	-0-					-0-
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	47	1	640	3	N	-0-					-0-
03	31	N	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4526	X	37	-0-	-4489	-0-	3	1	34	3	N	-0-					-0-
11	2070	X	4	-0-	-2066	-0-	4	3			N	-0-					-0-
12	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					-0-
01	186	X	3	-0-	-183	-0-	3	3			N	-0-					-0-
02	84	X	8	-0-	-76	-0-	1	1	7	3	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2542	X	157	-0-	-2385	-0-	12	1	145	3	N	-0-					-0-
11	3600	X	235	-0-	-3365	-0-	15	1	220	3	N	-0-					-0-
12	3720	X	135	-0-	-3585	-0-	8	1	127	3	N	-0-					-0-
01	3720	X	63	-0-	-3657	-0-	4	1	59	3	N	-0-					-0-
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					-0-
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					-0-

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST, TEMPLE W. WELL #: 86 RRCID -> 263253 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 8516 PERF. 5426 - 8048

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1474	N	1474	-0-	-0-	-0-	94	1	1378	3	N	2	3	1			4
							2	9									
11	1444	N	1444	-0-	-0-	-0-	74	1	1369	3	N	1	1	1			4
							1	9									
12	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	81	1	1374	3	N	-0-	4	1			-0-
01	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	62	1	1404	3	N	-0-					-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	77	1	1213	3	N	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2077	X	1993	-0-	-84	-0-	154	1	1835	3	N	4	4	1			3
							4	9									
11	2010	X	1767	-0-	-243	-0-	113	1	1652	3	N	2	3	1			2
							2	9									
12	2077	X	1945	-0-	-132	-0-	119	1	1826	3	N	-0-	2	1			-0-
01	2077	X	1863	-0-	-214	-0-	107	1	1756	3	N	-0-					-0-
02	1876	X	1662	-0-	-214	-0-	115	1	1547	3	N	-0-					-0-
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					-0-

WEST, TEMPLE W. WELL #: 85 RRCID -> 263295 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 8230 PERF. 6570 - 8134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	6726	-0-	-838	-0-	506	1	6008	3	N	193	197	1			65
							212	9									
11	7290	X	5914	-0-	-1376	-0-	356	1	5187	3	N	337	332	1			70
							371	9									
12	7626	X	7264	-0-	-362	-0-	390	1	6035	3	N	763	716	1			117
							839	9									
01	7626	X	7128	-0-	-498	-0-	345	1	5669	3	N	1013	897	1			233
							1114	9									
02	6888	X	6191	-0-	-697	-0-	362	1	4893	3	N	851	828	1			256
							936	9									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					256

EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263646 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7498 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1395	N	1282	-0-	-113	-0-	52	1	766	3	N	422	436	1			163
							464	9									
11	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	49	1	910	3	N	273	345	1			91
							300	9									
12	1457	N	994	-0-	-463	-0-	55	1	939	3	N	-0-	91	1			-0-
01	1271	N	546	-0-	-725	-0-	23	1	523	3	N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/05/2018 - PLUGGED 02/05/18

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EVERETT BELL GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264773 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 9351 PERF. 6787 - 8851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2914	X	1159	-0-	-1755	-0-	74	1	1085	3	N	-0-					-0-
11	2670	X	2303	-0-	-367	-0-	117	1	2149	3	N	34	27	1			7
							37	9									
12	2420	X	2420	-0-	-0-	-0-	131	1	2219	3	N	64	56	1			15
							70	9									
01	1755	X	1755	-0-	-0-	-0-	72	1	1617	3	N	60	49	1			26
							66	9									
02	0		142	-0-	142	142	5	1	79	3	N	53	47	1			32
							58	9									
03	P&A COND		NO RPT	-0-	-0-	142					N	NO RPT					32

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2018 - PLUGGED 02/13/18

WEST, TEMPLE W. WELL #: 66 RRCID -> 267244 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 7610 PERF. 7086 - 7380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	361	-0-	-166	-0-	28	1	333	3	N	-0-					-0-
11	450	N	431	-0-	-19	-0-	28	1	403	3	N	-0-					-0-
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	24	1	366	3	N	-0-					-0-
01	532	N	532	-0-	-0-	-0-	30	1	502	3	N	-0-					-0-
02	392	N	390	-0-	-2	-0-	27	1	363	3	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3149	X	3149	-0-	-0-	-0-	191	1	2814	3	N	131	135	1			52
							144	9									
11	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	160	1	2943	3	N	85	107	1			30
							94	9									
12	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	178	1	3004	3	N	64	72	1			22
							70	9									
01	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	128	1	2884	3	N	60	52	1			30
							66	9									
02	2859	X	2859	-0-	-0-	-0-	167	1	2634	3	N	53	47	1			36
							58	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					36

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4619	-0-	-0-	-0-	289	1	4258	3	N	65	68	1			26
							72	9									
11	6042	X	6042	-0-	-0-	-0-	304	1	5591	3	N	134	126	1			34
							147	9									
12	6775	X	6775	-0-	-0-	-0-	366	1	6198	3	N	192	176	1			50
							211	9									
01	6876	X	6876	-0-	-0-	-0-	283	1	6395	3	N	180	149	1			81
							198	9									
02	5942	X	5942	-0-	-0-	-0-	354	1	5588	3	N	-0-	81	1			-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8509	X	8509	-0-	-0-	-0-	660	1	7831	3	N	16	16	1			6
							18	9									
11	7620	X	7389	-0-	-231	-0-	472	1	6873	3	N	40	38	1			8
							44	9									
12	8153	X	7988	-0-	-165	-0-	481	1	7449	3	N	53	53	1			8
							58	9									
01	8494	X	7392	-0-	-1102	-0-	419	1	6893	3	N	73	64	1			17
							80	9									
02	7672	X	6565	-0-	-1107	-0-	447	1	6057	3	N	55	54	1			18
							61	9									
03	8494	X	NO RPT	-0-	-8494	-0-					N	NO RPT					18

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
WEST TEMPLE W WELL #: 63 RRCID -> 268845 COMPL. DATE 04/25/2012 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7076 - 8336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	135	1	1604	3	N	123	123	1			38
							135	9									
11	1702	N	1702	-0-	-0-	-0-	104	1	1518	3	N	73	94	1			17
							80	9									
12	1984	N	1655	-0-	-329	-0-	101	1	1554	3	N	-0-	17	1			-0-
01	1860	N	1625	-0-	-235	-0-	93	1	1532	3	N	-0-					-0-
02	1596	N	1225	-0-	-371	-0-	85	1	1140	3	N	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	6324	X	4847	-0-	-1477	-0-	308	1	4539	3	N	-0-					-0-
11	6120	X	4436	-0-	-1684	-0-	229	1	4207	3	N	-0-					-0-
12	6324	X	6214	-0-	-110	-0-	347	1	5867	3	N	-0-					-0-
01	6458	X	6458	-0-	-0-	-0-	274	1	6184	3	N	-0-					-0-
02	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	367	1	5797	3	N	-0-					-0-
03	6200	X	NO RPT	-0-	-6200	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7524	X	7524	-0-	-0-	-0-	584	1	6940	3	N	-0-					-0-
11	6541	X	6541	-0-	-0-	-0-	420	1	6121	3	N	-0-					-0-
12	7214	X	7214	-0-	-0-	-0-	438	1	6776	3	N	-0-					-0-
01	6980	X	6980	-0-	-0-	-0-	401	1	6579	3	N	-0-					-0-
02	6066	X	6066	-0-	-0-	-0-	419	1	5647	3	N	-0-					-0-
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	7626	X	6706	-0-	-920	-0-	422	1	6212	3	N	65	68	1			27
							72	9									
11	7380	X	7022	-0-	-358	-0-	353	1	6498	3	N	155	142	1			40
							171	9									
12	7998	X	6982	-0-	-1016	-0-	374	1	6326	3	N	256	230	1			66
							282	9									
01	7998	X	6701	-0-	-1297	-0-	273	1	6163	3	N	241	198	1			109
							265	9									
02	7224	X	5921	-0-	-1303	-0-	339	1	5350	3	N	211	187	1			133
							232	9									
03	7254	X	NO RPT	-0-	-7254	-0-					N	NO RPT					133

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
10	6014	X	5627	-0-	-387	-0-	426	1	5057	3	N	131	188	1			270
							144	9									
11	5820	X	5106	-0-	-714	-0-	314	1	4585	3	N	188	188	1			270
							207	9									
12	7845	X	7845	-0-	-0-	-0-	465	1	7200	3	N	164	191	1			243
							180	9									
01	7161	X	7145	-0-	-16	-0-	397	1	6516	3	N	211	193	1			261
							232	9									
02	6490	X	6490	-0-	-0-	-0-	433	1	5839	3	N	198	191	1			268
							218	9									
03	7843	X	NO RPT	-0-	-7843	-0-					N	NO RPT					268

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CHESTNUT, F. E. WELL #: 8 RRCID -> 270121 COMPL. DATE 09/17/2013 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 7845 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	304	1	3608	3	N	78	187	1			141
							86	9									
11	3564	X	3564	-0-	-0-	-0-	222	1	3242	3	N	91					232
							100	9									
12	3758	X	3758	-0-	-0-	-0-	223	1	3447	3	N	80	193	1			119
							88	9									
01	3634	X	3634	-0-	-0-	-0-	202	1	3330	3	N	93					212
							102	9									
02	3129	X	3129	-0-	-0-	-0-	209	1	2822	3	N	89	192	1			109
							98	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					109

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
10	962	X	962	-0-	-0-	-0-	55	1	811	3	N	87	90	1			30
							96	9									
11	795	X	795	-0-	-0-	-0-	40	1	724	3	N	28	49	1			9
							31	9									
12	717	X	717	-0-	-0-	-0-	40	1	677	3	N	-0-	9	1			-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	33	1	754	3	N	-0-					-0-
02	707	N	707	-0-	-0-	-0-	42	1	665	3	N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	8537	X	8537	-0-	-0-	-0-	528	1	7769	3	N	218	225	1			82
							240	9									
11	8688	X	8688	-0-	-0-	-0-	436	1	8012	3	N	218	239	1			61
							240	9									
12	8840	X	8840	-0-	-0-	-0-	478	1	8079	3	N	257	250	1			68
							283	9									
01	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	317	1	7176	3	N	241	201	1			108
							265	9									
02	6154	X	6154	-0-	-0-	-0-	353	1	5569	3	N	211	188	1			131
							232	9									
03	31	X	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					131

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
10	5456	X	2965	-0-	-2491	-0-	184	1	2709	3	N	65	67	1			25
							72	9									
11	5280	X	2941	-0-	-2339	-0-	148	1	2731	3	N	56	64	1			17
							62	9									
12	5053	X	2979	-0-	-2074	-0-	162	1	2747	3	N	64	63	1			18
							70	9									
01	3658	X	2962	-0-	-696	-0-	123	1	2773	3	N	60	50	1			28
							66	9									
02	3304	X	2740	-0-	-564	-0-	160	1	2522	3	N	53	47	1			34
							58	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					34

TABASCO (CONSOLIDATED) //CONT.// 88103 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PAGE, ROY C GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 271571 COMPL. DATE 08/25/2013 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 7698 - 9566

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3370	X	3370	-0-	-0-	-0-	212	1	3119	3	N	35	36	1			13
							39	9									
11	3259	X	3259	-0-	-0-	-0-	163	1	3006	3	N	82	75	1			20
							90	9									
12	3106	X	3106	-0-	-0-	-0-	165	1	2800	3	N	128	116	1			32
							141	9									
01	3100	X	3084	-0-	-16	-0-	125	1	2827	3	N	120	99	1			53
							132	9									
02	2824	X	2824	-0-	-0-	-0-	161	1	2546	3	N	106	94	1			65
							117	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					65

OLIVAREZ, M.L. ET AL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 271608 COMPL. DATE 11/25/2013 TOTAL DEPTH 11029 PERF.10950 - 10994

10	7657	X	6002	-0-	-1655	-0-	376	1	5532	3	N	85					214
							94	9									
11	7260	X	5979	-0-	-1281	-0-	302	1	5564	3	N	103	192	1			125
							113	9									
12	7502	X	6004	-0-	-1498	-0-	319	1	5392	3	N	266	193	1			198
							293	9									
01	7440	X	5817	-0-	-1623	-0-	241	1	5433	3	N	130	195	1			133
							143	9									
02	6720	X	5483	-0-	-1237	-0-	319	1	5033	3	N	119					252
							131	9									
03	6169	X	NO RPT	-0-	-6169	-0-					N	NO RPT					252

WEST TEMPLE W WELL #: 84 RRCID -> 280265 COMPL. DATE 02/26/2013 TOTAL DEPTH 7260 PERF. 6720 - 6890

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					10
12	368	N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-					10
01	412	N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	-0-					10
*02	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			Y	-0-					10
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					10

TABASCO (X) 88103 825 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
CAPITAL STAR OIL & GAS, INC. 130426
CARD - HGWC & I DISTRICT 6 WELL #: 1 RRCID -> 128055 COMPL. DATE 06/22/1988 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8815 - 8868

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					31
03	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
10	2498	R	2498	-0-	-0-	-0-	224	1	2274	2	N	-0-					-0-
11	2100	#	1984	-0-	-116	-0-	240	1	1744	2	N	-0-					-0-
12	2170	#	2093	-0-	-77	-0-	108	1	1985	2	N	-0-					-0-
01	2511	#	2381	-0-	-130	-0-	257	1	2124	2	N	-0-					-0-
02	2268	#	829	-0-	-1439	-0-	124	1	705	2	N	-0-					-0-
03	2511	#	1116	-0-	-1395	-0-	108	1	1008	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	414	1065	1			294
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	7					301
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					304
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	11					315
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					315
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					315

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GOMEZ WELL #: 2 RRCID -> 174955 COMPL. DATE 03/13/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 10302 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		889	-0-	889	889	193 14	1 9	682	2	Y	13					101
11	T. A.		1015	-0-	1015	1904	217 15	1 9	783	2	Y	14					115
12	T. A.		1114	-0-	1114	3018	238 18	1 9	858	2	Y	16					131
01	4410	X	1392	-0-	-3018	-0-	255 18	1 9	1119	2	Y	16	100	1			47
02	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	224 19	1 9	962	2	Y	17					64
*03	1218	N	1218	-0-	-0-	-0-	232 18	1 9	968	2	Y	16					80

TAGUACHE CREEK (WILCOX 10800) //CONT.// 88137 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GOMEZ WELL #: 1 RRCID -> 175131 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10458 - 10497

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		1006	-0-	1006	1006	218	1	771	2	Y	15					103
							17	9									
11	T. A.		1072	-0-	1072	2078	229	1	826	2	Y	15					118
							17	9									
12	T. A.		1017	-0-	1017	3095	217	1	783	2	Y	15					133
							17	9									
01	4231	X	1136	-0-	-3095	-0-	208	1	914	2	Y	13	82	1			64
							14	9									
02	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	193	1	830	2	Y	15					79
							17	9									
*03	1206	N	1206	-0-	-0-	-0-	230	1	959	2	Y	15					94
							17	9									

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
10	2462	N	2462	-0-	-0-	-0-	2460	2	2	9	N	2					167
11	2453	N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			N	-0-					167
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	2			N	-0-					167
01	1742	N	1742	-0-	-0-	-0-	1742	2			N	-0-					167
02	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			N	-0-					167
*03	2132	N	2132	-0-	-0-	-0-	2115	2	17	9	N	15					182

LA DUQUESA WELL #: 1 RRCID -> 211541 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10452 - 10464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					92
11	90	X	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					92
12	112	X	112	-0-	-0-	-0-	112	2			N	-0-					92
01	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					92
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					92
03	124	X	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					92

TAL VEZ, EAST (WILCOX 8000) 88191 650 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WEBB
L.T.D. EXPLORATIONS INC. 480259
MOOS HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 237106 COMPL. DATE 09/15/2010 TOTAL DEPTH 8400 PERF. 2144 - 2154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAQUACHIE CREEK (WILCOX 11,162) 88360 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
DOGWOOD OPERATING COMPANY, INC. 222023
J.M. CUELLAR NE WELL #: 1 RRCID -> 221232 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11872 - 11990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
11	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					31

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/15/2011

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11

TERESA (3110) 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC 950529
MCDANIELS, S. T. WELL #: 1 RRCID -> 014611 COMPL. DATE 09/03/1955 TOTAL DEPTH 3167 PERF. 3129 - 3141

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	100 X	100	-0-	-0-	-0-	100	3			N	-0-					-0-
*03	25 X	25	-0-	-0-	-0-	25	3			N	-0-					-0-

PRICE,C.W. WELL #: 2 RRCID -> 074765 COMPL. DATE 12/29/1977 TOTAL DEPTH 3215 PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	408 X	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-					-0-
*03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

PRICE, C.W. WELL #: 1 RRCID -> 074853 COMPL. DATE 10/14/1977 TOTAL DEPTH 3210 PERF. N/A

10	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	700 X	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-					-0-
*03	200 X	200	-0-	-0-	-0-	200	3			N	-0-					-0-

TERESA (3110) //CONT.// 88866 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
ZELAYA OIL AND GAS, LLC //CONT.// 950529
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
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	154					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	9	-0-	9	163	9	3			Y	-0-					-0-
02	403	X	240	-0-	-163	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
*03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-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
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	89	X	89	-0-	-0-	-0-	89	3			N	-0-					-0-
*03	17	X	17	-0-	-0-	-0-	17	3			N	-0-					-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
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	493					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	533	40	3			Y	-0-					-0-
02	1140	X	607	-0-	-533	-0-	607	3			Y	-0-					-0-
*03	301	X	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-					-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
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	170					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	10	-0-	10	180	10	3			Y	-0-					-0-
02	287	X	107	-0-	-180	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
*03	260	X	260	-0-	-0-	-0-	260	3			Y	-0-					-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	40	-0-	40	40	40	3			Y	-0-					-0-
02	680	X	640	-0-	-40	-0-	640	3			Y	-0-					-0-
*03	305	X	305	-0-	-0-	-0-	305	3			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC #1 G U WELL #: 1 RRCID -> 101292 COMPL. DATE 05/26/1982 TOTAL DEPTH 15084 PERF.11269 - 11306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	X	300	-0-	-103	-0-	29	1	271	3	N	-0-					30
11	390	X	269	-0-	-121	-0-	27	1	3	2	N	-0-					30
							239	3									
12	556	N	556	-0-	-0-	-0-	30	1	265	2	N	226	4	1	167	8	149
							12	5	249	9							
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	28	1	264	2	N	196	7	1	214	8	124
							10	5	216	9							
*02	325	N	325	-0-	-0-	-0-	25	1	215	2	N	59	5	1	43	8	135
							20	5	65	9							
*03	472	N	472	-0-	-0-	-0-	27	1	265	2	N	157	6	1	169	8	117
							7	5	173	9							

BOREN GU WELL #: 6 RRCID -> 164785 COMPL. DATE 03/28/1997 TOTAL DEPTH 14240 PERF.11940 - 12898

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

R & R ROYALTY WELL #: 4 RRCID -> 171165 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 14679 PERF.11350 - 13752

10	1219	X	1219	-0-	-0-	-0-	119	1	1099	3	N	1	1	8			5
							1	9									
11	1140	X	1137	-0-	-3	-0-	115	1	11	2	N	3	3	8			5
							1008	3	3	9							
12	1271	N	1102	-0-	-169	-0-	104	1	950	2	N	4	4	1			30
							44	5	4	9							
01	1209	N	1122	-0-	-87	-0-	100	1	978	2	N	7	7	1	1	8	29
							36	5	8	9							
*02	1064	N	1046	-0-	-18	-0-	97	1	864	2	N	6	6	1			29
							78	5	7	9							
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	86	1	901	2	N	72	6	1			95
							24	5	79	9							

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 171721 COMPL. DATE 12/29/1998 TOTAL DEPTH 14150 PERF.11617 - 13877

10	1767	X	1487	-0-	-280	-0-	145	1	1342	3	N	-0-					35
11	1669	X	1669	-0-	-0-	-0-	168	1	16	2	N	5	5	8			35
							1479	3	6	9							
12	1759	N	1759	-0-	-0-	-0-	162	1	1435	2	N	87					97
							66	5	96	9							
01	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	162	1	1523	2	N	48					145
							56	5	53	9							
*02	1568	N	1558	-0-	-10	-0-	150	1	1287	2	N	4	131	1			18
							117	5	4	9							
*03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	151	1	1505	2	N	-0-					18
							40	5									

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	5828	X	5682	-0-	-146	-0-	547	1	5071	3	N	58	100	1	2	8	30
							64	9									
11	5939	X	5939	-0-	-0-	-0-	600	1	57	2	N	8	8	8			30
							5273	3	9	9							
12	6014	X	5702	-0-	-312	-0-	543	1	4802	2	N	124	104	1			20
							221	5	136	9							
01	6014	X	5132	-0-	-882	-0-	471	1	4422	2	N	68					88
							164	5	75	9							
*02	5544	X	4248	-0-	-1296	-0-	408	1	3491	2	N	28	56	1			60
							318	5	31	9							
03	6138	X	5085	-0-	-1053	-0-	454	1	4512	2	N	-0-					60
							119	5									

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
10	5952	X	5467	-0-	-485	-0-	528	1	4891	3	N	44	91	1	3	8	56
							48	9									
11	5370	X	4343	-0-	-1027	-0-	438	1	42	2	N	7	7	8			56
							3855	3	8	9							
12	5952	X	2243	-0-	-3709	-0-	218	1	1928	2	N	7	6	1	1	8	69
							89	5	8	9							
01	5952	X	2648	-0-	-3304	-0-	243	1	2275	2	N	42	12	1	2	8	97
							84	5	46	9							
*02	5376	X	2445	-0-	-2931	-0-	233	1	1990	2	N	37	94	1			40
							181	5	41	9							
03	5456	X	3235	-0-	-2221	-0-	288	1	2860	2	N	11	9	1	1	8	41
							75	5	12	9							

COATES "C" WELL #: 2 RRCID -> 181587 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11246 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 230362 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.11498 - 14168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					47
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					47
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	47	7			-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VICKS S.) //CONT.// 89072 290 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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
10	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	502	1	4650	3	N	18					55
							20	9									
11	5280	X	4799	-0-	-481	-0-	484	1	46	2	N	9	7	8			57
							4259	3	10	9							
12	6014	X	2644	-0-	-3370	-0-	257	1	2270	2	N	12	175	1	1	8	28
							104	5	13	9							
01	6014	X	2714	-0-	-3300	-0-	243	1	2278	2	N	99	2	8			125
							84	5	109	9							
*02	5432	X	2567	-0-	-2865	-0-	242	1	2073	2	N	57	120	1			62
							189	5	63	9							
03	5177	X	1932	-0-	-3245	-0-	172	1	1713	2	N	2	1	8			63
							45	5	2	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168288 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 15980 PERF.11350 - 12100

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	9362	X	9333	-0-	-29	-0-	880	1	8154	3	N	272	379	1	2	8	134
							299	9									
11	9060	X	8409	-0-	-651	-0-	828	1	79	2	N	198	191	1	7	8	134
							7284	3	218	9							
12	9362	X	8251	-0-	-1111	-0-	761	1	6972	2	N	181	334	1	1	8	36
							319	5	199	9							
01	9331	X	8187	-0-	-1144	-0-	712	1	6946	2	N	248	204	1	2	8	78
							256	5	273	9							
*02	8428	X	5454	-0-	-2974	-0-	496	1	4398	2	N	146	40	1			184
							399	5	161	9							
*03	10350	X	10350	-0-	-0-	-0-	864	1	9011	2	N	217	186	1	2	8	213
							236	5	239	9							

R & R ROYALTY WELL #: 2 RRCID -> 169955 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 16350 PERF.11360 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					-0-
11	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33	23	1	9	8	23
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	48	44	1	11	8	16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	37	34	1	2	8	17
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43	35	1	9	8	16

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
10	1798	N	1406	-0-	-392	-0-	135	1	1248	3	N	21	71	1	1	8	80
							23	9									
11	1870	N	1870	-0-	-0-	-0-	189	1	18	2	N	3	3	8			80
							1660	3	3	9							
12	2077	N	1629	-0-	-448	-0-	150	1	1374	2	N	38	53	1			45
							63	5	42	9							
01	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-	157	1	1530	2	N	6	3	1			48
							56	5	7	9							
*02	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	182	1	1615	2	N	50	3	1			95
							146	5	55	9							
*03	1790	N	1790	-0-	-0-	-0-	149	1	1553	2	N	43	3	1			135
							41	5	47	9							

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 3 RRCID -> 172375 COMPL. DATE 01/31/1999 TOTAL DEPTH 13180 PERF.11412 - 12640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 172753 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 14750 PERF.10958 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1736	N	1574	-0-	-162	-0-	153	1	1420	3	N	1	1	8			83
							1	9									
11	1722	N	1722	-0-	-0-	-0-	164	1	16	2	N	88	85	1	3	8	83
							1445	3	97	9							
12	2108	N	1579	-0-	-529	-0-	146	1	1335	2	N	34	92	1			31
							61	5	37	9							
01	1737	N	1737	-0-	-0-	-0-	154	1	1502	2	N	24					55
							55	5	26	9							
*02	1596	N	1577	-0-	-19	-0-	144	1	1277	2	N	36					91
							116	5	40	9							
*03	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	134	1	1401	2	N	24	89	1			26
							37	5	26	9							

FLORES, R. WELL #: 4 RRCID -> 172768 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 15000 PERF.11560 - 11646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

R & R ROYALTY WELL #: 5 RRCID -> 173000 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12392 - 13166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					54
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					53

FLORES, R. WELL #: 3 RRCID -> 173948 COMPL. DATE 08/02/2003 TOTAL DEPTH 14000 PERF.11709 - 11739

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	1			-0-
*02	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	5	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*03	183	N	183	-0-	-0-	-0-	16	1	162	2	N	1	1	1			-0-
							4	5	1	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASS'N. GU WELL #: 8 RRCID -> 178757 COMPL. DATE 11/07/1999 TOTAL DEPTH 14300 PERF.11453 - 11692

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKS-S1) //CONT.// 89072 295 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 179255 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11750 - 11929

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 163928 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 14688 PERF.13062 - 13392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					115
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	13	X	13	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	N	-0-					-0-
							1	5									
03	14B2 EXT		4	-0-	4	4	4	2			N	-0-					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 3 RRCID -> 164095 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 14150 PERF.13217 - 13877

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 4 RRCID -> 165312 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 14050 PERF.12075 - 13620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1798	X	1144	-0-	-654	-0-	111	1	1031	3	N	2	2	8			82
							2	9									
11	1740	X	1214	-0-	-526	-0-	122	1	12	2	N	7	7	8			82
							1072	3	8	9							
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-					23
01	1147	N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	-0-					23
*02	1120	N	-0-	-0-	-1120	-0-					N	-0-					23
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23

FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168702 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF.13046 - 13494

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136

FLORES, R. WELL #: 5 RRCID -> 169940 COMPL. DATE 07/18/1998 TOTAL DEPTH 14750 PERF.13221 - 13962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EDINBURGH IMPR. ASSOC. GU WELL #: 5 RRCID -> 170946 COMPL. DATE 08/09/2000 TOTAL DEPTH 13850 PERF.11430 - 13615

10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-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-

EDINBURG IMPR. ASSOC. GU WELL #: 6 RRCID -> 171557 COMPL. DATE 06/17/1999 TOTAL DEPTH 14100 PERF.13502 - 13942

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. T) //CONT.// 89072 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
FLORES, R. WELL #: 2 RRCID -> 173856 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 15176 PERF.12959 - 13699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4309	X	3502	-0-	-807	-0-	335	1	3109	3	N	53	116	1	2	8	74
							58	9									
11	3810	X	3321	-0-	-489	-0-	324	1	31	2	N	108	104	1	4	8	74
							2847	3	119	9							
12	4030	X	3206	-0-	-824	-0-	292	1	2670	2	N	111	103	1	9	8	51
							122	5	122	9							
01	4030	X	3244	-0-	-786	-0-	277	1	2703	2	N	149	9	1	11	8	180
							100	5	164	9							
*02	3640	X	2480	-0-	-1160	-0-	225	1	1993	2	N	74	163	1	2	8	89
							181	5	81	9							
03	3503	X	3289	-0-	-214	-0-	267	1	2781	2	N	153	109	1	9	8	124
							73	5	168	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 9 RRCID -> 242177 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 14016 PERF.13476 - 13513

10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
FLORES, R. WELL #: 1 RRCID -> 168286 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 15980 PERF. N/A

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, N. (VKSBG. U) //CONT.// 89072 310 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
R & R ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 170633 COMPL. DATE 05/10/1998 TOTAL DEPTH 15968 PERF.15188 - 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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS, W. (9,000 SD) 89078 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "A" WELL #: 1 RRCID -> 191087 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 15667 PERF. 8978 - 9341

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	527	N	468	-0-	-59	-0-	217 1 1 9		250	3	N	1	1	8			28
11	418	N	418	-0-	-0-	-0-	206 1 1 9		211	3	N	1	1	8			28
12	372	N	126	-0-	-246	-0-	36 1 3 9		87	2	N	3					31
01	465	N	230	-0-	-235	-0-	50 1		180	2	N	-0-	1	8			30
02	392	N	55	-0-	-337	-0-	21 1 1 9		33	2	N	1					31
*03	171	N	171	-0-	-0-	-0-	26 1		145	2	N	-0-	1	8			30

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
10	1705	X	1277	-0-	-428	-0-	591 1 3 9		683	3	N	3	3	8			94
11	1560	X	1157	-0-	-403	-0-	569 1 6 9		582	3	N	5	5	8			94
12	1209	N	803	-0-	-406	-0-	211 1 83 9		509	2	N	75	111	7			58
01	1271	N	1001	-0-	-270	-0-	217 1		784	2	N	-0-					58
02	1092	N	357	-0-	-735	-0-	126 1 37 9		194	2	N	34	62	1			30
*03	858	N	858	-0-	-0-	-0-	130 1		728	2	N	-0-					30

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS) 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. 238634
GARCIA, E. WELL #: 1 C RRCID -> 088170 COMPL. DATE 09/25/1979 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 8765 - 8782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2A RRCID -> 118847 COMPL. DATE 08/09/1985 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 8717 - 8789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
AMYX UNIT WELL #: 1 RRCID -> 120343 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8679 - 8779

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	2269	-0-	-1296	B	-0-	2269	2			Y	-0-					-0-
11	3450	X	1821	-0-	-1629	B	-0-	1821	2			Y	-0-					-0-
12	3379	X	2446	-0-	-933	B	-0-	2446	2			Y	-0-					-0-
01	2480	X	2039	-0-	-441	B	-0-	2039	2			Y	-0-					-0-
02	2240	X	1263	-0-	-977	B	-0-	1263	2			Y	-0-					-0-
03	2449	X	1095	-0-	-1354	B	-0-	1095	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: 1 B RRCID -> 121793 COMPL. DATE 07/18/1986 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 9241 - 9347

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4939	X	4939	-0-	-0-	B	-0-	4939	2			Y	-0-					32
11	7350	X	3951	-0-	-3399	B	-0-	3951	2			Y	-0-					32
12	7905	X	3203	-0-	-4702	B	-0-	3200	2	3	9	Y	3					35
01	7905	X	2583	-0-	-5322	B	-0-	2583	2			Y	-0-					35
02	7140	X	399	-0-	-6741	B	-0-	399	2			Y	-0-					35
03	4929	X	74	-0-	-4855	B	-0-	74	2			Y	-0-	10	1			25

HIDALGO-WILLACY WELL #: 8 B RRCID -> 123927 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9580 - 9693

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO - WILLACY WELL #: B 12 U RRCID -> 129817 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8069 - 8134

10	1426	N	890	-0-	-536	B	-0-	886	2	4	9	Y	4					58
11	1050	N	857	-0-	-193	B	-0-	850	2	7	9	Y	6					64
12	1071	N	1071	-0-	-0-	B	-0-	1058	2	13	9	Y	12					76
01	1046	N	1046	-0-	-0-	B	-0-	1028	2	18	9	Y	16					92
02	888	N	888	-0-	-0-	B	-0-	880	2	8	9	Y	7					99
03	1085	N	1019	-0-	-66	B	-0-	1010	2	9	9	Y	8	44	1			63

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO-WILLACY WELL #: B 12 L RRCID -> 129819 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 8509 - 8550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	2139	N	1780	-0-	-359	B	-0-	1780	2			Y	-0-					118
11	1778	N	1778	-0-	-0-	B	-0-	1778	2			Y	-0-					118
12	2009	N	2009	-0-	-0-	B	-0-	2009	2			Y	-0-					118
01	1966	N	1966	-0-	-0-	B	-0-	1966	2			Y	-0-					118
02	1652	N	1592	-0-	-60	B	-0-	1592	2			Y	-0-					118
03	2015	N	1450	-0-	-565	B	-0-	1450	2			Y	-0-					118

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 136872 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8432 - 8522

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 6 RRCID -> 138427 COMPL. DATE 11/20/1991 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7948 - 7996

10	589	N	265	-0-	-324	B	-0-	261	2	4	9	Y	4					59
11	450	N	386	-0-	-64	B	-0-	379	2	7	9	Y	6					65
12	651	N	31	-0-	-620	B	-0-	19	2	12	9	Y	11					76
01	279	N	25	-0-	-254	B	-0-	7	2	18	9	Y	16					92
02	364	N	82	-0-	-282	B	-0-	75	2	7	9	Y	6					98
03	31	N	14	-0-	-17	B	-0-	6	2	8	9	Y	7	44	1			61

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 139097 COMPL. DATE 07/28/1991 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8702 - 8742

10	558	N	451	-0-	-107	B	-0-	451	2			Y	-0-					59
11	429	N	429	-0-	-0-	B	-0-	429	2			Y	-0-					59
12	589	N	394	-0-	-195	B	-0-	394	2			Y	-0-					59
01	465	N	434	-0-	-31	B	-0-	434	2			Y	-0-					59
02	392	N	364	-0-	-28	B	-0-	364	2			Y	-0-					59
*03	412	N	412	-0-	-0-	B	-0-	412	2			Y	-0-					59

WILLACY, HIDALGO WELL #: 15B RRCID -> 145306 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8882 - 9158

10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
HIDALGO WILLACY WELL #: 14B RRCID -> 154878 COMPL. DATE 04/26/1995 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8077 - 8285

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	682	N	492	-0-	-190	B	-0-	492	2			N	-0-					56
11	450	N	412	-0-	-38	B	-0-	412	2			N	-0-					56
12	589	N	311	-0-	-278	B	-0-	311	2			N	-0-					56
01	496	N	176	-0-	-320	B	-0-	176	2			N	-0-					56
02	392	N	115	-0-	-277	B	-0-	115	2			N	-0-					56
03	310	N	89	-0-	-221	B	-0-	89	2			N	-0-					56

EDINGBURG IMPROVEMENT ASSOC. WELL #: 5 RRCID -> 162029 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 7409 - 7446

10	817	N	817	-0-	-0-	B	-0-	817	2			N	-0-					44
11	779	N	779	-0-	-0-	B	-0-	779	2			N	-0-					44
12	810	N	810	-0-	-0-	B	-0-	810	2			N	-0-					44
01	822	N	822	-0-	-0-	B	-0-	822	2			N	-0-					44
02	635	N	635	-0-	-0-	B	-0-	635	2			N	-0-					44
*03	736	N	736	-0-	-0-	B	-0-	736	2			N	-0-					44

SWANTNER WELL #: 1 RRCID -> 163103 COMPL. DATE 12/09/1996 TOTAL DEPTH 8176 PERF. 7506 - 7536

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					96
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	246	X	246	-0-	-0-	B	-0-	246	2			Y	-0-					-0-
11	3407	X	3407	-0-	-0-	B	-0-	3407	2			Y	-0-					-0-
12	2721	X	2721	-0-	-0-	B	-0-	2721	2			Y	-0-					-0-
01	2239	N	2239	-0-	-0-	B	-0-	2239	2			Y	-0-					-0-
02	400	X	400	-0-	-0-	B	-0-	400	2			Y	-0-					-0-
*03	38	X	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 15B RRCID -> 190899 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 7826 - 8008

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	451	-0-	-138	B	-0-	451	2			Y	-0-					36
11	411	N	411	-0-	-0-	B	-0-	411	2			Y	-0-					36
12	558	N	542	-0-	-16	B	-0-	541	2	1	9	Y	1					37
01	539	N	539	-0-	-0-	B	-0-	539	2			Y	-0-					37
02	414	N	414	-0-	-0-	B	-0-	414	2			Y	-0-					37
03	527	N	367	-0-	-160	B	-0-	367	2			Y	-0-	10	1			27

HIDALGO WILLACY WELL #: 5B RRCID -> 191634 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 8500 - 8610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	516	-0-	-662	B	-0-	516	2			Y	-0-					-0-
11	570	N	568	-0-	-2	B	-0-	568	2			Y	-0-					-0-
12	620	N	582	-0-	-38	B	-0-	582	2			Y	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	B	-0-	440	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	327	-0-	-205	B	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
03	589	N	326	-0-	-263	B	-0-	326	2			Y	-0-					-0-

HIDLAGO - WILLACY WELL #: 3A RRCID -> 192340 COMPL. DATE 11/02/2002 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7785 - 7868

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	371	-0-	-63	B	-0-	368	2	3	9	Y	3					55
11	330	N	311	-0-	-19	B	-0-	304	2	7	9	Y	6					61
12	465	N	105	-0-	-360	B	-0-	93	2	12	9	Y	11					72
01	421	N	421	-0-	-0-	B	-0-	404	2	17	9	Y	15					87
02	369	N	369	-0-	-0-	B	-0-	362	2	7	9	Y	6					93
*03	628	N	628	-0-	-0-	B	-0-	620	2	8	9	Y	7	44	1			56

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
10	2697	X	1354	-0-	-1343	B	-0-	1354	2			N	-0-					147
11	2130	X	658	-0-	-1472	B	-0-	658	2			N	-0-					147
12	2201	X	955	-0-	-1246	B	-0-	955	2			N	-0-					147
01	1612	X	1558	-0-	-54	B	-0-	1558	2			N	-0-					147
02	1400	X	969	-0-	-431	B	-0-	969	2			N	-0-					147
03	1364	X	1194	-0-	-170	B	-0-	1194	2			N	-0-					147

GARCIA, E. WELL #: 1 RRCID -> 194526 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 10021 PERF. 7270 - 7280

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		18	-0-	18	B	18	18	2			N	-0-					-0-
01	592	X	574	-0-	-18	B	-0-	574	2			N	-0-					-0-
02	223	X	223	-0-	-0-	B	-0-	223	2			N	-0-					-0-
*03	57	N	57	-0-	-0-	B	-0-	57	2			N	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	1944	X	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	2			Y	-0-					-0-
11	658	X	658	-0-	-0-	B	-0-	658	2			Y	-0-					-0-
12	732	N	732	-0-	-0-	B	-0-	732	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	993	-0-	-247	B	-0-	993	2			Y	-0-					-0-
02	792	N	792	-0-	-0-	B	-0-	792	2			Y	-0-					-0-
03	744	N	729	-0-	-15	B	-0-	729	2			Y	-0-					-0-

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOCIATION WELL #: 5 RRCID -> 194619 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7862 - 7934

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	434	N	403	-0-	-31	B	-0-	403	2			Y	-0-					-0-
11	1752	N	1752	-0-	-0-	B	-0-	1752	2			Y	-0-					-0-
12	711	N	711	-0-	-0-	B	-0-	711	2			Y	-0-					-0-
01	445	N	445	-0-	-0-	B	-0-	445	2			Y	-0-					-0-
02	644	N	407	-0-	-237	B	-0-	407	2			Y	-0-					-0-
03	713	N	457	-0-	-256	B	-0-	457	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 5 RRCID -> 214154 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7706 - 7732

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					19

HIDALGO-WILLACY WELL #: 13B RRCID -> 214703 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8455 - 8494

10	496	N	301	-0-	-195	B	-0-	301	2			Y	-0-					29
11	347	N	347	-0-	-0-	B	-0-	347	2			Y	-0-					29
12	542	N	542	-0-	-0-	B	-0-	541	2	1	9	Y	1					30
01	413	N	413	-0-	-0-	B	-0-	413	2			Y	-0-					30
02	362	N	362	-0-	-0-	B	-0-	362	2			Y	-0-					30
03	527	N	368	-0-	-159	B	-0-	368	2			Y	-0-	10	1			20

ZAMORA UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215852 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 7876 - 7920

10	465	N	128	-0-	-337	B	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	46	-0-	-194	B	-0-	46	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	39	-0-	-116	B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	89	-0-	-35	B	-0-	89	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	26	-0-	-30	B	-0-	26	2			Y	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					-0-

HIDALGO-WILLACY WELL #: 2 RRCID -> 216141 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8575 - 8688

10	682	N	544	-0-	-138	B	-0-	544	2			Y	-0-					42
11	644	N	644	-0-	-0-	B	-0-	644	2			Y	-0-					42
12	708	N	708	-0-	-0-	B	-0-	708	2			Y	-0-					42
01	563	N	563	-0-	-0-	B	-0-	563	2			Y	-0-					42
02	588	N	583	-0-	-5	B	-0-	583	2			Y	-0-					42
03	682	N	563	-0-	-119	B	-0-	563	2			Y	-0-					42

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
ZAMORA "S" SAND GU WELL #: 3 RRCID -> 218791 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7900 - 8118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY WELL #: 2B RRCID -> 219531 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8042 - 8092

10	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			Y	-0-					30
11	30	N	25	-0-	-5	B	-0-	25	2			Y	-0-					30
12	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					30
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					30
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	2			Y	-0-					30
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-	10	1			20

HIDALGO-WILLACY WELL #: 1B RRCID -> 220491 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 7957 - 8004

10	62	N	24	-0-	-38	B	-0-	24	2			N	-0-					-0-
11	30	N	29	-0-	-1	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
12	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
01	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	2			N	-0-					-0-
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			N	-0-					-0-

HIDALGO WILLACY "A" WELL #: 2 RRCID -> 220504 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8962 PERF. 7942 - 7974

10	217	N	34	-0-	-183	B	-0-	31	2	3	9	Y	3					56
11	150	N	36	-0-	-114	B	-0-	29	2	7	9	Y	6					62
12	62	N	42	-0-	-20	B	-0-	30	2	12	9	Y	11					73
01	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	29	2	17	9	Y	15					88
02	46	N	46	-0-	-0-	B	-0-	39	2	7	9	Y	6					94
*03	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	92	2	9	9	Y	8	44	1			58

HIDALGO WILLACY WELL #: 11B RRCID -> 221193 COMPL. DATE 06/10/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7474 - 7500

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-

SWANTNER WELL #: 3 RRCID -> 221815 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7650 - 7670

10	1944	N	1944	-0-	-0-	B	-0-	1944	2			Y	-0-					139
11	1732	N	1732	-0-	-0-	B	-0-	1732	2			Y	-0-					139
12	2604	N	2125	-0-	-479	B	-0-	2125	2			Y	-0-					139
01	1953	N	1645	-0-	-308	B	-0-	1645	2			Y	-0-					139
02	1624	N	1135	-0-	-489	B	-0-	1135	2			Y	-0-					139
03	2139	N	1346	-0-	-793	B	-0-	1346	2			Y	-0-					139

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	62	N	22	-0-	-40	B	-0-	22	2			Y	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	B	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	39	-0-	-23	B	-0-	39	2			Y	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	B	-0-	101	2			Y	-0-					-0-
02	384	N	384	-0-	-0-	B	-0-	384	2			Y	-0-					-0-
*03	457	N	457	-0-	-0-	B	-0-	457	2			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	566	N	566	-0-	-0-	B	-0-	566	2			N	-0-					221
11	480	N	438	-0-	-42	B	-0-	438	2			N	-0-					221
12	496	N	417	-0-	-79	B	-0-	417	2			N	-0-					221
01	496	N	271	-0-	-225	B	-0-	271	2			N	-0-					221
02	420	N	252	-0-	-168	B	-0-	252	2			N	-0-					221
*03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	615	2			N	-0-	140	1			81

ZAMORA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235222 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 8805 PERF. 6810 - 6825

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	37	-0-	-56	B	-0-	37	2			Y	-0-					16
11	60	N	25	-0-	-35	B	-0-	25	2			Y	-0-					16
12	62	N	29	-0-	-33	B	-0-	29	2			Y	-0-					16
01	88	N	88	-0-	-0-	B	-0-	88	2			Y	-0-					16
02	28	N	26	-0-	-2	B	-0-	26	2			Y	-0-					16
03	31	N	29	-0-	-2	B	-0-	29	2			Y	-0-					16

HEARD GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 250554 COMPL. DATE 07/30/2009 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8206 - 8420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	1634	-0-	-2117	B	-0-	1609	2	25	9	Y	23					132
11	3630	X	3594	-0-	-36	B	-0-	3570	2	24	9	Y	22					154
12	3937	X	3784	-0-	-153	B	-0-	3752	2	32	9	Y	29					183
01	3937	X	3618	-0-	-319	B	-0-	3607	2	11	9	Y	10					193
02	3556	X	2967	-0-	-589	B	-0-	2967	2			Y	-0-					193
03	3782	X	3393	-0-	-389	B	-0-	3393	2			Y	-0-					193

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
10	2573	X	155	-0-	-2418	B	-0-	151	2	4	9	Y	4					173
11	2430	X	67	-0-	-2363	B	-0-	67	2			Y	-0-					173
12	2356	N	16	-0-	-2340	B	-0-	16	2			Y	-0-					173
01	155	N	29	-0-	-126	B	-0-	29	2			Y	-0-					173
02	60	N	60	-0-	-0-	B	-0-	60	2			Y	-0-					173
*03	805	N	805	-0-	-0-	B	-0-	805	2			Y	-0-					173

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
10	83	N	83	-0-	-0-	B	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
11	71	N	71	-0-	-0-	B	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	124	-0-	-31	B	-0-	124	2			Y	-0-					-0-
01	191	N	191	-0-	-0-	B	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	B	-0-	145	2			Y	-0-					-0-
*03	142	N	142	-0-	-0-	B	-0-	142	2			Y	-0-					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
EAGLE OIL & GAS CO. //CONT.// 238634
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					17

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	868	N	851	-0-	-17	B	-0-	851	2			Y	-0-					-0-
11	854	N	854	-0-	-0-	B	-0-	854	2			Y	-0-					-0-
12	1151	N	1151	-0-	-0-	B	-0-	1151	2			Y	-0-					-0-
01	837	N	642	-0-	-195	B	-0-	642	2			Y	-0-					-0-
02	887	N	887	-0-	-0-	B	-0-	887	2			Y	-0-					-0-
03	930	N	883	-0-	-47	B	-0-	883	2			Y	-0-					-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	34					90
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	21	63	1			48
12	64	N	64	-0-	-0-	B	-0-	5 19	1 9	40	3	Y	17					65
01	91	N	91	-0-	-0-	B	-0-	5 18	1 9	68	3	Y	16	48	1			33
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	19					52
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	B	-0-					Y	NO RPT					52

CNG GAS UNIT IV WELL #: 4 RRCID -> 131990 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 10377 PERF.10080 - 10225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	15	8	1			7
12	22	X	22	-0-	-0-	B	-0-	1 18	1 9	3	3	Y	16					23
01	23	X	23	-0-	-0-	B	-0-	1 18	1 9	4	3	Y	16	24	1			15
*02	25	X	25	-0-	-0-	B	-0-	1 21	1 9	3	3	Y	19					34
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					34

CNG G.U. VI WELL #: 4 RRCID -> 144233 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 8814 PERF. 8366 - 8410

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2121	N	2121	-0-	-0-	B	-0-	256	1	1865	3	Y	-0-					-0-
11	2185	N	2185	-0-	-0-	B	-0-	235 17	1 9	1933	3	Y	15	8	1			7
12	2201	N	2197	-0-	-4	B	-0-	241 18	1 9	1938	3	Y	16					23
01	2108	N	1602	-0-	-506	B	-0-	123 18	1 9	1461	3	Y	16	24	1			15
02	2140	N	2140	-0-	-0-	B	-0-	201 21	1 9	1918	3	Y	19					34
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	B	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	N	1	-0-	-0-	B	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	1	N	-0-	-0-	-1	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	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
10	2402	X	2402	-0-	-0-	B	-0-	288	1	2108	3	Y	5					11
								6	9									
11	3240	X	2460	-0-	-780	B	-0-	267	1	2192	3	Y	1	8	1			4
								1	9									
12	3348	X	2061	-0-	-1287	B	-0-	228	1	1833	3	Y	-0-					4
01	2883	X	1820	-0-	-1063	B	-0-	141	1	1679	3	Y	-0-	4	1			-0-
02	2604	X	1843	-0-	-761	B	-0-	174	1	1669	3	Y	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	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
10	1440	N	1440	-0-	-0-	B	-0-	174	1	1266	3	Y	-0-					-0-
11	1848	N	1848	-0-	-0-	B	-0-	201	1	1647	3	Y	-0-					-0-
12	1935	N	1935	-0-	-0-	B	-0-	215	1	1720	3	Y	-0-					-0-
01	1825	N	1825	-0-	-0-	B	-0-	141	1	1684	3	Y	-0-					-0-
02	1799	N	1799	-0-	-0-	B	-0-	170	1	1629	3	Y	-0-					-0-
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CNG GAS UNIT IV WELL #: 9 RRCID -> 218561 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10562 - 10670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT VI WELL #: 1 RRCID -> 220756 COMPL. DATE 04/06/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8182 - 8234

10	917	N	917	-0-	-0-	B	-0-	110	1	807	3	Y	-0-					-0-
11	892	N	892	-0-	-0-	B	-0-	96	1	796	3	Y	-0-					-0-
12	961	N	935	-0-	-26	B	-0-	103	1	832	3	Y	-0-					-0-
01	930	N	700	-0-	-230	B	-0-	54	1	646	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	546	-0-	-294	B	-0-	52	1	494	3	Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 2 RRCID -> 220757 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8162 - 8335

10	73	N	73	-0-	-0-	B	-0-	9	1	64	3	Y	-0-					-0-
11	155	N	155	-0-	-0-	B	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
12	119	N	119	-0-	-0-	B	-0-	13	1	106	3	Y	-0-					-0-
01	31	N	24	-0-	-7	B	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	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

10	3053	X	3053	-0-	-0-	B	-0-	367	1	2677	3	Y	8					19
								9	9									
11	2850	X	2807	-0-	-43	B	-0-	303	1	2486	3	Y	16	20	1			15
								18	9									
12	3100	X	2852	-0-	-248	B	-0-	314	1	2519	3	Y	17					32
								19	9									
01	3100	X	2660	-0-	-440	B	-0-	204	1	2438	3	Y	16	29	1			19
								18	9									
02	2800	X	2194	-0-	-606	B	-0-	205	1	1968	3	Y	19					38
								21	9									
03	2880	X	NO RPT	-0-	-2880	B	-0-					Y	NO RPT					38

CNG GAS UNIT IV WELL #: 7T RRCID -> 220873 COMPL. DATE 04/30/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8634 - 9520

10	4963	X	4963	-0-	-0-	B	-0-	599	1	4364	3	Y	-0-					-0-
11	5010	X	4796	-0-	-214	B	-0-	521	1	4275	3	Y	-0-					-0-
12	5177	X	4893	-0-	-284	B	-0-	542	1	4351	3	Y	-0-					-0-
01	5022	X	4262	-0-	-760	B	-0-	329	1	3933	3	Y	-0-					-0-
02	4536	X	3581	-0-	-955	B	-0-	339	1	3242	3	Y	-0-					-0-
03	3651	X	NO RPT	-0-	-3651	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

CNG VI WELL #: 2 RRCID -> 227021 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 8294 - 8344

10	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-0-					N	-0-					-0-
03	0	N	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 IV WELL #: 11 RRCID -> 228434 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 8990 - 9648

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	522	-0-	-5	B	-0-	62	1	452	3	N	7					15
								8	9									
11	503	N	503	-0-	-0-	B	-0-	55	1	446	3	N	2	11	1			6
								2	9									
12	620	N	592	-0-	-28	B	-0-	65	1	527	3	N	-0-					6
01	527	N	440	-0-	-87	B	-0-	34	1	406	3	N	-0-	6	1			-0-
02	476	N	387	-0-	-89	B	-0-	37	1	350	3	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT IV WELL #: 11 RRCID -> 228435 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9902 PERF. 9258 - 9499

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4216	X	4036	-0-	-180	B	-0-	483	1	3517	3	N	33					91
								36	9									
11	4080	X	3999	-0-	-81	B	-0-	432	1	3543	3	N	22	64	1			49
								24	9									
12	4805	X	3764	-0-	-1041	B	-0-	416	1	3330	3	N	16					65
								18	9									
01	4805	X	3478	-0-	-1327	B	-0-	268	1	3192	3	N	16	49	1			32
								18	9									
02	4340	X	3252	-0-	-1088	B	-0-	305	1	2925	3	N	20					52
								22	9									
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	B	-0-					N	NO RPT					52

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231780 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9737

10	1457	X	604	-0-	-853	B	-0-	72	1	529	3	N	3					9
								3	9									
11	1350	X	1059	-0-	-291	B	-0-	115	1	943	3	N	1	6	1			4
								1	9									
12	1612	X	974	-0-	-638	B	-0-	108	1	866	3	N	-0-					4
01	2521	X	2521	-0-	-0-	B	-0-	195	1	2326	3	N	-0-	4	1			-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	B	-0-	224	1	2145	3	N	-0-					-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG GAS UNIT III WELL #: 4 RRCID -> 231787 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 9787 PERF. 9018 - 9078

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	3164					N	NO RPT					-0-
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-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY 561136
EIA "C" WELL #: 1 RRCID -> 227798 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 14730 PERF. 9747 - 13795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	2325	X	1923	-0-	-402	B	-12758	187	1	1735	3	N	1					21
								1	9									
11	2160	X	1771	-0-	-389	B	-12758	179	1	17	2	N	3	3	8			21
								1572	3	3	9							
12	2108	X	1717	-0-	-391	B	-12758	167	1	1475	2	N	6	5	1	1	8	107
								68	5	7	9							
01	1953	X	1735	-0-	-218	B	-12758	159	1	1489	2	N	29	10	1	2	8	124
								55	5	32	9							
*02	1764	X	1545	-0-	-219	B	-12758	145	1	1243	2	N	40	111	1			53
								113	5	44	9							
03	1922	X	1626	-0-	-296	B	-12758	144	1	1433	2	N	10	8	1	2	8	53
								38	5	11	9							

EDINBURG IMPROVEMENT ASSOC. G.U. WELL #: 7 RRCID -> 274222 COMPL. DATE 04/27/2014 TOTAL DEPTH 14350 PERF.10148 - 10224

10	186	N	10	-0-	-176	B	-5654	1	1	8	3	N	1					49
								1	9									
11	90	N	92	-0-	2	B	-5652	9	1	1	2	N	-0-					49
								82	3									
12	155	N	145	-0-	-10	B	-5652	12	1	106	2	N	20	7	1	10	8	33
								5	5	22	9							
01	10	N	-0-	-0-	-10	B	-5652					N	23	13	1	13	8	30
*02	84	N	-0-	-0-	-84	B	-5652					N	13	10	1	3	8	30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	B	-5652					N	20	11	1	10	8	29

EIA 'A' WELL #: 2 RRCID -> 275969 COMPL. DATE 12/12/2014 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7360 - 8190

10	279	N	249	-0-	-30	B	-21426	115	1	133	3	N	1					53
								1	9									
11	240	N	225	-0-	-15	B	-21426	111	1	113	3	N	1	1	8			53
								1	9									
12	217	N	97	-0-	-120	B	-21426	28	1	68	2	N	1	20	7			34
								1	9									
01	248	N	186	-0-	-62	B	-21426	40	1	145	2	N	1	1	8			34
								1	9									
02	224	N	49	-0-	-175	B	-21426	19	1	30	2	N	-0-					34
03	0	N	159	-0-	159	B	-21267	24	1	134	2	N	1	1	8			34
								1	9									

SMITH PRODUCTION INC. 789662
CNG V WELL #: 1 RRCID -> 132325 COMPL. DATE 10/20/1989 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8645 - 8665

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

TEXAN GARDENS-TABASCO, N. (CONS)//CONT.// 89081 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CNG I WELL #: 2 RRCID -> 152619 COMPL. DATE 12/01/1994 TOTAL DEPTH 8450 PERF. 5168 - 5188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

CNG I WELL #: 1 RRCID -> 160792 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 12468 PERF. 7080 - 7164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3162	X	-0-	-0-	-3162		-0-					Y	-0-					100
11	210	X	5	-0-	-205		-0-	5	3			Y	-0-					100
12	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					100
*01	0	X	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	15					115
02	5	X	-0-	-0-	-5		-0-					Y	-0-					115
03	5	X	NO RPT	-0-	-5		-0-					Y	NO RPT					115

MERIT ENERGY COMPANY 561136
DONALD E WILSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169527 COMPL. DATE 12/00/2004 TOTAL DEPTH 17773 PERF.15496 - 15662

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		-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-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	T. A.		1976	-0-	1976	3282	126	1	1798	2	Y	47	142	1			25
							52	9									
06	T. A.		1476	-0-	1476	4758	113	1	1323	2	Y	36					61
							40	9									
07	7780	X	3022	-0-	-4758	-0-	195	1	2806	2	Y	19					80
							21	9									
08	2168	N	2168	-0-	-0-	-0-	137	1	2031	2	Y	-0-					80
09	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	115	1	2262	2	Y	-0-	80	1			-0-
10	2604	N	2374	-0-	-230	-0-	150	1	2224	2	Y	-0-					-0-
11	2100	N	1510	-0-	-590	-0-	102	1	1408	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	5101	-0-	2001	2001	328	1	4773	2	Y	-0-					-0-
01	3100	N	2230	-0-	-870	1131	143	1	2087	2	Y	-0-					-0-
*02	2800	N	4271	-0-	1471	2602	270	1	4001	2	Y	-0-					-0-
*03	4665	X	2063	-0-	-2602	-0-	120	1	1943	2	Y	-0-					-0-

THOMPSON, BETSY WILSON WELL #: 1 RRCID -> 179866 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 17112 PERF.16232 - 16462

10	14539	X	3756	-0-	-10783	-0-	237	1	3519	2	Y	-0-					-0-
11	13110	X	1171	-0-	-11939	-0-	79	1	1092	2	Y	-0-					-0-
12	13547	X	1938	-0-	-11609	-0-	125	1	1813	2	Y	-0-					-0-
01	10788	X	1053	-0-	-9735	-0-	67	1	986	2	Y	-0-					-0-
*02	9744	X	2100	-0-	-7644	-0-	133	1	1967	2	Y	-0-					-0-
03	3751	X	2478	-0-	-1273	-0-	144	1	2334	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 15800 PERF.15098 - 15262

*05	T. A.		502	-0-	502	981	31	1	449	2	Y	20	45	1			11
							22	9									
06	T. A.		413	-0-	413	1394	32	1	378	2	Y	3					14
							3	9									
*07	3876	X	2482	-0-	-1394	-0-	160	1	2303	2	Y	17					31
							19	9									
08	1963	N	1963	-0-	-0-	-0-	123	1	1818	2	Y	20					51
							22	9									
09	2671	N	2671	-0-	-0-	-0-	127	1	2489	2	Y	50	86	1			15
							55	9									
10	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	141	1	2091	2	Y	60					75
							66	9									
11	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	123	1	1692	2	Y	57					132
							63	9									
12	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	113	1	1639	2	Y	42	154	1			20
							46	9									
01	1687	N	1687	-0-	-0-	-0-	104	1	1517	2	Y	60					80
							66	9									
*02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	120	1	1776	2	Y	65					145
							72	9									
*03	3705	X	3705	-0-	-0-	-0-	212	1	3442	2	Y	46	151	1			40
							51	9									

BETSY WILSON THOMPSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194507 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 16800 PERF.14039 - 15940

*05	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	4	2	1			2
06	420	X	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-					2
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
08	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
09	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THE DOXOLOGY (LWR VICKSBURG CONS//CONT.// 89246 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
MCALLEN, ROBERT A. WELL #: 2 RRCID -> 203580 COMPL. DATE 12/31/2003 TOTAL DEPTH 17500 PERF.16406 - 17106

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	1736					Y	-0-					-0-
09	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					Y	-0-					-0-
10	336	X	336	-0-	-0-	-0-	21	1	315	2	Y	-0-					-0-
11	179	X	179	-0-	-0-	-0-	12	1	167	2	Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
*02	308	X	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 232947 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 16829 PERF.14096 - 14200

10	9610	X	5785	-0-	-3825	-0-	365	1	5420	2	Y	-0-					-0-
11	9300	X	7293	-0-	-2007	-0-	493	1	6800	2	Y	-0-					-0-
12	8587	X	6064	-0-	-2523	-0-	390	1	5674	2	Y	-0-					-0-
01	8246	X	7498	-0-	-748	-0-	480	1	7018	2	Y	-0-					-0-
*02	7448	X	5860	-0-	-1588	-0-	370	1	5490	2	Y	-0-					-0-
03	7533	X	6962	-0-	-571	-0-	405	1	6557	2	Y	-0-					-0-

MCALLEN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 238084 COMPL. DATE 09/05/2008 TOTAL DEPTH 16900 PERF.15140 - 16418

10	15211	X	15211	-0-	-0-	-0-	960	1	14251	2	Y	-0-					-0-
11	14000	X	14000	-0-	-0-	-0-	947	1	13053	2	Y	-0-					-0-
12	12209	X	12209	-0-	-0-	-0-	785	1	11424	2	Y	-0-					-0-
01	12864	X	12864	-0-	-0-	-0-	823	1	12041	2	Y	-0-					-0-
*02	10325	X	10325	-0-	-0-	-0-	652	1	9673	2	Y	-0-					-0-
*03	14782	X	14782	-0-	-0-	-0-	859	1	13923	2	Y	-0-					-0-

DONALD E. WILSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249675 COMPL. DATE 06/02/2009 TOTAL DEPTH 16650 PERF.15014 - 15682

10	1660	N	1660	-0-	-0-	-0-	104	1	1541	2	Y	14					17
							15	9									
11	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	140	1	1927	2	Y	13					30
							14	9									
12	2400	N	2400	-0-	-0-	-0-	154	1	2235	2	Y	10	35	1			5
							11	9									
01	2651	N	2651	-0-	-0-	-0-	169	1	2467	2	Y	14					19
							15	9									
*02	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	124	1	1836	2	Y	14					33
							15	9									
*03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	127	1	2059	2	Y	11	35	1			9
							12	9									

THOMAS DIX (4860) 89461 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
BLUE WING ENERGY, INC. 076791
DIX WELL #: 1 RRCID -> 165595 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 5800 PERF. 4992 - 5004

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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
10	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
11	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10
03	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
10	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	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-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11253 X	10897	-0-	-356	-0-	805	1	10092	3	Y	-0-					-0-
11	11281 X	11281	-0-	-0-	-0-	829	1	10452	3	Y	-0-					-0-
12	11413 X	11413	-0-	-0-	-0-	844	1	10569	3	Y	-0-					-0-
01	10850 X	10032	-0-	-818	-0-	744	1	9288	3	Y	-0-					-0-
02	10164 X	9189	-0-	-975	-0-	688	1	8501	3	Y	-0-					-0-
03	11253 X	9872	-0-	-1381	-0-	721	1	9151	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN, MARRS WELL #: 3 RRCID -> 014630 COMPL. DATE 01/25/1960 TOTAL DEPTH 10110 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13888	X	12097	-0-	-1791	-0-	894	1	11203	3	Y	-0-					-0-
11	13110	X	11843	-0-	-1267	-0-	870	1	10973	3	Y	-0-					-0-
12	13454	X	10668	-0-	-2786	-0-	789	1	9879	3	Y	-0-					-0-
01	10478	X	8657	-0-	-1821	-0-	642	1	8015	3	Y	-0-					-0-
02	11060	X	10507	-0-	-553	-0-	787	1	9720	3	Y	-0-					-0-
*03	13036	X	13036	-0-	-0-	-0-	952	1	12084	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN, MARRS WELL #: 4 RRCID -> 014631 COMPL. DATE 08/03/1960 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

10	1984	X	1860	-0-	-124	-0-	137	1	1720	3	Y	3					16
							3	9									
11	1920	X	1738	-0-	-182	-0-	128	1	1609	3	Y	1					17
							1	9									
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	145	1	1812	3	Y	16					33
							18	9									
01	1889	X	1889	-0-	-0-	-0-	137	1	1711	3	Y	37	51	1			19
							41	9									
02	1704	X	1704	-0-	-0-	-0-	127	1	1568	3	Y	8					27
							9	9									
03	1984	X	1706	-0-	-278	-0-	122	1	1548	3	Y	33					60
							36	9									

TREVINO, ADOLFO WELL #: 4 RRCID -> 014637 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9770 - 7800

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLBEIN, R., UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 014643 COMPL. DATE 02/15/1961 TOTAL DEPTH 9470 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HOLBEIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 122983 COMPL. DATE 12/24/1986 TOTAL DEPTH 9659 PERF. 9516 - 9650

10	15085	X	15085	-0-	-0-	-0-	1114	1	13971	3	Y	-0-					-0-
11	14682	X	14682	-0-	-0-	-0-	1079	1	13603	3	Y	-0-					-0-
12	15164	X	15164	-0-	-0-	-0-	1122	1	14042	3	Y	-0-					-0-
01	14964	X	14964	-0-	-0-	-0-	1109	1	13855	3	Y	-0-					-0-
02	13598	X	13598	-0-	-0-	-0-	1019	1	12579	3	Y	-0-					-0-
*03	15112	X	15112	-0-	-0-	-0-	1104	1	14008	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN-MAJORS G. U. "A" WELL #: 1 RRCID -> 175386 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9507 - 9585

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-

THOMPSONVILLE, NE (WILCOX 9500) //CONT.// 89546 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
HOLBEIN TRUST WELL #: 1 RRCID -> 243315 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 13885 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OAKWOOD ENERGY, INC. 617356
BRUNI G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 123687 COMPL. DATE 03/13/1987 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9590 - 9640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PONTIAC OIL, INC. 670449
TREVINO, ADOLFO WELL #: 5 RRCID -> 014638 COMPL. DATE 09/11/1961 TOTAL DEPTH 9828 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (W-19) 89546 412 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 176503 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.13896 - 14969

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 181484 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 15047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

THOMPSONVILLE, NE. (9800) 89546 445 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
BRUNI ESTATE -D- WELL #: 2 RRCID -> 053721 COMPL. DATE 09/10/1972 TOTAL DEPTH 9907 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7243	X	7243	-0-	-0-	-0-	535	1	6704	3	Y	4					15
							4	9									
11	6955	X	6955	-0-	-0-	-0-	511	1	6444	3	Y	-0-					15
12	7110	X	7110	-0-	-0-	-0-	525	1	6568	3	Y	15					30
							17	9									
01	7037	X	6849	-0-	-188	-0-	505	1	6311	3	Y	30	44	1			16
							33	9									
02	6356	X	6067	-0-	-289	-0-	454	1	5605	3	Y	7					23
							8	9									
03	7037	X	6833	-0-	-204	-0-	496	1	6301	3	Y	33					56
							36	9									

BRUNI ESTATE GAS UNIT NO 1 WELL #: 2 RRCID -> 071796 COMPL. DATE 03/31/1977 TOTAL DEPTH 10418 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4774	X	4124	-0-	-650	-0-	305	1	3819	3	Y	-0-					-0-
11	4620	X	4609	-0-	-11	-0-	339	1	4270	3	Y	-0-					-0-
12	4712	X	4506	-0-	-206	-0-	333	1	4173	3	Y	-0-					-0-
01	4557	X	4386	-0-	-171	-0-	325	1	4061	3	Y	-0-					-0-
02	4312	X	3920	-0-	-392	-0-	294	1	3626	3	Y	-0-					-0-
03	4774	X	4271	-0-	-503	-0-	312	1	3959	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (10640) 89546 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 1X RRCID -> 039291 COMPL. DATE 04/15/1966 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	18	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	2503	N	2503	-0-	-0-	-0-	185	1	2318	3	Y	-0-					-0-
11	2310	N	2229	-0-	-81	-0-	164	1	2065	3	Y	-0-					-0-
12	2202	N	2202	-0-	-0-	-0-	163	1	2039	3	Y	-0-					-0-
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	162	1	2026	3	Y	-0-					-0-
02	2072	N	1921	-0-	-151	-0-	144	1	1777	3	Y	-0-					-0-
03	2201	N	2136	-0-	-65	-0-	156	1	1980	3	Y	-0-					-0-

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
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-

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
10	2945	X	1993	-0-	-952	-0-	147	1	1846	3	Y	-0-					-0-
11	1920	X	1587	-0-	-333	-0-	117	1	1470	3	Y	-0-					-0-
12	1984	X	723	-0-	-1261	-0-	53	1	670	3	Y	-0-					-0-
01	1612	X	748	-0-	-864	-0-	55	1	693	3	Y	-0-					-0-
02	1792	X	1594	-0-	-198	-0-	119	1	1475	3	Y	-0-					-0-
*03	2072	X	2072	-0-	-0-	-0-	151	1	1921	3	Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
	MCLEAN HEIRS				WELL #: 7	RRCID -> 189381	COMPL. DATE 10/01/2007				TOTAL DEPTH 13800		PERF.11085 - 13515				
10	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	3	Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	77	1	971	3	Y	-0-					-0-
12	1188	N	1188	-0-	-0-	-0-	88	1	1100	3	Y	-0-					-0-
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	73	1	912	3	Y	-0-					-0-
02	812	N	792	-0-	-20	-0-	59	1	733	3	Y	-0-					-0-
*03	1096	N	1096	-0-	-0-	-0-	80	1	1016	3	Y	-0-					-0-
	FROST MCLEAN				WELL #: 1	RRCID -> 242188	COMPL. DATE 08/14/2008				TOTAL DEPTH 14680		PERF.11166 - 11186				
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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				
10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	39	-0-	-51	-0-	3	1	36	3	Y	-0-					-0-
12	132	N	132	-0-	-0-	-0-	10	1	122	3	Y	-0-					-0-
01	12	N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	3	Y	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	4	1	51	3	Y	-0-					-0-
*03	208	N	208	-0-	-0-	-0-	15	1	193	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 5 RRCID -> 228834 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12950 - 14060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	17947	X	17947	-0-	-0-	-0-	2320	1	15627	2	N	-0-					-0-
11	9993	X	9993	-0-	-0-	-0-	2082	1	7911	2	N	-0-					-0-
12	10638	X	10638	-0-	-0-	-0-	2261	1	8377	2	N	-0-					-0-
01	9393	X	8991	-0-	-402	-0-	2219	1	6772	2	N	-0-					-0-
02	8484	X	8106	-0-	-378	-0-	2023	1	6083	2	N	-0-					-0-
03	9393	X	8792	-0-	-601	-0-	2241	1	6551	2	N	-0-					-0-
	STROMAN-ARMSTRONG				WELL #: 6	RRCID -> 233964	COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 14700		PERF.13028 - 13046				
10	1487	N	1487	-0-	-0-	-0-	192	1	1295	2	N	-0-					-0-
11	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	324	1	1230	2	N	-0-					-0-
12	1767	N	1157	-0-	-610	-0-	246	1	911	2	N	-0-					-0-
01	1488	N	1040	-0-	-448	-0-	257	1	783	2	N	-0-					-0-
02	1456	N	1013	-0-	-443	-0-	253	1	760	2	N	-0-					-0-
03	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	285	1	832	2	N	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC 169313
MCLEAN, MARRS, -C- WELL #: 2 RRCID -> 043704 COMPL. DATE 11/16/1966 TOTAL DEPTH 16026 PERF.12366 - 12386

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -C- WELL #: 16 RRCID -> 155807 COMPL. DATE 06/24/1995 TOTAL DEPTH 14000 PERF.12382 - 12390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	21188	X	21188	-0-	-0-	-0-	1565	1	19623	3	Y	-0-			-0-
11	20296	X	20296	-0-	-0-	-0-	1492	1	18804	3	Y	-0-			-0-
12	20731	X	20731	-0-	-0-	-0-	1533	1	19198	3	Y	-0-			-0-
01	20370	X	20370	-0-	-0-	-0-	1510	1	18860	3	Y	-0-			-0-
02	18443	X	18443	-0-	-0-	-0-	1382	1	17061	3	Y	-0-			-0-
*03	20526	X	20526	-0-	-0-	-0-	1499	1	19027	3	Y	-0-			-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 4 RRCID -> 171363 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 14350 PERF.12914 - 12927

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14477	X	14343	-0-	-134	-0-	1060	1	13283	3	Y	-0-			-0-
11	14010	X	13419	-0-	-591	-0-	986	1	12433	3	Y	-0-			-0-
12	14415	X	12907	-0-	-1508	-0-	955	1	11952	3	Y	-0-			-0-
01	14353	X	13190	-0-	-1163	-0-	978	1	12212	3	Y	-0-			-0-
02	12964	X	12156	-0-	-808	-0-	911	1	11245	3	Y	-0-			-0-
03	14353	X	12679	-0-	-1674	-0-	926	1	11753	3	Y	-0-			-0-

HOLBEIN HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 172485 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13058 - 13091

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 16 RRCID -> 176678 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13046 - 13064

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

HOLBEIN TRUST WELL #: 2 RRCID -> 176745 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 13423 PERF.13198 - 13222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2852	X	2852	-0-	-0-	-0-	211	1	2641	3	Y	-0-			-0-
11	2434	X	2434	-0-	-0-	-0-	179	1	2255	3	Y	-0-			-0-
12	2688	X	2688	-0-	-0-	-0-	199	1	2489	3	Y	-0-			-0-
01	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	195	1	2441	3	Y	-0-			-0-
02	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	169	1	2081	3	Y	-0-			-0-
03	2077	N	2065	-0-	-12	-0-	151	1	1914	3	Y	-0-			-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 17 RRCID -> 178020 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 13425 PERF.12990 - 13010

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2439	X	2439	-0-	-0-	-0-	180	1	2259	3	Y	-0-					-0-
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	191	1	2402	3	Y	-0-					-0-
12	2269	N	2269	-0-	-0-	-0-	168	1	2101	3	Y	-0-					-0-
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	174	1	2169	3	Y	-0-					-0-
02	2242	N	2242	-0-	-0-	-0-	168	1	2074	3	Y	-0-					-0-
*03	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	213	1	2706	3	Y	-0-					-0-

HOLBEIN TRUST WELL #: 3 RRCID -> 180049 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 15474 PERF.13380 - 13400

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCLEAN, MARRS TRUST WELL #: 18 RRCID -> 181431 COMPL. DATE 02/20/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12950 - 12970

10	4929	X	3717	-0-	-1212	-0-	275	1	3442	3	Y	-0-					-0-
11	4770	X	2956	-0-	-1814	-0-	217	1	2739	3	Y	-0-					-0-
12	4836	X	3795	-0-	-1041	-0-	281	1	3514	3	Y	-0-					-0-
01	4743	X	3689	-0-	-1054	-0-	273	1	3416	3	Y	-0-					-0-
02	3978	X	3978	-0-	-0-	-0-	298	1	3680	3	Y	-0-					-0-
03	3782	X	3575	-0-	-207	-0-	261	1	3314	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 6 RRCID -> 181993 COMPL. DATE 04/02/2001 TOTAL DEPTH 12775 PERF.12597 - 12611

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	9708	X	9708	-0-	-0-	-0-	717	1	8991	3	Y	-0-					-0-
11	9973	X	9973	-0-	-0-	-0-	733	1	9240	3	Y	-0-					-0-
12	9983	X	9983	-0-	-0-	-0-	738	1	9245	3	Y	-0-					-0-
01	9313	X	9313	-0-	-0-	-0-	690	1	8623	3	Y	-0-					-0-
02	8933	X	8933	-0-	-0-	-0-	669	1	8264	3	Y	-0-					-0-
*03	8236	X	8236	-0-	-0-	-0-	601	1	7635	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 21 RRCID -> 184921 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 13250 PERF.12892 - 12908

10	9455	X	8412	-0-	-1043	-0-	621	1	7791	3	Y	-0-					-0-
11	9150	X	4973	-0-	-4177	-0-	365	1	4608	3	Y	-0-					-0-
12	8587	X	8169	-0-	-418	-0-	604	1	7565	3	Y	-0-					-0-
01	8649	X	4792	-0-	-3857	-0-	355	1	4437	3	Y	-0-					-0-
02	8192	X	8192	-0-	-0-	-0-	614	1	7578	3	Y	-0-					-0-
03	8401	X	7761	-0-	-640	-0-	567	1	7194	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST WELL #: 22 RRCID -> 195634 COMPL. DATE 06/18/2003 TOTAL DEPTH 13500 PERF.13124 - 13136

10	5146	X	5146	-0-	-0-	-0-	380	1	4766	3	Y	-0-					-0-
11	4510	X	4510	-0-	-0-	-0-	331	1	4179	3	Y	-0-					-0-
12	2700	X	2700	-0-	-0-	-0-	200	1	2500	3	Y	-0-					-0-
01	4991	X	4991	-0-	-0-	-0-	370	1	4621	3	Y	-0-					-0-
02	4164	X	4164	-0-	-0-	-0-	312	1	3852	3	Y	-0-					-0-
*03	4112	X	4112	-0-	-0-	-0-	300	1	3812	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (12500) //CONT.// 89546 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
STROMAN-ARMSTRONG WELL #: 4 RRCID -> 196853 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 13200 PERF.12920 - 12930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	876	N	876	-0-	-0-	-0-	65	1	811	3	Y	-0-					-0-
11	729	N	729	-0-	-0-	-0-	54	1	675	3	Y	-0-					-0-
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	45	1	570	3	Y	-0-					-0-
01	618	N	618	-0-	-0-	-0-	46	1	572	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	551	-0-	-37	-0-	41	1	510	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	593	-0-	-27	-0-	43	1	550	3	Y	-0-					-0-

MARRS MCLEAN TRUST -A- WELL #: 7 RRCID -> 211212 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 13318 PERF.13040 - 13060

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		184	-0-	184	184	13	1	161	3	Y	9					9
							10	9									
12	T. A.		79	-0-	79	263	2	1	26	3	Y	46					55
							51	9									
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	263					Y	-0-	55	1			-0-
02	263	X	-0-	-0-	-263	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
OSPREY WELL #: 1 RRCID -> 176247 COMPL. DATE 08/25/1999 TOTAL DEPTH 13321 PERF.13104 - 13114

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	1					N	-0-					-0-
03	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

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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

*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5780	X	5780	-0-	-0-	-0-	427	1	5353	3	Y	-0-					-0-
11	6418	X	6418	-0-	-0-	-0-	472	1	5946	3	Y	-0-					-0-
12	5375	X	5375	-0-	-0-	-0-	398	1	4977	3	Y	-0-					-0-
01	6645	X	6645	-0-	-0-	-0-	493	1	6152	3	Y	-0-					-0-
02	5503	X	5503	-0-	-0-	-0-	412	1	5091	3	Y	-0-					-0-
*03	5172	X	5172	-0-	-0-	-0-	378	1	4794	3	Y	-0-					-0-

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
10	13144	X	12238	-0-	-906	-0-	904	1	11334	3	Y	-0-					-0-
11	12450	X	11760	-0-	-690	-0-	864	1	10896	3	Y	-0-					-0-
12	12431	X	11920	-0-	-511	-0-	882	1	11038	3	Y	-0-					-0-
01	12152	X	11544	-0-	-608	-0-	856	1	10688	3	Y	-0-					-0-
02	11060	X	10317	-0-	-743	-0-	773	1	9544	3	Y	-0-					-0-
03	12245	X	9279	-0-	-2966	-0-	678	1	8601	3	Y	-0-					-0-

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
10	72	N	72	-0-	-0-	-0-	5	1	67	3	Y	-0-					-0-
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	5	1	59	3	Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	3	Y	-0-					-0-
01	54	N	54	-0-	-0-	-0-	4	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	106	N	106	-0-	-0-	-0-	8	1	98	3	Y	-0-					-0-
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	5	1	62	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	5735	X	5195	-0-	-540	-0-	384	1	4811	3	Y	-0-					-0-
11	5520	X	5224	-0-	-296	-0-	384	1	4840	3	Y	-0-					-0-
12	5704	X	5315	-0-	-389	-0-	393	1	4922	3	Y	-0-					-0-
01	5735	X	5315	-0-	-420	-0-	394	1	4921	3	Y	-0-					-0-
02	5180	X	4603	-0-	-577	-0-	345	1	4258	3	Y	-0-					-0-
03	5394	X	5144	-0-	-250	-0-	376	1	4768	3	Y	-0-					-0-

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
10	417	N	417	-0-	-0-	-0-	31	1	386	3	Y	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	26	1	329	3	Y	-0-					-0-
12	258	N	258	-0-	-0-	-0-	19	1	239	3	Y	-0-					-0-
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	19	1	243	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	228	-0-	-80	-0-	17	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	237	-0-	-11	-0-	17	1	220	3	Y	-0-					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13600) //CONT.// 89546 814 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
MCLEAN HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 173044 COMPL. DATE 05/14/1999 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13952 - 13971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	743	N	743	-0-	-0-	-0-	55	1	688	3	Y	-0-					-0-
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	77	1	965	3	Y	-0-					-0-
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	42	1	528	3	Y	-0-					-0-
01	481	N	481	-0-	-0-	-0-	36	1	445	3	Y	-0-					-0-
02	363	N	363	-0-	-0-	-0-	27	1	336	3	Y	-0-					-0-
03	372	N	356	-0-	-16	-0-	26	1	330	3	Y	-0-					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 185301 COMPL. DATE 04/15/2002 TOTAL DEPTH 13800 PERF.13509 - 13515

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	248					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 189351 COMPL. DATE 05/06/2002 TOTAL DEPTH 13900 PERF.13682 - 13702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, E. WELL #: 1 RRCID -> 174409 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 14951 PERF.13810 - 13830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	4681	X	3712	-0-	-969	-0-	382	1	3330	2	N	-0-					-0-
11	4380	X	2424	-0-	-1956	-0-	246	1	2178	2	N	-0-					-0-
12	4247	X	2926	-0-	-1321	-0-	520	1	2406	2	N	-0-					-0-
01	4247	X	3461	-0-	-786	-0-	559	1	2902	2	N	-0-					-0-
02	3668	X	2588	-0-	-1080	-0-	404	1	2184	2	N	-0-					-0-
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-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
10	5115	X	4120	-0-	-995	-0-	424	1	3696	2	N	-0-					-0-
11	4950	X	4276	-0-	-674	-0-	435	1	3841	2	N	-0-					-0-
12	4712	X	3341	-0-	-1371	-0-	594	1	2747	2	N	-0-					-0-
01	5397	X	5397	-0-	-0-	-0-	871	1	4526	2	N	-0-					-0-
02	4091	X	4091	-0-	-0-	-0-	639	1	3452	2	N	-0-					-0-
03	4433	X	NO RPT	-0-	-4433	-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
10	36265	X	36265	-0-	-0-	-0-	3732	1	32533	2	N	-0-					-0-
11	38015	X	38015	-0-	-0-	-0-	3864	1	34151	2	N	-0-					-0-
12	4619	X	3131	-0-	-1488	-0-	557	1	2574	2	N	-0-					-0-
01	7427	X	7427	-0-	-0-	-0-	1199	1	6228	2	N	-0-					-0-
02	13710	X	13710	-0-	-0-	-0-	2141	1	11569	2	N	-0-					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
PEREZ, F "C" WELL #: 4 RRCID -> 183602 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 14206 PERF.13772 - 13782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANTU, ANGELITA WELL #: 1 RRCID -> 188037 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 15733 PERF.14728 - 14748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	890	N	890	-0-	-0-	-0-	92	1	798	2	N	-0-					-0-
11	864	N	864	-0-	-0-	-0-	88	1	776	2	N	-0-					-0-
12	843	N	843	-0-	-0-	-0-	150	1	693	2	N	-0-					-0-
01	915	N	915	-0-	-0-	-0-	148	1	767	2	N	-0-					-0-
02	812	N	785	-0-	-27	-0-	123	1	662	2	N	-0-					-0-
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					-0-

MERIT ENERGY COMPANY 561136
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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 3 RRCID -> 181797 COMPL. DATE 03/25/2000 TOTAL DEPTH 16404 PERF.14080 - 14126

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OSPREY WELL #: 4 RRCID -> 182316 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 15430 PERF.14207 - 14504

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

THOMPSONVILLE, NE. (13700) //CONT.// 89546 875 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
OSPREY WELL #: 5 RRCID -> 185303 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14278 - 14510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

OSPREY WELL #: 4R RRCID -> 185700 COMPL. DATE 11/30/2001 TOTAL DEPTH 14800 PERF.14241 - 14465

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
DE LA GARZA WELL #: 1 RRCID -> 176819 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9343 - 9883

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2767	N	2767	-0-	-0-	-0-	734 85	1 9	1948	2	Y	77	38	1			226
11	2397	N	2397	-0-	-0-	-0-	713 85	1 9	1599	2	Y	77	182	1			121
12	2634	N	2634	-0-	-0-	-0-	670 63	1 9	1901	2	Y	57					178
01	2325	N	2213	-0-	-112	-0-	630 55	1 9	1528	2	Y	50	180	1			48
02	2276	N	2276	-0-	-0-	-0-	635 35	1 9	1606	2	Y	32					80
*03	2583	N	2583	-0-	-0-	-0-	708 55	1 9	1820	2	Y	50					130

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
10	1116	X	1116	-0-	-0-	-0-	135	1	981	2	N	-0-					-0-
11	990	X	851	-0-	-139	-0-	117	1	734	2	N	-0-					-0-
12	1023	X	437	-0-	-586	-0-	71	1	366	2	N	-0-					-0-
01	1116	X	402	-0-	-714	-0-	64	1	338	2	N	-0-					-0-
02	1008	X	747	-0-	-261	-0-	103	1	644	2	N	-0-					-0-
03	1116	X	787	-0-	-329	-0-	116	1	671	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
STAGGS, JULIE-STATE WELL #: 1 RRCID -> 197049 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 12073 PERF.10638 - 10838

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1699	X	1699	-0-	-0-	-0-	363	1	1336	2	N	-0-					14
11	2421	X	2421	-0-	-0-	-0-	396	1	2019	2	N	5					19
							6	9									
12	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	343	1	1425	2	N	2					21
							2	9									
01	1705	X	1640	-0-	-65	-0-	372	1	1268	2	N	-0-					21
02	2268	X	1693	-0-	-575	-0-	350	1	1341	2	N	2					23
							2	9									
*03	2511	X	1686	-0-	-825	-0-	380	1	1299	2	N	6					29
							7	9									

MARSHALL-STATE WELL #: 1 RRCID -> 199123 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 12400 PERF.10684 - 11442

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	286	1	2672	2	Y	-0-	19	1			7
11	2921	X	2921	-0-	-0-	-0-	302	1	2618	2	Y	1					8
							1	9									
12	3056	X	3056	-0-	-0-	-0-	308	1	2738	2	Y	9					17
							10	9									
01	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	306	1	2679	2	Y	9					26
							10	9									
02	2397	X	2397	-0-	-0-	-0-	251	1	2139	2	Y	6					32
							7	9									
*03	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	257	1	2493	2	Y	6					38
							7	9									

MARSHALL STATE WELL #: 6 RRCID -> 201335 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 11667

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4444	X	4444	-0-	-0-	-0-	430	1	4014	2	Y	-0-	40	1			-0-
11	3962	X	3962	-0-	-0-	-0-	408	1	3542	2	Y	11					11
							12	9									
12	4283	X	4283	-0-	-0-	-0-	432	1	3841	2	Y	9					20
							10	9									
01	4226	X	4226	-0-	-0-	-0-	432	1	3782	2	Y	11					31
							12	9									
02	4390	X	4390	-0-	-0-	-0-	461	1	3925	2	Y	4					35
							4	9									
*03	5592	X	5592	-0-	-0-	-0-	521	1	5057	2	Y	13					48
							14	9									

MARSHALL STATE WELL #: 8 RRCID -> 202273 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11492 - 11711

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3255	X	838	-0-	-2417	-0-	81	1	757	2	Y	-0-	6	1			-0-
11	3150	X	744	-0-	-2406	-0-	77	1	665	2	Y	2					2
							2	9									
12	1240	X	723	-0-	-517	-0-	73	1	648	2	Y	2					4
							2	9									
01	961	X	751	-0-	-210	-0-	77	1	672	2	Y	2					6
							2	9									
02	840	X	673	-0-	-167	-0-	71	1	601	2	Y	1					7
							1	9									
*03	862	X	862	-0-	-0-	-0-	80	1	780	2	Y	2					9
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
MARSHALL STATE WELL #: 10 RRCID -> 202331 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10682 - 10832

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	153	N	153	-0-	-0-	-0-	14	1	131	2	Y	7	11	1			3
							8	9									
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	17	1	146	2	Y	1					4
							1	9									
12	186	N	167	-0-	-19	-0-	17	1	149	2	Y	1					5
							1	9									
01	155	N	146	-0-	-9	-0-	15	1	131	2	Y	-0-					5
02	140	N	112	-0-	-28	-0-	12	1	100	2	Y	-0-					5
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	17	1	169	2	Y	1					6
							1	9									

MARSHALL STATE WELL #: 14 RRCID -> 204623 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10692 - 10788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	19	1	180	2	Y	-0-					33
11	240	N	222	-0-	-18	-0-	23	1	199	2	Y	-0-					33
12	186	N	179	-0-	-7	-0-	18	1	161	2	Y	-0-					33
01	216	N	216	-0-	-0-	-0-	22	1	194	2	Y	-0-					33
02	196	N	88	-0-	-108	-0-	9	1	79	2	Y	-0-					33
*03	186	N	179	-0-	-7	-0-	17	1	162	2	Y	-0-					33

MOGLIA "O" WELL #: 2 RRCID -> 205648 COMPL. DATE 02/17/2005 TOTAL DEPTH 10969 PERF. 9860 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

EL VIEJITO "B" WELL #: 2 RRCID -> 205762 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 12916 PERF.10298 - 12498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	520	N	520	-0-	-0-	-0-	63	1	448	2	Y	8	20	1			-0-
							9	9									
11	450	N	380	-0-	-70	-0-	47	1	325	2	Y	7					7
							8	9									
12	465	N	367	-0-	-98	-0-	53	1	313	2	Y	1					8
							1	9									
01	673	N	673	-0-	-0-	-0-	140	1	533	2	Y	-0-					8
02	533	N	533	-0-	-0-	-0-	106	1	427	2	Y	-0-					8
*03	554	N	554	-0-	-0-	-0-	67	1	487	2	Y	-0-					8

GUERRA, GILBERTO WELL #: 1 RRCID -> 205926 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9793 - 10680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3348	X	2579	-0-	-769	-0-	476	1	2084	2	N	17					147
							19	9									
11	3240	X	2595	-0-	-645	-0-	495	1	2080	2	N	18					165
							20	9									
12	3131	X	2357	-0-	-774	-0-	503	1	1806	2	N	44					209
							48	9									
01	2821	X	2274	-0-	-547	-0-	540	1	1709	2	N	23					232
							25	9									
02	2548	X	2189	-0-	-359	-0-	480	1	1689	2	N	18					250
							20	9									
*03	2697	X	2542	-0-	-155	-0-	550	1	1935	2	N	52	195	1			107
							57	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
10	403	X	310	-0-	-93	-0-	65	1	245	2	N	-0-	179	1			36
11	390	X	292	-0-	-98	-0-	72	1	220	2	N	-0-					36
12	403	X	272	-0-	-131	-0-	68	1	204	2	N	-0-					36
01	341	X	243	-0-	-98	-0-	67	1	176	2	N	-0-					36
02	280	X	190	-0-	-90	-0-	49	1	141	2	N	-0-					36
*03	310	X	205	-0-	-105	-0-	51	1	154	2	N	-0-					36

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
10	3605	X	3605	-0-	-0-	-0-	754	1	2851	2	Y	-0-	14	1			-0-
11	3540	X	3540	-0-	-0-	-0-	869	1	2667	2	Y	4					4
							4	9									
12	3410	X	3252	-0-	-158	-0-	810	1	2438	2	Y	4					8
							4	9									
01	3410	X	3299	-0-	-111	-0-	909	1	2388	2	Y	2					10
							2	9									
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	902	1	2610	2	Y	1					11
							1	9									
*03	3877	X	3877	-0-	-0-	-0-	963	1	2911	2	Y	3					14
							3	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
10	4092	X	2418	-0-	-1674	-0-	49	1	2367	2	Y	2					206
							2	9									
11	3960	X	3403	-0-	-557	-0-	710	1	2672	2	Y	19					225
							21	9									
12	3286	X	3184	-0-	-102	-0-	708	1	2466	2	Y	9					234
							10	9									
01	4446	X	4446	-0-	-0-	-0-	821	1	3622	2	Y	3					237
							3	9									
02	3501	X	3501	-0-	-0-	-0-	736	1	2759	2	Y	5					242
							6	9									
*03	4653	X	4653	-0-	-0-	-0-	823	1	3819	2	Y	10	157	1			95
							11	9									

MOGLIA "O" WELL #: 3 RRCID -> 209456 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10611 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	654	N	654	-0-	-0-	-0-	121	1	532	2	Y	1					65
							1	9									
11	462	N	462	-0-	-0-	-0-	89	1	373	2	Y	-0-					65
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	59	1	213	2	Y	-0-					65
01	300	N	300	-0-	-0-	-0-	72	1	227	2	Y	1					66
							1	9									
02	282	N	282	-0-	-0-	-0-	62	1	220	2	Y	-0-					66
*03	462	N	462	-0-	-0-	-0-	102	1	360	2	Y	-0-					66

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
10	545	N	545	-0-	-0-	-0-	11	1	534	2	Y	-0-					16
11	860	N	860	-0-	-0-	-0-	180	1	678	2	Y	2					18
							2	9									
12	400	N	400	-0-	-0-	-0-	89	1	310	2	Y	1					19
							1	9									
01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	117	1	514	2	Y	1					20
							1	9									
02	525	N	525	-0-	-0-	-0-	110	1	414	2	Y	1					21
							1	9									
*03	622	N	622	-0-	-0-	-0-	110	1	511	2	Y	1	16	1			6
							1	9									

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
10	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	593	1	2241	2	Y	-0-	27	1			-0-
11	2940	X	2432	-0-	-508	-0-	597	1	1832	2	Y	3					3
							3	9									
12	3038	X	2708	-0-	-330	-0-	675	1	2030	2	Y	3					6
							3	9									
01	3038	X	1930	-0-	-1108	-0-	532	1	1397	2	Y	1					7
							1	9									
02	2548	X	2190	-0-	-358	-0-	562	1	1627	2	Y	1					8
							1	9									
03	2821	X	2297	-0-	-524	-0-	571	1	1724	2	Y	2					10
							2	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
10	824	N	824	-0-	-0-	-0-	172	1	652	2	Y	-0-	63	1			15
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	284	1	873	2	Y	1					16
							1	9									
12	1195	N	1195	-0-	-0-	-0-	298	1	895	2	Y	2					18
							2	9									
01	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	366	1	962	2	Y	-0-					18
02	699	N	699	-0-	-0-	-0-	179	1	519	2	Y	1					19
							1	9									
*03	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	297	1	899	2	Y	1					20
							1	9									

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
10	31	X	18	-0-	-13	-0-	5	1	13	2	Y	-0-	45	1			20
11	30	X	20	-0-	-10	-0-	6	1	14	2	Y	-0-					20
12	31	X	27	-0-	-4	-0-	7	1	20	2	Y	-0-					20
01	31	N	27	-0-	-4	-0-	8	1	19	2	Y	-0-					20
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	3	1	6	2	Y	-0-					20
*03	72	N	72	-0-	-0-	-0-	20	1	52	2	Y	-0-					20

MORENO GU WELL #: 1H RRCID -> 229877 COMPL. DATE 04/03/2007 TOTAL DEPTH 10562 PERF.10670 - 12675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MORENO GU WELL #: 2H RRCID -> 236615 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10477 PERF.10978 - 13400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	8804	X	8003	-0-	-801	-0-	970	1	7018	2	Y	14					57
							15	9									
11	8520	X	7784	-0-	-736	-0-	1064	1	6672	2	Y	44					101
							48	9									
12	8804	X	6576	-0-	-2228	-0-	1056	1	5478	2	Y	38					139
							42	9									
01	8556	X	7415	-0-	-1141	-0-	1157	1	6084	2	Y	158	181	1			116
							174	9									
02	7728	X	7176	-0-	-552	-0-	984	1	6134	2	Y	53					169
							58	9									
03	8029	X	7607	-0-	-422	-0-	1107	1	6423	2	Y	70					239
							77	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	624	N	624	-0-	-0-	-0-	77	1	547	2	Y	-0-					50
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	82	1	561	2	Y	-0-					50
12	620	N	456	-0-	-164	-0-	66	1	390	2	Y	-0-					50
01	620	N	295	-0-	-325	-0-	61	1	234	2	Y	-0-					50
02	588	N	499	-0-	-89	-0-	99	1	400	2	Y	-0-					50
*03	642	N	642	-0-	-0-	-0-	78	1	564	2	Y	-0-					50

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
10	6164	X	6164	-0-	-0-	-0-	1141	1	4999	2	Y	22					48
							24	9									
11	5843	X	5843	-0-	-0-	-0-	1119	1	4696	2	Y	25					73
							28	9									
12	5507	X	5507	-0-	-0-	-0-	1193	1	4284	2	Y	27					100
							30	9									
01	4964	X	4964	-0-	-0-	-0-	1185	1	3749	2	Y	27					127
							30	9									
02	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	1073	1	3778	2	Y	24					151
							26	9									
*03	5220	X	5220	-0-	-0-	-0-	1150	1	4045	2	Y	23	147	1			27
							25	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
10	1998	N	1998	-0-	-0-	-0-	248	1	1750	2	Y	-0-					8
11	1920	N	1919	-0-	-1	-0-	244	1	1675	2	Y	-0-					8
12	2015	N	1926	-0-	-89	-0-	277	1	1647	2	Y	2					10
							2	9									
01	2188	N	2188	-0-	-0-	-0-	454	1	1731	2	Y	3					13
							3	9									
02	1851	N	1851	-0-	-0-	-0-	368	1	1483	2	Y	-0-					13
*03	2229	N	2229	-0-	-0-	-0-	269	1	1960	2	Y	-0-					13

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
10	2850	N	2850	-0-	-0-	-0-	775	1	2057	2	Y	16	61	1			-0-
							18	9									
11	2613	N	2613	-0-	-0-	-0-	797	1	1788	2	Y	25					25
							28	9									
12	2758	N	2758	-0-	-0-	-0-	711	1	2018	2	Y	26					51
							29	9									
01	2555	N	2555	-0-	-0-	-0-	734	1	1780	2	Y	37					88
							41	9									
02	2741	N	2741	-0-	-0-	-0-	771	1	1950	2	Y	18					106
							20	9									
*03	3023	N	3023	-0-	-0-	-0-	838	1	2156	2	Y	26					132
							29	9									

PEREZ-MOGLIA GU WELL #: 2H RRCID -> 250927 COMPL. DATE 07/21/2009 TOTAL DEPTH 10455 PERF.11057 - 13230

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	358	1	1567	2	Y	6					61
							7	9									
11	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	372	1	1562	2	Y	9					70
							10	9									
12	1621	N	1621	-0-	-0-	-0-	351	1	1261	2	Y	8					78
							9	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	341	1	1079	2	Y	8					86
							9	9									
02	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	317	1	1117	2	Y	6					92
							7	9									
*03	1516	N	1516	-0-	-0-	-0-	334	1	1173	2	Y	8	43	1			57
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	6785	X	6785	-0-	-0-	-0-	1239	1	5428	2	Y	107					207
							118	9									
11	6735	X	6735	-0-	-0-	-0-	1269	1	5328	2	Y	125	186	1			146
							138	9									
12	5798	X	5798	-0-	-0-	-0-	1238	1	4443	2	Y	106	182	1			70
							117	9									
01	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	1337	1	4230	2	Y	131					201
							144	9									
02	5453	X	5453	-0-	-0-	-0-	1189	1	4187	2	Y	70	191	1			80
							77	9									
*03	6138	X	6138	-0-	-0-	-0-	1336	1	4701	2	Y	92					172
							101	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

EOG RESOURCES, INC. 253162
MARSHALL STATE WELL #: 12 RRCID -> 204090 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
VAQUILLAS WELL #: 3 RRCID -> 228624 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10259 PERF. 9080 - 10098

10	527	X	481	-0-	-46	-0-	9	1	472	3	N	-0-					19
11	960	X	471	-0-	-489	-0-	9	1	462	3	N	-0-					19
12	1023	X	490	-0-	-533	-0-	10	1	480	3	N	-0-					19
01	1023	X	586	-0-	-437	-0-	11	1	575	3	N	-0-					19
02	480	X	480	-0-	-0-	-0-	5	1	418	3	N	52					71
							57	9									
03	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					71

VAQUILLAS WELL #: 1 RRCID -> 229872 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9190 - 10218

10	3131	X	1479	-0-	-1652	-0-	28	1	1429	3	N	20	5	1			162
							22	9									
11	3030	X	1375	-0-	-1655	-0-	24	1	1323	3	N	25					187
							28	9									
12	3069	X	1364	-0-	-1705	-0-	28	1	1317	3	N	17	181	1			23
							19	9									
01	3007	X	1088	-0-	-1919	-0-	19	1	1054	3	N	14					37
							15	9									
02	1792	X	1274	-0-	-518	-0-	15	1	1224	3	N	32					69
							35	9									
03	1488	X	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					69

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 6H RRCID -> 244997 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 9602 PERF.10418 - 13190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10106	X	8921	-0-	-1185	-0-	369	1	8539	3	N	12	67	1			68
							13	9									
11	9780	X	9040	-0-	-740	-0-	350	1	8655	3	N	32					100
							35	9									
12	9982	X	9305	-0-	-677	-0-	391	1	8868	3	N	42	91	1			51
							46	9									
01	9579	X	8575	-0-	-1004	-0-	362	1	8202	3	N	10	4	1			57
							11	9									
02	8652	X	7589	-0-	-1063	-0-	279	1	7263	3	N	43	77	1			23
							47	9									
03	9331	X	NO RPT	-0-	-9331	-0-					N	NO RPT					23

VAQUILLAS WELL #: 4 RRCID -> 248496 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10551 PERF. 9295 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	966	X	966	-0-	-0-	-0-	19	1	947	3	N	-0-	1	1			87
11	896	X	896	-0-	-0-	-0-	16	1	880	3	N	-0-					87
12	982	X	982	-0-	-0-	-0-	18	1	868	3	N	87	162	1			12
							96	9									
01	961	X	849	-0-	-112	-0-	16	1	832	3	N	1	1	1			12
							1	9									
02	868	X	629	-0-	-239	-0-	8	1	621	3	N	-0-					12
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					12

VAQUILLAS-STATE WELL #: 2H RRCID -> 248968 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9960 - 13574

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5301	X	5012	-0-	-289	-0-	201	1	4672	3	N	126	104	1			50
							139	9									
11	5191	X	5191	-0-	-0-	-0-	201	1	4961	3	N	26	56	1			20
							29	9									
12	5518	X	5270	-0-	-248	-0-	222	1	5024	3	N	22	8	1			34
							24	9									
01	5518	X	5215	-0-	-303	-0-	220	1	4971	3	N	22	4	1			52
							24	9									
02	4844	X	4609	-0-	-235	-0-	171	1	4438	3	N	-0-					52
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					52

VAQUILLAS WELL #: 2 RRCID -> 249190 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9380 - 10430

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5642	X	5582	-0-	-60	-0-	229	1	5297	3	N	51	63	1			110
							56	9									
11	5460	X	5176	-0-	-284	-0-	202	1	4970	3	N	4					114
							4	9									
12	5673	X	5209	-0-	-464	-0-	220	1	4972	3	N	15	77	1			52
							17	9									
01	5673	X	5166	-0-	-507	-0-	219	1	4941	3	N	5	18	1			39
							6	9									
02	5040	X	4364	-0-	-676	-0-	162	1	4202	3	N	-0-					39
03	5580	X	NO RPT	-0-	-5580	-0-					N	NO RPT					39

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 8 RRCID -> 249346 COMPL. DATE 12/01/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7676 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6355	X	5604	-0-	-751	-0-	232	1	5359	3	N	12	149	1			19
							13	9									
11	6150	X	5903	-0-	-247	-0-	229	1	5666	3	N	7					26
							8	9									
12	6355	X	5231	-0-	-1124	-0-	220	1	4998	3	N	12	8	1			30
							13	9									
01	6014	X	4955	-0-	-1059	-0-	208	1	4737	3	N	9	3	1			36
							10	9									
02	5516	X	4283	-0-	-1233	-0-	157	1	4102	3	N	22					58
							24	9									
03	6107	X	NO RPT	-0-	-6107	-0-					N	NO RPT					58

VAQUILLAS-STATE WELL #: 1H RRCID -> 249541 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 9764 PERF.10080 - 12688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7192	X	5951	-0-	-1241	-0-	243	1	5641	3	N	61	13	1			190
							67	9									
11	6902	X	6902	-0-	-0-	-0-	268	1	6614	3	N	18					208
							20	9									
12	7409	X	7050	-0-	-359	-0-	296	1	6726	3	N	25	144	1			89
							28	9									
01	7409	X	6656	-0-	-753	-0-	281	1	6357	3	N	16	13	1			92
							18	9									
02	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	270	1	7011	3	N	104	113	1			83
							114	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					83

VAQUILLAS-STATE WELL #: 5H RRCID -> 251129 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9795 - 13320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4619	X	4018	-0-	-601	-0-	161	1	3754	3	N	94	18	1			105
							103	9									
11	4590	X	3406	-0-	-1184	-0-	129	1	3192	3	N	77	139	1			43
							85	9									
12	4898	X	4105	-0-	-793	-0-	169	1	3827	3	N	99	105	1			37
							109	9									
01	4898	X	3636	-0-	-1262	-0-	151	1	3413	3	N	65	89	1			13
							72	9									
02	3696	X	2643	-0-	-1053	-0-	95	1	2480	3	N	62					75
							68	9									
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT					75

VAQUILLAS-STATE WELL #: 4H RRCID -> 251130 COMPL. DATE 06/14/2009 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9900 - 13600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9123	X	9123	-0-	-0-	-0-	372	1	8596	3	N	141	207	1			16
							155	9									
11	9610	X	9610	-0-	-0-	-0-	368	1	9052	3	N	173	173	1			16
							190	9									
12	10106	X	8978	-0-	-1128	-0-	372	1	8417	3	N	172	14	1			174
							189	9									
01	10106	X	8887	-0-	-1219	-0-	371	1	8393	3	N	112	268	1			18
							123	9									
02	8960	X	8014	-0-	-946	-0-	291	1	7578	3	N	132	99	1			51
							145	9									
03	9920	X	NO RPT	-0-	-9920	-0-					N	NO RPT					51

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS WELL #: 5 RRCID -> 251138 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10147 PERF. 9935 - 9965

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	657	-0-	-862	-0-	28	1	619	3	N	9	13	1			77
							10	9									
11	150	X	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-					77
12	341	X	-0-	-0-	-341	-0-					N	14	5	1			86
01	682	X	579	-0-	-103	-0-	23	1	517	3	N	35	110	1			11
							39	9									
02	697	X	697	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	N	5					16
							6	9									
03	651	X	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					16

VAQUILLAS WELL #: 7 RRCID -> 252837 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9625 - 9655

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2666	X	1474	-0-	-1192	-0-	62	1	1408	3	N	4	3	1			60
							4	9									
11	2580	X	1674	-0-	-906	-0-	65	1	1609	3	N	-0-					60
12	2511	X	1958	-0-	-553	-0-	83	1	1865	3	N	9	2	1			67
							10	9									
01	2511	X	2149	-0-	-362	-0-	79	1	1793	3	N	252	110	1			209
							277	9									
02	2268	X	1091	-0-	-1177	-0-	38	1	1006	3	N	43					252
							47	9									
03	1953	X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT					252

VAQUILLAS WELL #: 12H RRCID -> 256838 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 9637 PERF.10257 - 12392

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	174	-0-	-6150	-0-	6	1	167	3	N	1	3	1			124
							1	9									
11	4080	X	54	-0-	-4026	-0-	2	1	51	3	N	1					125
							1	9									
12	3875	X	37	-0-	-3838	-0-	3	1	34	3	N	-0-	109	1			16
01	1426	X	141	-0-	-1285	-0-	6	1	135	3	N	-0-	4	1			12
02	168	X	84	-0-	-84	-0-	3	1	81	3	N	-0-					12
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					12

VAQUILLAS WELL #: 13H RRCID -> 260641 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 9812 PERF.10110 - 13560

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	98	175	1			73
11	3720	X	533	-0-	-3187	-0-	17	1	414	3	N	93					166
							102	9									
12	3844	X	-0-	-0-	-3844	-0-					N	59	201	1			24
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	226	125	1			125
*02	504	X	-0-	-0-	-504	-0-					N	-0-					125
03	558	X	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					125

DEVON-VAQUILLAS STATE NO. 9H UNT WELL #: 9H RRCID -> 260644 COMPL. DATE 08/07/2010 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9930 - 12380

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10881	X	10170	-0-	-711	-0-	418	1	9650	3	N	93	19	1			116
							102	9									
11	10592	X	10592	-0-	-0-	-0-	410	1	10120	3	N	56					172
							62	9									
12	10881	X	10659	-0-	-222	-0-	449	1	10175	3	N	32	118	1			86
							35	9									
01	10633	X	10043	-0-	-590	-0-	423	1	9579	3	N	37	106	1			17
							41	9									
02	9884	X	8731	-0-	-1153	-0-	322	1	8409	3	N	-0-					17
03	10943	X	NO RPT	-0-	-10943	-0-					N	NO RPT					17

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4960	X	4227	-0-	-733	-0-	174	1	4027	3	N	24	121	1			41
							26	9									
11	4800	X	3558	-0-	-1242	-0-	136	1	3389	3	N	30					71
							33	9									
12	4960	X	2643	-0-	-2317	-0-	109	1	2484	3	N	45	101	1			15
							50	9									
01	4216	X	2662	-0-	-1554	-0-	111	1	2519	3	N	29	2	1			42
							32	9									
02	3808	X	3168	-0-	-640	-0-	117	1	3051	3	N	-0-					42
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					N	NO RPT					42

LOMT-VAQUILLAS WELL #: 19H RRCID -> 263119 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 9911 PERF.10110 - 14961

10	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	22	14	1			235
11	720	X	-0-	-0-	-720	-0-					N	12					247
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	14	202	1			59
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	2	1			61
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	5					66
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					66

VAQUILLAS WELL #: 15H RRCID -> 263157 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9680 PERF.10080 - 14147

10	24366	X	22455	-0-	-1911	-0-	922	1	21358	3	N	159	246	1			71
							175	9									
11	24150	X	22755	-0-	-1395	-0-	882	1	21773	3	N	91					162
							100	9									
12	25668	X	23773	-0-	-1895	-0-	994	1	22513	3	N	242	119	1			285
							266	9									
*01	25668	X	21944	-0-	-3724	-0-	924	1	20959	3	N	55	284	1			56
							61	9									
*02	21672	X	19301	-0-	-2371	-0-	715	1	18586	3	N	-0-					56
03	23777	X	NO RPT	-0-	-23777	-0-					N	NO RPT					56

VAQUILLAS WELL #: 14H RRCID -> 263289 COMPL. DATE 10/02/2010 TOTAL DEPTH 9392 PERF. 9830 - 12705

10	3131	X	986	-0-	-2145	-0-	18	1	934	3	N	31	16	1			108
							34	9									
11	2850	X	-0-	-0-	-2850	-0-					N	39					147
12	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	30	162	1			15
01	3007	X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	17	2	1			30
02	896	X	-0-	-0-	-896	-0-					N	2					32
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					32

VAQUILLAS WELL #: 16H RRCID -> 264308 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 9940 - 14157

10	16647	X	15751	-0-	-896	-0-	644	1	14911	3	N	178	220	1			123
							196	9									
11	16770	X	15605	-0-	-1165	-0-	600	1	14793	3	N	193	192	1			124
							212	9									
12	17825	X	16117	-0-	-1708	-0-	672	1	15221	3	N	204	220	1			108
							224	9									
01	17825	X	14189	-0-	-3636	-0-	593	1	13441	3	N	141	220	1			29
							155	9									
02	14644	X	13230	-0-	-1414	-0-	480	1	12478	3	N	247	92	1			184
							272	9									
03	16120	X	NO RPT	-0-	-16120	-0-					N	NO RPT					184

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	17546	X	16118	-0-	-1428	-0-	663	1	15357	3	N	89	37	1			145
							98	9									
11	17880	X	16334	-0-	-1546	-0-	633	1	15596	3	N	95					240
							105	9									
12	19003	X	17149	-0-	-1854	-0-	720	1	16293	3	N	124	222	1			142
							136	9									
*01	19003	X	16252	-0-	-2751	-0-	678	1	15368	3	N	187	151	1			178
							206	9									
*02	15652	X	14070	-0-	-1582	-0-	520	1	13550	3	N	-0-					178
03	17143	X	NO RPT	-0-	-17143	-0-					N	NO RPT					178

VAQUILLAS WELL #: 17H RRCID -> 265755 COMPL. DATE 12/16/2011 TOTAL DEPTH 9564 PERF. 9444 - 13471

10	186	X	182	-0-	-4	-0-	10	1	172	3	N	-0-					162
11	360	X	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-					162
12	372	X	52	-0-	-320	-0-	4	3	48	9	N	44	45	1			161
01	372	X	345	-0-	-27	-0-	15	1	330	3	N	-0-	48	1			113
02	258	X	258	-0-	-0-	-0-	9	1	236	3	N	12					125
							13	9									
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					125

SMITH PRODUCTION INC. 789662
BILLINGS B WELL #: 1 RRCID -> 185724 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11315 - 11454

10	4552	X	4552	-0-	-0-	-0-	401	1	4132	2	Y	17	18	1			59
							19	9									
11	3372	X	3372	-0-	-0-	-0-	275	1	3088	2	Y	8	12	1			55
							9	9									
12	4619	X	3818	-0-	-801	-0-	374	1	3433	2	Y	10	9	1			56
							11	9									
01	4557	X	3451	-0-	-1106	-0-	349	1	3090	2	Y	11	4	1			63
							12	9									
02	4116	X	3019	-0-	-1097	-0-	3009	2	10	9	Y	9	14	1			58
03	4557	X	2981	-0-	-1576	-0-	262	1	2704	2	Y	14	32	1			40
							15	9									

UNION RANCH WELL #: 1 RRCID -> 186078 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10984 - 11014

10	10164	X	10164	-0-	-0-	-0-	897	1	9256	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	7275	X	7275	-0-	-0-	-0-	595	1	6671	2	Y	8	6	1			2
							9	9									
12	6061	X	6061	-0-	-0-	-0-	594	1	5458	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
01	6040	X	6040	-0-	-0-	-0-	612	1	5420	2	Y	7	7	1			3
							8	9									
02	5943	X	5943	-0-	-0-	-0-	5934	2	9	9	Y	8	6	1			5
*03	4810	X	4810	-0-	-0-	-0-	424	1	4377	2	Y	8	13	1			-0-
							9	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	94	1	973	2	Y	35	37	1			1
							39	9									
11	902	N	902	-0-	-0-	-0-	72	1	811	2	Y	17	18	1			-0-
							19	9									
12	873	N	873	-0-	-0-	-0-	83	1	765	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
01	1116	N	1105	-0-	-11	-0-	110	1	970	2	Y	23	9	1			17
							25	9									
02	1092	N	1092	-0-	-0-	-0-	1072	2	20	9	Y	18	29	1			6
*03	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	100	1	1035	2	Y	30	36	1			-0-
							33	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
10	1633	X	1633	-0-	-0-	-0-	144	1	1485	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1718	X	1718	-0-	-0-	-0-	140	1	1576	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	2077	X	1570	-0-	-507	-0-	154	1	1414	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	2387	X	1649	-0-	-738	-0-	167	1	1479	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	2156	X	2015	-0-	-141	-0-	2012	2	3	9	Y	3	4	1			1
03	1767	X	1485	-0-	-282	-0-	131	1	1351	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									

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
10	499	N	499	-0-	-0-	-0-	44	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	52	1	579	2	Y	-0-					-0-
12	522	N	522	-0-	-0-	-0-	51	1	471	2	Y	-0-					-0-
01	717	N	717	-0-	-0-	-0-	73	1	644	2	Y	-0-					-0-
02	423	N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			Y	-0-					-0-
03	527	N	473	-0-	-54	-0-	42	1	431	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
10	3491	X	3491	-0-	-0-	-0-	308	1	3177	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2303	X	2303	-0-	-0-	-0-	188	1	2113	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	3422	X	3422	-0-	-0-	-0-	336	1	3083	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	3777	X	3777	-0-	-0-	-0-	383	1	3391	2	Y	3	1	1			2
							3	9									
02	3394	X	3394	-0-	-0-	-0-	3391	2	3	9	Y	3	4	1			1
*03	3436	X	3436	-0-	-0-	-0-	303	1	3129	2	Y	4	5	1			-0-
							4	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 3 RRCID -> 189426 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11010 - 11044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	469	1	4833	2	Y	36	38	1			1
							40	9									
11	5005	X	5005	-0-	-0-	-0-	408	1	4577	2	Y	18	19	1			-0-
							20	9									
12	5003	X	5003	-0-	-0-	-0-	489	1	4489	2	Y	23	20	1			3
							25	9									
01	4719	X	4719	-0-	-0-	-0-	476	1	4217	2	Y	24	10	1			17
							26	9									
02	4129	X	4129	-0-	-0-	-0-	4108	2	21	9	Y	19	30	1			6
*03	4029	X	4029	-0-	-0-	-0-	353	1	3641	2	Y	32	38	1			-0-
							35	9									

BILLINGS B WELL #: 4 RRCID -> 190231 COMPL. DATE 07/20/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11153 - 11378

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3817	X	3817	-0-	-0-	-0-	336	1	3470	2	Y	10	10	1			-0-
							11	9									
11	3217	X	3217	-0-	-0-	-0-	263	1	2948	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
12	5425	X	1737	-0-	-3688	-0-	170	1	1559	2	Y	7	6	1			1
							8	9									
01	5688	X	5688	-0-	-0-	-0-	576	1	5104	2	Y	7	3	1			5
							8	9									
02	3444	X	1796	-0-	-1648	-0-	1789	2	7	9	Y	6	9	1			2
*03	3966	X	3966	-0-	-0-	-0-	349	1	3607	2	Y	9	11	1			-0-
							10	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. (I) GAS 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	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-	294	1	3033	2	Y	5	5	1			-0-
							6	9									
11	2168	X	2168	-0-	-0-	-0-	177	1	1987	2	Y	4	3	1			1
							4	9									
12	4472	X	4472	-0-	-0-	-0-	439	1	4029	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
01	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	485	1	4301	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4115	2	4	9	Y	4	3	1			3
*03	3794	X	3794	-0-	-0-	-0-	335	1	3456	2	Y	3	6	1			-0-
							3	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. (I) GAS 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	2260	X	2260	-0-	-0-	-0-	200	1	2060	2	Y	-0-					26
11	4016	X	4016	-0-	-0-	-0-	329	1	3687	2	Y	-0-					26
12	4268	X	4268	-0-	-0-	-0-	419	1	3849	2	Y	-0-					26
01	3925	X	3925	-0-	-0-	-0-	398	1	3527	2	Y	-0-					26
02	2737	X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	2			Y	-0-					26
*03	4327	X	4327	-0-	-0-	-0-	382	1	3945	2	Y	-0-					26

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	1600	N	2760	-0-	1160	1160	243	1	2506	2	Y	10	10	1			6
							11	9									
11	3000	N	2005	-0-	-995	165	164	1	1837	2	Y	4	5	1			5
							4	9									
12	1926	N	1761	-0-	-165	-0-	172	1	1582	2	Y	6	5	1			6
							7	9									
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	191	1	1695	2	Y	6	2	1			10
							7	9									
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	2022	2	6	9	Y	5	8	1			7
*03	1636	N	1636	-0-	-0-	-0-	144	1	1483	2	Y	8	10	1			5
							9	9									

UNION RANCH-MORENO GU WELL #: 1 RRCID -> 192640 COMPL. DATE 12/16/2002 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11111 - 11238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1424	X	1424	-0-	-0-	-0-	126	1	1298	2	Y	-0-					43
11	1420	X	1420	-0-	-0-	-0-	116	1	1304	2	Y	-0-					43
12	2046	X	1438	-0-	-608	-0-	141	1	1297	2	Y	-0-					43
01	1552	N	1552	-0-	-0-	-0-	157	1	1395	2	Y	-0-					43
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	2			Y	-0-					43
*03	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	152	1	1568	2	Y	-0-					43

BILLINGS B WELL #: 5ST RRCID -> 193951 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 11600 PERF.11216 - 11322

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2007	X	2007	-0-	-0-	-0-	177	1	1830	2	Y	-0-					-0-
11	1959	X	1959	-0-	-0-	-0-	160	1	1799	2	Y	-0-					-0-
12	3317	X	3014	-0-	-303	-0-	296	1	2718	2	Y	-0-					-0-
01	4286	X	4286	-0-	-0-	-0-	435	1	3851	2	Y	-0-					-0-
02	2369	X	2369	-0-	-0-	-0-	2369	2			Y	-0-					-0-
03	3007	X	2019	-0-	-988	-0-	178	1	1841	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS B WELL #: 7 RRCID -> 194238 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11542 PERF.11107 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	234	1	2414	2	Y	22	23	1			17
							24	9									
11	2195	X	2195	-0-	-0-	-0-	179	1	2005	2	Y	10	11	1			16
							11	9									
12	2636	X	2636	-0-	-0-	-0-	257	1	2364	2	Y	14	12	1			18
							15	9									
01	2894	X	2894	-0-	-0-	-0-	292	1	2587	2	Y	14	6	1			26
							15	9									
02	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	2713	2	13	9	Y	12	18	1			20
*03	2568	X	2568	-0-	-0-	-0-	225	1	2323	2	Y	18	23	1			15
							20	9									

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
10	1600	N	2494	-0-	894	894	234	1	2253	2	Y	6	4	1			2
							7	9									
11	3000	N	2255	-0-	-745	149	194	1	2059	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
12	2608	N	2459	-0-	-149	-0-	247	1	2210	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									
01	2480	N	2409	-0-	-71	-0-	249	1	2156	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
02	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	144	1	1987	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	2449	N	2309	-0-	-140	-0-	152	1	2155	2	Y	2	4	1			-0-
							2	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS A WELL #: 5 RRCID -> 196856 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 11333 PERF.10930 - 10964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	89	1	916	2	Y	-0-					5
11	823	N	823	-0-	-0-	-0-	67	1	756	2	Y	-0-					5
12	1058	N	1058	-0-	-0-	-0-	104	1	954	2	Y	-0-					5
01	828	N	828	-0-	-0-	-0-	84	1	744	2	Y	-0-					5
02	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	1060	2			Y	-0-					5
*03	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	90	1	931	2	Y	-0-					5

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
10	5423	X	5423	-0-	-0-	-0-	499	1	4812	2	Y	102					102
							112	9									
11	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	423	1	4495	2	Y	15	84	1			33
							17	9									
12	5340	X	5340	-0-	-0-	-0-	528	1	4723	2	Y	81	85	1			29
							89	9									
01	5657	X	5657	-0-	-0-	-0-	574	1	4981	2	Y	93					122
							102	9									
02	4693	X	4693	-0-	-0-	-0-	316	1	4340	2	Y	34	87	1			69
							37	9									
*03	4231	X	4231	-0-	-0-	-0-	272	1	3875	2	Y	76	86	1			59
							84	9									

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 1 RRCID -> 200828 COMPL. DATE 03/05/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.10730 - 10936

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 5H RRCID -> 200851 COMPL. DATE 03/25/2004 TOTAL DEPTH 13168 PERF.10863 - 13023

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	784	N	784	-0-	-0-	-0-	74	1	710	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	330	-0-	-0-	-0-	28	1	302	2	Y	-0-					-0-
12	700	N	700	-0-	-0-	-0-	70	1	630	2	Y	-0-					-0-
01	548	N	548	-0-	-0-	-0-	57	1	491	2	Y	-0-					-0-
02	489	N	489	-0-	-0-	-0-	33	1	456	2	Y	-0-					-0-
*03	1899	N	1899	-0-	-0-	-0-	125	1	1774	2	Y	-0-					-0-

SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5 RRCID -> 201337 COMPL. DATE 04/24/2017 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10117 - 10136

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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
10	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	113	1	1092	2	Y	-0-	16	1			42
11	833	N	833	-0-	-0-	-0-	72	1	761	2	Y	-0-					42
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	28	1	249	2	Y	-0-					42
01	1085	N	681	-0-	-404	-0-	70	1	611	2	Y	-0-					42
02	10	N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-					42
*03	1026	N	1026	-0-	-0-	-0-	67	1	959	2	Y	-0-					42

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SOUTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3 RRCID -> 206491 COMPL. DATE 11/20/2016 TOTAL DEPTH 11284 PERF.10160 - 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
10	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	129	1	1239	2	Y	43					43
							47	9									
11	1202	N	1202	-0-	-0-	-0-	103	1	1092	2	Y	6	35	1			14
							7	9									
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	50	1	446	2	Y	34	36	1			12
							37	9									
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	159	1	1378	2	Y	39					51
							43	9									
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	59	1	816	2	Y	14	36	1			29
							15	9									
*03	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	95	1	1348	2	Y	32	36	1			25
							35	9									

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
10	1495	X	1495	-0-	-0-	-0-	136	1	1309	2	Y	45	34	1			21
							50	9									
11	3700	X	3700	-0-	-0-	-0-	316	1	3366	2	Y	16	18	1			19
							18	9									
12	4030	X	2722	-0-	-1308	-0-	271	1	2427	2	Y	22	35	1			6
							24	9									
01	4123	X	3352	-0-	-771	-0-	343	1	2974	2	Y	32	18	1			20
							35	9									
02	3724	X	2667	-0-	-1057	-0-	179	1	2467	2	Y	19	18	1			21
							21	9									
03	3813	X	2205	-0-	-1608	-0-	143	1	2039	2	Y	21	35	1			7
							23	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
10	3714	X	3714	-0-	-0-	-0-	349	1	3365	2	Y	-0-					-0-
11	4606	X	4606	-0-	-0-	-0-	396	1	4210	2	Y	-0-					-0-
12	5430	X	5430	-0-	-0-	-0-	546	1	4884	2	Y	-0-					-0-
01	5694	X	5694	-0-	-0-	-0-	589	1	5105	2	Y	-0-					-0-
02	4676	X	4484	-0-	-192	-0-	304	1	4180	2	Y	-0-					-0-
03	5425	X	4923	-0-	-502	-0-	323	1	4600	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
10	91	N	91	-0-	-0-	-0-	4	1	40	2	Y	43					43
							47	9									
11	10	N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	35	1			14
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	34	36	1			12
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	7	1	59	2	Y	39					51
							43	9									
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	36	1			29
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	32	36	1			25

BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 2 H RRCID -> 209778 COMPL. DATE 05/09/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11000 - 12254

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2283	X	2283	-0-	-0-	-0-	214	1	2069	2	Y	-0-					52
11	2757	X	2757	-0-	-0-	-0-	235	1	2500	2	Y	20					72
							22	9									
12	2656	X	2656	-0-	-0-	-0-	267	1	2389	2	Y	-0-					72
01	2630	X	2630	-0-	-0-	-0-	269	1	2333	2	Y	25					97
							28	9									
02	2582	X	2582	-0-	-0-	-0-	175	1	2407	2	Y	-0-					97
*03	2864	X	2864	-0-	-0-	-0-	188	1	2676	2	Y	-0-					97

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 3 H RRCID -> 210699 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10437 PERF.10800 - 11996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1040	N	1040	-0-	-0-	-0-	97	1	934	2	Y	8	6	1			6
							9	9									
11	954	N	954	-0-	-0-	-0-	82	1	869	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
12	896	N	896	-0-	-0-	-0-	90	1	802	2	Y	4	6	1			4
							4	9									
01	957	N	957	-0-	-0-	-0-	98	1	853	2	Y	5	3	1			6
							6	9									
02	907	N	907	-0-	-0-	-0-	61	1	843	2	Y	3	3	1			6
							3	9									
03	651	N	532	-0-	-119	-0-	35	1	493	2	Y	4	6	1			4
							4	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 6H RRCID -> 213824 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 10695 PERF.10700 - 12432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7914	X	7914	-0-	-0-	-0-	741	1	7141	2	Y	29	70	1			-0-
							32	9									
11	1932	X	1932	-0-	-0-	-0-	166	1	1766	2	Y	-0-					-0-
12	17789	X	17789	-0-	-0-	-0-	1788	1	16001	2	Y	-0-					-0-
01	11440	X	11440	-0-	-0-	-0-	1182	1	10258	2	Y	-0-					-0-
02	7154	X	7154	-0-	-0-	-0-	481	1	6620	2	Y	48					48
							53	9									
03	7440	X	6920	-0-	-520	-0-	455	1	6465	2	Y	-0-					48

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
10	6880	X	6880	-0-	-0-	-0-	634	1	6114	2	Y	120	90	1			50
							132	9									
11	8419	X	8419	-0-	-0-	-0-	720	1	7654	2	Y	41	46	1			45
							45	9									
12	9827	X	6657	-0-	-3170	-0-	663	1	5930	2	Y	58	92	1			11
							64	9									
01	10354	X	5925	-0-	-4429	-0-	603	1	5231	2	Y	83	47	1			47
							91	9									
02	9352	X	7440	-0-	-1912	-0-	501	1	6884	2	Y	50	46	1			51
							55	9									
03	8711	X	8708	-0-	-3	-0-	568	1	8083	2	Y	52	91	1			12
							57	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
10	6750	X	6750	-0-	-0-	-0-	630	1	6070	2	Y	45	34	1			15
							50	9									
11	3128	X	3128	-0-	-0-	-0-	267	1	2844	2	Y	15	17	1			13
							17	9									
12	7192	X	5139	-0-	-2053	-0-	514	1	4601	2	Y	22	35	1			-0-
							24	9									
01	7192	X	3242	-0-	-3950	-0-	332	1	2876	2	Y	31	17	1			14
							34	9									
02	6104	X	5480	-0-	-624	-0-	370	1	5090	2	Y	18	17	1			15
							20	9									
03	6758	X	2682	-0-	-4076	-0-	175	1	2485	2	Y	20	34	1			1
							22	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	4055	X	4055	-0-	-0-	-0-	377	1	3631	2	Y	43					155
							47	9									
11	4019	X	4019	-0-	-0-	-0-	345	1	3668	2	Y	5	35	1			125
							6	9									
12	4325	X	4325	-0-	-0-	-0-	431	1	3855	2	Y	35	36	1			124
							39	9									
01	4269	X	4269	-0-	-0-	-0-	437	1	3789	2	Y	39					163
							43	9									
02	3453	X	3453	-0-	-0-	-0-	233	1	3205	2	Y	14	36	1			141
							15	9									
*03	3680	X	3680	-0-	-0-	-0-	239	1	3406	2	Y	32	36	1			137
							35	9									

BILLINGS AB GU WELL #: 2H RRCID -> 221389 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10673 PERF.10970 - 12393

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

BENAVIDES FMT WELL #: 7H RRCID -> 222345 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 10660 PERF.11102 - 12684

10	1600	N	2507	-0-	907	1035	228	1	2202	2	Y	70	70	1			-0-
							77	9									
11	3000	N	2133	-0-	-867	168	183	1	1950	2	Y	-0-					-0-
12	1597	N	1429	-0-	-168	-0-	144	1	1285	2	Y	-0-					-0-
01	2635	X	1405	-0-	-1230	-0-	145	1	1260	2	Y	-0-					-0-
02	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	169	1	2325	2	Y	116					116
							128	9									
03	2511	X	1340	-0-	-1171	-0-	88	1	1252	2	Y	-0-					116

S MARSHALL STATE-WELLS FARGO GU WELL #: 4H RRCID -> 223352 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 11139 PERF.11700 - 12207

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 2H RRCID -> 226089 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 11502 PERF.11616 - 13644

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

SOUTH MARSHALL STATE WELLS FARGO WELL #: 7 RRCID -> 226099 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10598 - 11424

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-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
UNION RANCH-LOPEZ WELL #: 1 H RRCID -> 226329 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 11023 PERF.11050 - 11248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9829	X	9829	-0-	-0-	-0-	856	1	8827	2	N	133	190	1			195
							146	9									
11	7679	X	7679	-0-	-0-	-0-	621	1	6962	2	N	87	185	1			97
							96	9									
12	6448	X	5890	-0-	-558	-0-	571	1	5242	2	N	70					167
							77	9									
01	6448	X	5267	-0-	-1181	-0-	528	1	4675	2	N	58					225
							64	9									
02	5824	X	5342	-0-	-482	-0-	5267	2	75	9	N	68	194	1			99
*03	6028	X	4977	-0-	-1051	-0-	436	1	4499	2	N	38					137
							42	9									

STAGGS WELL #: 8H RRCID -> 226330 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 11258 PERF.12592 - 13656

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	509	1	4913	2	Y	10	8	1			3
							11	9									
11	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	784	1	8339	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
12	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	813	1	7278	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									
01	3968	X	2900	-0-	-1068	-0-	299	1	2593	2	Y	7	4	1			3
							8	9									
02	3584	X	1922	-0-	-1662	-0-	130	1	1788	2	Y	4	4	1			3
							4	9									
*03	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	335	1	4763	2	Y	5	8	1			-0-
							6	9									

BILLINGS B WELL #: 7H RRCID -> 229091 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10746 PERF.10968 - 13174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4183	X	4183	-0-	-0-	-0-	368	1	3791	2	Y	22	23	1			34
							24	9									
11	4398	X	4398	-0-	-0-	-0-	359	1	4028	2	Y	10	11	1			33
							11	9									
12	4473	X	4473	-0-	-0-	-0-	438	1	4021	2	Y	13	12	1			34
							14	9									
01	4189	X	4189	-0-	-0-	-0-	423	1	3749	2	Y	15	6	1			43
							17	9									
02	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	4829	2	12	9	Y	11	18	1			36
*03	4369	X	4369	-0-	-0-	-0-	384	1	3964	2	Y	19	23	1			32
							21	9									

BENAVIDES FMT WELL #: 9 RRCID -> 229572 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10914 - 10930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	581	N	581	-0-	-0-	-0-	55	1	526	2	Y	-0-					7
11	588	N	588	-0-	-0-	-0-	50	1	538	2	Y	-0-					7
12	89	N	89	-0-	-0-	-0-	9	1	80	2	Y	-0-					7
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	89	1	771	2	Y	-0-					7
02	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-					7
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					7

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BILLINGS WELL #: 8H RRCID -> 232290 COMPL. DATE 09/16/2010 TOTAL DEPTH 10757 PERF.11992 - 13056

10	1922	X	1627	-0-	-295	-0-	141	1	1451	2	N	32	32	1			-0-
							35	9									
11	1860	X	1311	-0-	-549	-0-	106	1	1188	2	N	15	15	1			-0-
							17	9									
12	1922	X	832	-0-	-1090	-0-	80	1	730	2	N	20	18	1			2
							22	9									
01	2015	X	951	-0-	-1064	-0-	94	1	833	2	N	22	9	1			15
							24	9									
02	1820	X	786	-0-	-1034	-0-	767	2	19	9	N	17	27	1			5
03	1166	X	879	-0-	-287	-0-	75	1	773	2	N	28	33	1			-0-
							31	9									

STAGGS WELL #: 10H RRCID -> 232956 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 11246 PERF.11429 - 13380

10	3132	X	3132	-0-	-0-	-0-	281	1	2712	2	Y	126	94	1			42
							139	9									
11	2756	X	2756	-0-	-0-	-0-	233	1	2477	2	Y	42	48	1			36
							46	9									
12	2644	X	2644	-0-	-0-	-0-	259	1	2318	2	Y	61	97	1			-0-
							67	9									
01	2846	X	2846	-0-	-0-	-0-	284	1	2466	2	Y	87	49	1			38
							96	9									
02	2240	X	2214	-0-	-26	-0-	146	1	2011	2	Y	52	48	1			42
							57	9									
*03	2779	X	2779	-0-	-0-	-0-	179	1	2539	2	Y	55	95	1			2
							61	9									

BENAVIDES F. M. T. WELL #: 11H RRCID -> 233969 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10524 PERF.10529 - 12706

10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	354	1	3417	2	Y	-0-					-0-
11	3429	X	3429	-0-	-0-	-0-	295	1	3134	2	Y	-0-					-0-
12	4526	X	188	-0-	-4338	-0-	19	1	169	2	Y	-0-					-0-
01	5270	X	2541	-0-	-2729	-0-	263	1	2278	2	Y	-0-					-0-
02	4992	X	4992	-0-	-0-	-0-	338	1	4654	2	Y	-0-					-0-
03	3782	X	2761	-0-	-1021	-0-	181	1	2580	2	Y	-0-					-0-

BILLINGS RANCH WELL #: 1H RRCID -> 239274 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 9843 PERF.10250 - 13830

10	8464	X	8464	-0-	-0-	-0-	506	1	7537	2	Y	383	336	1			60
							421	9									
11	8066	X	8066	-0-	-0-	-0-	563	1	7071	2	Y	393	323	1			130
							432	9									
12	9021	X	8173	-0-	-848	-0-	557	1	7213	2	Y	366	470	1			26
							403	9									
01	8649	X	8237	-0-	-412	-0-	616	1	7273	2	Y	316	275	1			67
							348	9									
*02	7700	X	7452	-0-	-248	-0-	525	1	6551	2	Y	342	404	1			5
							376	9									
03	8463	X	7828	-0-	-635	-0-	642	1	6757	2	Y	390	337	1			58
							429	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	1470	X	1470	-0-	-0-	-0-	138	1	1332	2	Y	-0-					-0-
11	1466	X	1466	-0-	-0-	-0-	126	1	1340	2	Y	-0-					-0-
12	1984	X	392	-0-	-1592	-0-	39	1	353	2	Y	-0-					-0-
01	2449	X	1642	-0-	-807	-0-	170	1	1472	2	Y	-0-					-0-
02	2212	X	631	-0-	-1581	-0-	43	1	588	2	Y	-0-					-0-
*03	2723	X	2723	-0-	-0-	-0-	179	1	2544	2	Y	-0-					-0-

STAGGS WELL #: 11H RRCID -> 242263 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 11383 PERF.10432 - 10456

10	23777	X	18718	-0-	-5059	-0-	1753	1	16902	2	Y	57	43	1			36
							63	9									
11	20910	X	16733	-0-	-4177	-0-	1436	1	15275	2	Y	20	22	1			34
							22	9									
12	19623	X	14695	-0-	-4928	-0-	1474	1	13190	2	Y	28	44	1			18
							31	9									
01	18724	X	14031	-0-	-4693	-0-	1446	1	12542	2	Y	39	22	1			35
							43	9									
02	16912	X	9847	-0-	-7065	-0-	666	1	9155	2	Y	24	22	1			37
							26	9									
03	18724	X	17705	-0-	-1019	-0-	1161	1	16518	2	Y	24	43	1			18
							26	9									

NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 5H RRCID -> 242974 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 11526 PERF.11365 - 13730

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

STAGGS WELL #: 12H RRCID -> 245000 COMPL. DATE 12/20/2008 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10521 - 14680

10	DLQ G-10		1870	-0-	1870	1870	170	1	1642	2	Y	53	39	1			18
							58	9									
11	2900	N	1054	-0-	-1846	24	89	1	946	2	Y	17	20	1			15
							19	9									
12	937	N	913	-0-	-24	-0-	89	1	795	2	Y	26	41	1			-0-
							29	9									
01	1085	N	764	-0-	-321	-0-	75	1	648	2	Y	37	21	1			16
							41	9									
02	631	N	631	-0-	-0-	-0-	41	1	566	2	Y	22	20	1			18
							24	9									
03	899	N	604	-0-	-295	-0-	38	1	541	2	Y	23	40	1			1
							25	9									

BENAVIDES F.M.T. WELL #: 13H RRCID -> 245806 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10531 PERF.11224 - 11630

10	DLQ G-10		17	-0-	17	17	4	2	13	9	Y	12	12	1			-0-
11	36	N	19	-0-	-17	-0-	2	1	17	2	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
NORTH MARSHALL ST WELLS FARGO GU WELL #: 3H RRCID -> 245847 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 11580 PERF.11780 - 13184

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5202	-0-	5202	5202	486	1	4685	2	Y	28					151
							31	9									
11	10644	X	5442	-0-	-5202	-0-	466	1	4952	2	Y	22					173
							24	9									
12	5146	X	4889	-0-	-257	-0-	491	1	4398	2	Y	-0-					173
01	5208	X	2423	-0-	-2785	-0-	250	1	2173	2	Y	-0-					173
02	4711	X	4711	-0-	-0-	-0-	319	1	4392	2	Y	-0-					173
03	5611	X	3875	-0-	-1736	-0-	255	1	3620	2	Y	-0-					173

BENAVIDES, ARTURO-ST. WELL #: 4H RRCID -> 246014 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10710 PERF.10903 - 13348

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		9040	-0-	9040	9040	846	1	8162	2	Y	29					130
							32	9									
11	14784	X	5744	-0-	-9040	-0-	493	1	5239	2	Y	11	141	1			-0-
							12	9									
12	9300	X	8292	-0-	-1008	-0-	833	1	7459	2	Y	-0-					-0-
01	9052	X	7197	-0-	-1855	-0-	744	1	6453	2	Y	-0-					-0-
02	8176	X	6832	-0-	-1344	-0-	462	1	6350	2	Y	18					18
							20	9									
03	9052	X	4227	-0-	-4825	-0-	278	1	3949	2	Y	-0-					18

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
10	DLQ G-10		11145	-0-	11145	11145	685	1	10197	2	Y	239	210	1			29
							263	9									
11	21901	X	10756	-0-	-11145	-0-	774	1	9712	2	Y	245	201	1			73
							270	9									
12	9417	X	9417	-0-	-0-	-0-	658	1	8508	2	Y	228	293	1			8
							251	9									
01	8153	X	1130	-0-	-7023	-0-	71	1	842	2	Y	197	171	1			34
							217	9									
*02	13844	X	13844	-0-	-0-	-0-	1010	1	12600	2	Y	213	247	1			-0-
							234	9									
*03	11302	X	11302	-0-	-0-	-0-	958	1	10077	2	Y	243	210	1			33
							267	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 2H RRCID -> 249328 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 9806 PERF. 9526 - 9585

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1185	-0-	1185	1185	72	1	1080	2	Y	30	26	1			29
							33	9									
11	2340	N	1155	-0-	-1185	-0-	83	1	1039	2	Y	30	25	1			34
							33	9									
12	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	81	1	1047	2	Y	28	36	1			26
							31	9									
01	1197	N	1197	-0-	-0-	-0-	91	1	1080	2	Y	24	21	1			29
							26	9									
*02	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	76	1	942	2	Y	27	31	1			25
							30	9									
03	1147	N	1131	-0-	-16	-0-	95	1	1003	2	Y	30	26	1			29
							33	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BENAVIDES, ARTURO-STATE WELL #: 6H RRCID -> 249489 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.10609 - 13263

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1040	-0-	1040	1040	97	1	939	2	Y	4					87
							4	9									
11	2040	N	1000	-0-	-1040	-0-	86	1	913	2	Y	1	28	1			60
							1	9									
12	911	N	911	-0-	-0-	-0-	92	1	819	2	Y	-0-					60
01	891	N	891	-0-	-0-	-0-	92	1	799	2	Y	-0-					60
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	56	1	773	2	Y	2					62
							2	9									
*03	897	N	897	-0-	-0-	-0-	59	1	838	2	Y	-0-					62

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
10	DLQ G-10		1574	-0-	1574	1574	147	1	1416	2	Y	10	22	1			7
							11	9									
11	2900	N	1405	-0-	-1495	79	121	1	1284	2	Y	-0-					7
12	1263	N	1184	-0-	-79	-0-	119	1	1065	2	Y	-0-					7
01	1937	N	1937	-0-	-0-	-0-	200	1	1737	2	Y	-0-					7
02	1446	N	1446	-0-	-0-	-0-	97	1	1331	2	Y	16					23
							18	9									
*03	1764	N	1764	-0-	-0-	-0-	116	1	1648	2	Y	-0-					23

BILLINGS B WELL #: 9H RRCID -> 251270 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 10406 PERF.11404 - 12350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

UNION RANCH WELL #: 3H RRCID -> 251688 COMPL. DATE 09/22/2010 TOTAL DEPTH 11095 PERF.13897 - 14210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		15232	-0-	15232	15232	1320	1	13616	2	Y	269	366	1			89
							296	9									
11	29589	X	14357	-0-	-15232	-0-	1156	1	12960	2	Y	219	173	1			135
							241	9									
12	16162	X	16162	-0-	-0-	-0-	1562	1	14347	2	Y	230	186	1			179
							253	9									
01	15899	X	15899	-0-	-0-	-0-	1591	1	14096	2	Y	193	185	1			187
							212	9									
02	14302	X	14302	-0-	-0-	-0-	14052	2	250	9	Y	227	184	1			230
03	15345	X	13042	-0-	-2303	-0-	1131	1	11677	2	Y	213	369	1			74
							234	9									

STAGGS WELL #: 15H RRCID -> 252175 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10850 - 11532

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4309	-0-	4309	4309	405	1	3904	2	Y	-0-					11
11	7442	X	3133	-0-	-4309	-0-	269	1	2864	2	Y	-0-					11
12	4411	X	4411	-0-	-0-	-0-	443	1	3968	2	Y	-0-					11
01	3407	X	3407	-0-	-0-	-0-	352	1	3055	2	Y	-0-					11
02	3860	X	3860	-0-	-0-	-0-	262	1	3598	2	Y	-0-					11
*03	3151	X	3151	-0-	-0-	-0-	207	1	2944	2	Y	-0-					11

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 10H RRCID -> 252965 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 11019 PERF.11754 - 12836

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5093	-0-		5093	5093	442	1	4565	2	Y	78	91	1			9
								86	9									
11	9309	X	4216	-0-		-5093	-0-	342	1	3833	2	Y	37	41	1			5
								41	9									
12	3100	X	2836	-0-		-264	-0-	273	1	2509	2	Y	49	43	1			11
								54	9									
01	5084	X	3303	-0-		-1781	-0-	329	1	2917	2	Y	52	21	1			42
								57	9									
02	4592	X	3217	-0-		-1375	-0-	3173	2	44	9	Y	40	64	1			18
03	5084	X	2799	-0-		-2285	-0-	241	1	2483	2	Y	68	83	1			3
								75	9									

STAGGS WELL #: 16H RRCID -> 255407 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 10838 PERF.10718 - 13341

10	DLQ G-10		5551	-0-		5551	5551	521	1	5021	2	Y	8	6	1			17
								9	9									
11	9861	X	4310	-0-		-5551	-0-	370	1	3938	2	Y	2	3	1			16
								2	9									
12	5268	X	5268	-0-		-0-	-0-	529	1	4735	2	Y	4	6	1			14
								4	9									
01	5080	X	5080	-0-		-0-	-0-	524	1	4549	2	Y	6	3	1			17
								7	9									
02	4334	X	4334	-0-		-0-	-0-	294	1	4037	2	Y	3	3	1			17
								3	9									
*03	4473	X	4473	-0-		-0-	-0-	294	1	4176	2	Y	3	6	1			14
								3	9									

BILLINGS B WELL #: 11H RRCID -> 255692 COMPL. DATE 01/12/2010 TOTAL DEPTH 11086 PERF.11216 - 12754

10	DLQ G-10		11776	-0-		11776	11776	1018	1	10496	2	Y	238	238	1			-0-
								262	9									
11	23125	X	11349	-0-		-11776	-0-	919	1	10306	2	Y	113	113	1			-0-
								124	9									
12	11971	X	11971	-0-		-0-	-0-	1159	1	10647	2	Y	150	132	1			18
								165	9									
01	11904	X	11336	-0-		-568	-0-	1132	1	10029	2	Y	159	64	1			113
								175	9									
02	11326	X	11326	-0-		-0-	-0-	11188	2	138	9	Y	125	198	1			40
03	11966	X	11158	-0-		-808	-0-	965	1	9966	2	Y	206	246	1			-0-
								227	9									

BILLINGS B WELL #: 12H RRCID -> 256253 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 11046 PERF.10975 - 13473

10	8859	X	8859	-0-		-0-	-0-	775	1	7994	2	N	82	85	1			20
								90	9									
11	9165	X	9165	-0-		-0-	-0-	747	1	8375	2	N	39	55	1			4
								43	9									
12	9410	X	9410	-0-		-0-	-0-	918	1	8435	2	N	52	46	1			10
								57	9									
01	7552	X	7552	-0-		-0-	-0-	760	1	6731	2	N	55	22	1			43
								61	9									
02	7359	X	7359	-0-		-0-	-0-	7312	2	47	9	N	43	68	1			18
*03	6380	X	6380	-0-		-0-	-0-	557	1	5746	2	N	70	87	1			1
								77	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BILLINGS B WELL #: 13H RRCID -> 256289 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10834 - 13080

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7838	-0-	7838	7838	682	1	7029	2	Y	115	120	1			6
							127	9									
11	16148	X	8310	-0-	-7838	-0-	676	1	7573	2	Y	55	61	1			-0-
							61	9									
12	9483	X	9483	-0-	-0-	-0-	923	1	8479	2	Y	74	65	1			9
							81	9									
01	7724	X	7724	-0-	-0-	-0-	775	1	6863	2	Y	78	31	1			56
							86	9									
02	7191	X	7191	-0-	-0-	-0-	7125	2	66	9	Y	60	96	1			20
03	6727	X	5626	-0-	-1101	-0-	487	1	5029	2	Y	100	120	1			-0-
							110	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 8 RRCID -> 257806 COMPL. DATE 04/07/2017 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9278 - 9820

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		18620	-0-	18620	18620	1165	1	17359	2	Y	87	77	1			74
							96	9									
11	37034	X	18414	-0-	-18620	-0-	1351	1	16964	2	Y	90	74	1			90
							99	9									
12	20243	X	18371	-0-	-1872	-0-	1311	1	16968	2	Y	84	107	1			67
							92	9									
01	19251	X	18340	-0-	-911	-0-	1425	1	16836	2	Y	72	63	1			76
							79	9									
*02	17360	X	15944	-0-	-1416	-0-	1177	1	14681	2	Y	78	100	1			54
							86	9									
03	19034	X	17208	-0-	-1826	-0-	1485	1	15625	2	Y	89	77	1			66
							98	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
10	DLQ G-10		2816	-0-	2816	3263	265	1	2551	2	Y	-0-					-0-
11	5861	X	2598	-0-	-3263	-0-	223	1	2375	2	Y	-0-					-0-
12	2861	X	2861	-0-	-0-	-0-	288	1	2573	2	Y	-0-					-0-
01	2495	X	2495	-0-	-0-	-0-	258	1	2237	2	Y	-0-					-0-
02	2100	X	2061	-0-	-39	-0-	140	1	1921	2	Y	-0-					-0-
03	2325	X	1749	-0-	-576	-0-	115	1	1634	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
10	DLQ G-10		6103	-0-	6103	8196	380	1	5657	2	Y	60	53	1			9
							66	9									
11	13636	X	5440	-0-	-8196	-0-	396	1	4976	2	Y	62	51	1			20
							68	9									
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	394	1	5097	2	Y	58	74	1			4
							64	9									
01	6671	X	6671	-0-	-0-	-0-	516	1	6101	2	Y	49	43	1			10
							54	9									
*02	5473	X	5473	-0-	-0-	-0-	402	1	5012	2	Y	54	64	1			-0-
							59	9									
*03	5524	X	5524	-0-	-0-	-0-	474	1	4982	2	Y	62	53	1			9
							68	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
STAGGS WELL #: 19H RRCID -> 259270 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11053 PERF.11189 - 12813

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		7486	-0-	7486	7486	701	1	6756	2	Y	26	19	1			31
							29	9									
11	14153	X	6667	-0-	-7486	-0-	572	1	6085	2	Y	9	10	1			30
							10	9									
12	6528	X	6528	-0-	-0-	-0-	655	1	5860	2	Y	12	20	1			22
							13	9									
01	5735	X	5213	-0-	-522	-0-	537	1	4656	2	Y	18	10	1			30
							20	9									
02	5180	X	3685	-0-	-1495	-0-	249	1	3424	2	Y	11	10	1			31
							12	9									
*03	6152	X	6152	-0-	-0-	-0-	403	1	5737	2	Y	11	20	1			22
							12	9									

BILLINGS B WELL #: 14H RRCID -> 259274 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 10859 PERF.13064 - 14977

10	1302	X	1163	-0-	-139	-0-	103	1	1060	2	N	-0-					2
11	720	X	293	-0-	-427	-0-	24	1	269	2	N	-0-					2
12	744	X	-0-	-0-	-744	-0-					N	-0-					2
01	1271	X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-					2
02	1148	X	-0-	-0-	-1148	-0-					N	-0-					2
03	1178	X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-					2

BILLINGS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 261169 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9360 - 9852

10	DLQ G-10		10854	-0-	10854	10854	672	1	10013	2	Y	154	135	1			19
							169	9									
11	22066	X	11212	-0-	-10854	-0-	814	1	10225	2	Y	157	129	1			47
							173	9									
12	12493	X	11858	-0-	-635	-0-	839	1	10858	2	Y	146	188	1			5
							161	9									
01	11842	X	8914	-0-	-2928	-0-	685	1	8089	2	Y	127	110	1			22
							140	9									
*02	10444	X	9436	-0-	-1008	-0-	689	1	8596	2	Y	137	159	1			-0-
							151	9									
03	11873	X	11288	-0-	-585	-0-	965	1	10151	2	Y	156	135	1			21
							172	9									

BILLINGS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 262709 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9310 - 9790

10	DLQ G-10		10113	-0-	10113	10113	633	1	9422	2	Y	53	47	1			30
							58	9									
11	20098	X	9985	-0-	-10113	-0-	732	1	9192	2	Y	55	45	1			40
							61	9									
12	10012	X	10012	-0-	-0-	-0-	714	1	9242	2	Y	51	65	1			26
							56	9									
01	9972	X	9972	-0-	-0-	-0-	775	1	9150	2	Y	43	38	1			31
							47	9									
*02	8118	X	8118	-0-	-0-	-0-	599	1	7466	2	Y	48	56	1			23
							53	9									
*03	9854	X	9854	-0-	-0-	-0-	850	1	8945	2	Y	54	47	1			30
							59	9									

TIFFANY (WILCOX CARRIZO) //CONT.// 89893 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	DLQ G-10		2889	-0-	2889	2889	176	1	2624	2	Y	81	71	1			31
							89	9									
11	5824	X	2935	-0-	-2889	-0-	210	1	2635	2	Y	82	68	1			45
							90	9									
12	3007	X	2982	-0-	-25	-0-	208	1	2688	2	Y	78	99	1			24
							86	9									
01	3007	X	2903	-0-	-104	-0-	221	1	2609	2	Y	66	58	1			32
							73	9									
*02	2716	X	2496	-0-	-220	-0-	179	1	2238	2	Y	72	85	1			19
							79	9									
*03	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	256	1	2694	2	Y	82	71	1			30
							90	9									

TIGER (COLE 1700) 89903 166 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCRC 196 NCT-12 WELL #: 6 RRCID -> 216128 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 1728 PERF. 1393 - 1398

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-9574				N	-0-					-0-

LORAC, INC. 508936
PETERS, W. R. -A- WELL #: A 4 RRCID -> 042418 COMPL. DATE 07/16/1967 TOTAL DEPTH 7216 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS, W. R., -C- WELL #: 1 RRCID -> 014647 COMPL. DATE 05/20/1952 TOTAL DEPTH 3570 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-		-0-					N	NO RPT					-0-

TIGER (YEGUA) //CONT.// 89903 664 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
LORAC, INC. //CONT.// 508936
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

10	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	344	1	866	2	Y	-0-					9
11	1140	N	1123	-0-	-17	-0-	359	1	764	2	Y	-0-					9
12	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	370	1	820	2	Y	-0-					9
01	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	414	1	902	2	Y	2					11
							2	9									
02	1207	N	1207	-0-	-0-	-0-	395	1	812	2	Y	-0-					11
*03	1423	N	1423	-0-	-0-	-0-	378	1	1045	2	Y	-0-					11

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 199067 COMPL. DATE 09/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12018 - 12748

10	5580	X	5374	-0-	-206	-0-	930	1	4444	2	N	-0-					25
11	5310	X	5108	-0-	-202	-0-	900	1	4208	2	N	-0-					25
12	5487	X	5225	-0-	-262	-0-	900	1	4325	2	N	-0-					25
01	5394	X	5127	-0-	-267	-0-	810	1	4317	2	N	-0-					25
*02	4844	X	4603	-0-	-241	-0-	810	1	3793	2	N	-0-					25
03	5363	X	NO RPT	-0-	-5363	-0-					N	NO RPT					25

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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TIJERINA-CANALES-BLUCHER (H-61) 89945 099 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
CANALES, A. T. WELL #: 65 RRCID -> 168322 COMPL. DATE 01/13/1987 TOTAL DEPTH 10370 PERF. N/A

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: A 34 RRCID -> 077704 COMPL. DATE 02/10/1984 TOTAL DEPTH 12299 PERF. 9542 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 9 RRCID -> 078092 COMPL. DATE 12/03/1977 TOTAL DEPTH 12023 PERF. 8884 - 8952

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH SEELIGSON WELL #: C195 RRCID -> 117276 COMPL. DATE 03/29/1985 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7909 - 7915

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J135 RRCID -> 133490 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6974 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 1085A RRCID -> 147948 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10359 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	496	N	316	-0-	-180	-0-	26 11	1 9	279	2	Y	10	9	1			3
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	36	1	462	2	Y	-0-	3	1			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	11	1	151	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1089 A RRCID -> 152546 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9904 - 9964

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1087A RRCID -> 155625 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9930 - 9947

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1138J RRCID -> 162433 COMPL. DATE 01/22/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9740 - 9940

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1139J RRCID -> 165931 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 11086 PERF. 9954 - 9958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1059 RRCID -> 168385 COMPL. DATE 04/20/2005 TOTAL DEPTH 12108 PERF.10742 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	327	-0-	-107	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	227	-0-	-73	-0-	227	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	244	-0-	-35	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	228	-0-	-113	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
*02	224	N	219	-0-	-5	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1140J RRCID -> 168905 COMPL. DATE 09/21/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9412 - 9983

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1066 RRCID -> 168930 COMPL. DATE 06/29/2010 TOTAL DEPTH 12510 PERF.10397 - 10412

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1090A RRCID -> 170727 COMPL. DATE 04/02/2002 TOTAL DEPTH 12120 PERF. 9602 - 9665

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 1091A RRCID -> 170886 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9510 - 11900

10	3813	X	3356	-0-	-457	-0-	2	1	3312	2	Y	38	40	1			8
							42	9									
*11	4176	X	4176	-0-	-0-	-0-	5	1	4006	2	Y	150	121	1			37
							165	9									
*12	3689	X	3502	-0-	-187	-0-	4	1	3370	2	Y	116	133	1			20
							128	9									
*01	3689	X	3432	-0-	-257	-0-	5	1	3293	2	Y	122	118	1			24
							134	9									
*02	3416	X	3055	-0-	-361	-0-	4	1	2943	2	Y	98	101	1			21
							108	9									
*03	5458	X	5458	-0-	-0-	-0-	7	1	5262	2	Y	172	132	1			61
							189	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1068 RRCID -> 172386 COMPL. DATE 02/04/1999 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9820 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1996	X	1996	-0-	-0-	-0-	3	1	1906	2	Y	79	79	1			16
							87	9									
*11	1860	X	1633	-0-	-227	-0-	2	1	1570	2	Y	55	57	1			14
							61	9									
*12	1550	N	1018	-0-	-532	-0-	1	1	983	2	Y	31	40	1			5
							34	9									
*01	1984	N	1476	-0-	-508	-0-	2	1	1419	2	Y	50	45	1			10
							55	9									
*02	1512	N	1398	-0-	-114	-0-	2	1	1350	2	Y	42	43	1			9
							46	9									
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1	1	1181	2	Y	36	32	1			13
							40	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1058 RRCID -> 177082 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 9138 - 9184

10	3813	X	3375	-0-	-438	-0-	3	1	3291	2	Y	74	80	1			15
							81	9									
*11	3690	X	2294	-0-	-1396	-0-	3	1	2196	2	Y	86	80	1			21
							95	9									
*12	3751	X	839	-0-	-2912	-0-	1	1	806	2	Y	29	45	1			5
							32	9									
*01	3751	X	-0-	-0-	-3751	-0-					Y	-0-	5	1			-0-
*02	3388	X	-0-	-0-	-3388	-0-					Y	-0-					-0-
03	3379	X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1074 RRCID -> 186055 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10534 - 12080

10	14632	X	13511	-0-	-1121	-0-	26	1	12782	2	Y	639	678	1			128
							703	9									
*11	14070	X	12417	-0-	-1653	-0-	25	1	11581	2	Y	737	683	1			182
							811	9									
*12	13082	X	12587	-0-	-495	-0-	25	1	11805	2	Y	688	751	1			119
							757	9									
*01	13082	X	13078	-0-	-4	-0-	33	1	12206	2	Y	763	732	1			150
							839	9									
*02	12215	X	12215	-0-	-0-	-0-	25	1	11475	2	Y	650	660	1			140
							715	9									
*03	13153	X	13153	-0-	-0-	-0-	27	1	12370	2	Y	687	582	1			245
							756	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 1075 RRCID -> 222713 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9818 - 9848

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	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 #: 812A RRCID -> 259594 COMPL. DATE 08/30/2011 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10298 - 11140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	655	-0-	-27	-0-	1	1	640	2	Y	13	13	1			3
							14	9									
*11	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	2	1	1147	2	Y	55	44	1			14
							61	9									
*12	1270	N	1270	-0-	-0-	-0-	2	1	1210	2	Y	53	58	1			9
							58	9									
*01	1303	N	1303	-0-	-0-	-0-	3	1	1236	2	Y	58	56	1			11
							64	9									
*02	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	2	1	1081	2	Y	47	48	1			10
							52	9									
03	1240	N	1174	-0-	-66	-0-	2	1	1120	2	Y	47	40	1			17
							52	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 802AS RRCID -> 259787 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 12638 PERF.11132 - 12860

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 801A RRCID -> 260448 COMPL. DATE 10/19/2010 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10819 - 11316

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 807J RRCID -> 261645 COMPL. DATE 06/21/2011 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7264 - 7274

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-				-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 813 RRCID -> 261704 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9740 - 10773

10	1572	X	1572	-0-	-0-	-0-	3	1	1481	2	Y	80	87	1			16
							88	9									
*11	2130	X	1206	-0-	-924	-0-	1	1	1186	2	Y	17	29	1			4
							19	9									
*12	1519	N	1209	-0-	-310	-0-	1	1	1189	2	Y	17	18	1			3
							19	9									
*01	1519	N	1239	-0-	-280	-0-	1	1	1217	2	Y	19	18	1			4
							21	9									
*02	1120	N	1039	-0-	-81	-0-	1	1	1024	2	Y	13	14	1			3
							14	9									
03	1209	N	1174	-0-	-35	-0-	1	1	1156	2	Y	15	13	1			5
							17	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 801 RRCID -> 261765 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 12920 PERF.10372 - 12522

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 823A RRCID -> 264857 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 12310 PERF.10296 - 11092

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 829 RRCID -> 265361 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 12465 PERF.11130 - 11750

10	3534	X	2794	-0-	-740	-0-	3	1	2719	2	Y	65	69	1			13
							72	9									
*11	3360	X	2514	-0-	-846	-0-	3	1	2417	2	Y	85	77	1			21
							94	9									
*12	2790	X	2528	-0-	-262	-0-	3	1	2438	2	Y	79	86	1			14
							87	9									
*01	2790	X	2485	-0-	-305	-0-	4	1	2390	2	Y	83	81	1			16
							91	9									
*02	2520	X	2402	-0-	-118	-0-	3	1	2318	2	Y	74	74	1			16
							81	9									
03	2790	X	2450	-0-	-340	-0-	3	1	2367	2	Y	73	63	1			26
							80	9									

KING RANCH LAGUNA LARGA WELL #: 845 RRCID -> 265943 COMPL. DATE 02/23/2013 TOTAL DEPTH 11888 PERF.10594 - 11509

10	8773	X	8257	-0-	-516	-0-	2	1	8207	2	Y	44	45	1			9
							48	9									
*11	8460	X	7015	-0-	-1445	-0-	1	1	6969	2	Y	41	40	1			10
							45	9									
*12	8370	X	7938	-0-	-432	-0-	2	1	7889	2	Y	43	46	1			7
							47	9									
*01	8864	X	8864	-0-	-0-	-0-	2	1	8805	2	Y	52	49	1			10
							57	9									
*02	7821	X	7821	-0-	-0-	-0-	2	1	7773	2	Y	42	43	1			9
							46	9									
03	8246	X	7230	-0-	-1016	-0-	1	1	7188	2	Y	37	33	1			13
							41	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 840 RRCID -> 267797 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9154 - 11784

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH LOS INDIOS WELL #: 858 RRCID -> 269264 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9100 - 12212

10	2232	N	2094	-0-	-138	-0-	2	1	2026	2	Y	60	64	1			12
							66	9									
*11	2100	N	2004	-0-	-96	-0-	3	1	1893	2	Y	98	86	1			24
							108	9									
*12	2077	N	2077	-0-	-0-	-0-	3	1	1971	2	Y	94	102	1			16
							103	9									
*01	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	4	1	1955	2	Y	100	96	1			20
							110	9									
*02	2035	N	2035	-0-	-0-	-0-	3	1	1934	2	Y	89	90	1			19
							98	9									
*03	2088	N	2088	-0-	-0-	-0-	4	1	1985	2	Y	90	77	1			32
							99	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 877A RRCID -> 269733 COMPL. DATE 07/19/2013 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9400 - 9768

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 880A RRCID -> 270674 COMPL. DATE 08/23/2013 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9650 - 9716

10	601	N	601	-0-	-0-	-0-	51	1	550	2	Y	-0-					-0-
11	582	N	582	-0-	-0-	-0-	44	1	538	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	238	-0-	-258	-0-	17	1	221	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-					-0-
*02	448	N	-0-	-0-	-448	-0-					Y	-0-					-0-
03	248	N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 870A RRCID -> 270753 COMPL. DATE 05/20/2013 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9428 - 9754

10	1860	X	1749	-0-	-111	-0-	145	1	1573	2	Y	28	26	1			8
							31	9									
11	1981	X	1981	-0-	-0-	-0-	148	1	1796	2	Y	34	34	1			8
							37	9									
12	2077	N	1812	-0-	-265	-0-	126	1	1657	2	Y	26	23	1			11
							29	9									
*01	1953	N	1602	-0-	-351	-0-	95	1	1483	2	Y	22	25	1			8
							24	9									
*02	1848	N	1531	-0-	-317	-0-	92	1	1406	2	Y	30	25	1			13
							33	9									
03	1798	N	1610	-0-	-188	-0-	124	1	1452	2	Y	31	34	1			10
							34	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 876A RRCID -> 270813 COMPL. DATE 08/15/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9430 - 9650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4309	X	3562	-0-	-747	-0-	296	1	3212	2	Y	49	39	1			14
							54	9									
11	4406	X	4406	-0-	-0-	-0-	328	1	3976	2	Y	93	86	1			21
							102	9									
12	3410	X	3410	-0-	-0-	-0-	236	1	3108	2	Y	60	56	1			25
							66	9									
*01	4111	X	4111	-0-	-0-	-0-	242	1	3791	2	Y	71	69	1			27
							78	9									
*02	4204	X	4204	-0-	-0-	-0-	253	1	3840	2	Y	101	84	1			44
							111	9									
*03	4497	X	4497	-0-	-0-	-0-	346	1	4032	2	Y	108	118	1			34
							119	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 881A RRCID -> 270829 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9587 - 9617

10	93	N	72	-0-	-21	-0-	6	1	64	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	15	N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	Y	-0-	1	1			-0-
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
*02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 883A RRCID -> 271622 COMPL. DATE 09/30/2013 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9764 - 9861

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 893A RRCID -> 275301 COMPL. DATE 05/09/2014 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 9398 - 9593

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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: 892J RRCID -> 275312 COMPL. DATE 06/07/2014 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9482 - 9613

10	4340	X	3768	-0-	-572	-0-	2	1	3711	2	Y	50	54	1			10
							55	9									
*11	4200	X	3540	-0-	-660	-0-	2	1	3480	2	Y	53	50	1			13
							58	9									
*12	4247	X	3736	-0-	-511	-0-	2	1	3678	2	Y	51	55	1			9
							56	9									
*01	4061	X	3547	-0-	-514	-0-	2	1	3489	2	Y	51	50	1			10
							56	9									
*02	3584	X	3098	-0-	-486	-0-	2	1	3051	2	Y	41	42	1			9
							45	9									
03	3782	X	3322	-0-	-460	-0-	2	1	3274	2	Y	42	36	1			15
							46	9									

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH TIJERINA WELL #: 906J RRCID -> 276026 COMPL. DATE 10/16/2014 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9520 - 9606

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3043	X	3043	-0-	-0-	-0-	1	1	3009	2	Y	30	25	1			6
							33	9									
*11	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	1	1	2749	2	Y	43	38	1			11
							47	9									
*12	1798	X	29	-0-	-1769	-0-	29	2			Y	-0-	11	1			-0-
*01	1798	X	1018	-0-	-780	-0-	1	1	1000	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
*02	7355	X	7355	-0-	-0-	-0-	4	1	7242	2	Y	99	81	1			21
							109	9									
03	1798	X	1495	-0-	-303	-0-	1	1	1472	2	Y	20	34	1			7
							22	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 914J RRCID -> 276033 COMPL. DATE 08/24/2015 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9704 - 9732

10	5859	X	5760	-0-	-99	-0-	3	1	5676	2	Y	74	72	1			15
							81	9									
*11	5610	X	4860	-0-	-750	-0-	1	1	4818	2	Y	37	43	1			9
							41	9									
*12	5363	X	4638	-0-	-725	-0-	1	1	4601	2	Y	33	36	1			6
							36	9									
*01	5425	X	4809	-0-	-616	-0-	2	1	4767	2	Y	36	35	1			7
							40	9									
*02	4900	X	4154	-0-	-746	-0-	1	1	4122	2	Y	28	29	1			6
							31	9									
03	5425	X	4301	-0-	-1124	-0-	1	1	4268	2	Y	29	25	1			10
							32	9									

KING RANCH TIJERINA WELL #: 913J RRCID -> 278070 COMPL. DATE 08/09/2015 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9840 - 9853

10	6231	X	653	-0-	-5578	-0-	653	2			Y	-0-					-0-
*11	4050	X	570	-0-	-3480	-0-	567	2	3	9	Y	3	2	1			1
*12 DLQ	G-10		340	-0-	340	340	339	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
*01 DLQ	G-10		453	-0-	453	793	451	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*02	1218	X	425	-0-	-793	-0-	423	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
*03	148	X	148	-0-	-0-	-0-	147	2	1	9	Y	1	1	1			-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
CANALES, A. T. WELL #: 60 RRCID -> 154696 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF. 7816 - 7821

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C179 F RRCID -> 072151 COMPL. DATE 06/30/1982 TOTAL DEPTH 7718 PERF. 6728 - 6734

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283

CANALES, P. WELL #: 136 RRCID -> 092507 COMPL. DATE 12/17/1980 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8090 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	2015	X	1940	-0-	-75	-0-	258	1	1682	3	Y	-0-					-0-
11	1954	X	1954	-0-	-0-	-0-	262	1	1692	3	Y	-0-					-0-
12	2883	N	2335	-0-	-548	-0-	327	1	2008	3	Y	-0-					-0-
01	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	358	1	2350	3	Y	-0-					-0-
02	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	275	1	1880	3	Y	-0-					-0-
*03	2445	N	2445	-0-	-0-	-0-	296	1	2149	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3440	X	3440	-0-	-0-	-0-	3440	2			N	-0-					-0-
11	3271	X	3271	-0-	-0-	-0-	3271	2			N	-0-					-0-
12	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
01	3390	X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	2			N	-0-					-0-
*02	3051	X	3051	-0-	-0-	-0-	3051	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC 701613
DETIJERINA, H. C. WELL #: 104 RRCID -> 067217 COMPL. DATE 01/07/1983 TOTAL DEPTH 7720 PERF. 6968 - 6975

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1737	X	1737	-0-	-0-	-0-	158	1	1517	3	Y	56	54	1			11
							62	9									
11	1590	X	879	-0-	-711	-0-	87	1	730	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
12	1705	X	801	-0-	-904	-0-	64	1	731	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
01	1705	N	847	-0-	-858	-0-	79	1	696	3	Y	65	53	1			15
							72	9									
02	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	53	1	920	3	Y	50	50	1			15
							55	9									
*03	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1031	3	59	9	Y	54	50	1			19

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 44 RRCID -> 078406 COMPL. DATE 08/11/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7238 - 7249

10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	91	1	414	3	Y	-0-					18
11	483	N	483	-0-	-0-	-0-	88	1	395	3	Y	-0-					18
12	527	N	480	-0-	-47	-0-	58	1	422	3	Y	-0-					18
01	638	N	638	-0-	-0-	-0-	143	1	477	3	Y	16					34
							18	9									
02	448	N	280	-0-	-168	-0-	64	1	216	3	Y	-0-					34
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	191	1	429	3	Y	-0-					34

CANALES, A.T. WELL #: 54 RRCID -> 078856 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9922 - 10374

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	930	N	360	-0-	-570	-0-	31	1	296	3	Y	30	32	1			7
							33	9									
11	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	98	1	817	3	Y	84	78	1			13
							92	9									
12	961	N	899	-0-	-62	-0-	71	1	820	3	Y	7	17	1			3
							8	9									
01	860	N	860	-0-	-0-	-0-	81	1	711	3	Y	62	51	1			14
							68	9									
02	952	N	659	-0-	-293	-0-	33	1	571	3	Y	50	50	1			14
							55	9									
03	899	N	588	-0-	-311	-0-	529	3	59	9	Y	54	50	1			18

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 55 RRCID -> 103567 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10683 PERF. 9389 - 9976

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
*03	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 19 RRCID -> 114822 COMPL. DATE 01/24/1985 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10198 - 10294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANALES, E.G. WELL #: 23 RRCID -> 119379 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 12118 PERF.10588 - 10626

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	408	N	408	-0-	-0-	-0-	38	1	370	3	Y	-0-					-0-
11	393	N	393	-0-	-0-	-0-	42	1	351	3	Y	-0-					-0-
12	589	N	381	-0-	-208	-0-	31	1	350	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	305	-0-	-98	-0-	29	1	250	3	Y	24	19	1			5
							26	9									
02	364	N	277	-0-	-87	-0-	14	1	235	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
03	372	N	312	-0-	-60	-0-	282	3	30	9	Y	27	25	1			7

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	28	1	271	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	223	N	223	-0-	-0-	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	290	-0-	-20	-0-	30	1	260	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	208	-0-	-16	-0-	11	1	197	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	172	-0-	-45	-0-	172	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	2909	N	2909	-0-	-0-	-0-	1	1	14	3	Y	2631	2265	1			366
							2894	9									
*01	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-	366	7			-0-
*02	224	N	200	-0-	-24	-0-	11	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	868	N	180	-0-	-688	-0-	180	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 64 RRCID -> 143540 COMPL. DATE 09/18/2011 TOTAL DEPTH 11396 PERF. 9420 - 9450

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	255	-0-	-86	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	268	N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	241	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	220	-0-	-32	-0-	12	1	208	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	173	-0-	-75	-0-	173	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 70 RRCID -> 145720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11517 PERF. 9657 - 9977

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	255	-0-	-24	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	248	-0-	-31	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	222	-0-	-30	-0-	12	1	210	3	Y	-0-					-0-
*03	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 51 RRCID -> 145906 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9512 - 9612

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 69 RRCID -> 145914 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 11550 PERF. 9793 - 10002

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3224	X	1592	-0-	-1632	-0-	146	1	1411	3	Y	32	30	1			4
							35	9									
11	3120	X	2767	-0-	-353	-0-	291	1	2436	3	Y	36	36	1			4
							40	9									
12	4712	X	1053	-0-	-3659	-0-	84	1	968	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	3100	X	1689	-0-	-1411	-0-	155	1	1362	3	Y	156	123	1			33
							172	9									
02	2576	X	1776	-0-	-800	-0-	93	1	1600	3	Y	75	76	1			32
							83	9									
03	2852	X	1380	-0-	-1472	-0-	1291	3	89	9	Y	81	75	1			38

CANALES, A. T. WELL #: 71 RRCID -> 149013 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 12055 PERF. 9909 - 10059

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	310	N	255	-0-	-55	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	248	-0-	-31	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	225	-0-	-27	-0-	12	1	213	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	231	-0-	-17	-0-	231	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E.G. WELL #: 29 RRCID -> 151391 COMPL. DATE 10/03/1994 TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8406 - 8436

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 80 RRCID -> 151642 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11005 PERF. 9410 - 9583

10	942	N	942	-0-	-0-	-0-	80	1	771	3	Y	83	78	1			16
							91	9									
11	909	N	909	-0-	-0-	-0-	87	1	730	3	Y	84	86	1			14
							92	9									
12	868	N	803	-0-	-65	-0-	64	1	731	3	Y	7	18	1			3
							8	9									
01	868	N	847	-0-	-21	-0-	79	1	696	3	Y	65	53	1			15
							72	9									
02	784	N	738	-0-	-46	-0-	38	1	645	3	Y	50	50	1			15
							55	9									
03	806	N	634	-0-	-172	-0-	575	3	59	9	Y	54	50	1			19

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A.T. WELL #: 86 RRCID -> 153189 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11700 PERF.10142 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	862	N	862	-0-	-0-	-0-	77	1	743	3	Y	38	31	1			7
							42	9									
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	61	1	512	3	Y	-0-	7	1			-0-
12	1550	N	795	-0-	-755	-0-	64	1	731	3	Y	-0-					-0-
01	868	N	441	-0-	-427	-0-	41	1	364	3	Y	33	26	1			7
							36	9									
02	532	N	291	-0-	-241	-0-	14	1	249	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
03	806	N	297	-0-	-509	-0-	267	3	30	9	Y	27	25	1			9

CANALES, A.T. WELL #: 88 RRCID -> 154456 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12135 PERF. 9596 - 9952

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 43 RRCID -> 155388 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 11203 PERF. 7428 - 7432

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 81 RRCID -> 156611 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9846 - 10268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	164	1	1583	3	Y	81	79	1			15
							89	9									
11	1805	N	1805	-0-	-0-	-0-	185	1	1551	3	Y	63	68	1			10
							69	9									
12	2015	N	1753	-0-	-262	-0-	140	1	1609	3	Y	4	13	1			1
							4	9									
01	1829	N	1357	-0-	-472	-0-	127	1	1113	3	Y	106	85	1			22
							117	9									
02	1680	N	1236	-0-	-444	-0-	63	1	1090	3	Y	75	76	1			21
							83	9									
03	1767	N	1110	-0-	-657	-0-	1021	3	89	9	Y	81	75	1			27

CANALES, E.G. WELL #: 37 RRCID -> 156689 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12000 PERF.10331 - 10500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	255	-0-	-179	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	208	-0-	-71	-0-	21	1	187	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	202	-0-	-50	-0-	11	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	152	-0-	-96	-0-	152	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 84 RRCID -> 159132 COMPL. DATE 06/15/1996 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9534 - 10309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9240	X	2074	-0-	-7166	-0-	194	1	1867	3	Y	12	24	1			5
							13	9									
11	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	288	1	2411	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
12	7409	X	2516	-0-	-4893	-0-	201	1	2313	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
01	7409	X	1666	-0-	-5743	-0-	156	1	1364	3	Y	133	106	1			28
							146	9									
02	6692	X	1292	-0-	-5400	-0-	69	1	1195	3	Y	25	25	1			28
							28	9									
03	2821	X	818	-0-	-2003	-0-	788	3	30	9	Y	27	25	1			30

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
10	273	N	273	-0-	-0-	-0-	26	1	247	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	1085	N	255	-0-	-830	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
*01	279	N	248	-0-	-31	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	224	-0-	-28	-0-	12	1	212	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	228	-0-	-20	-0-	228	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 83 RRCID -> 160472 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9626 - 9814

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		3613	-0-	3613	5456	337	1	3254	3	Y	20	17	1			4
							22	9									
11	6170	X	714	-0-	-5456	-0-	74	1	622	3	Y	16	17	1			3
							18	9									
12	1054	X	158	-0-	-896	-0-	13	1	145	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	3627	X	471	-0-	-3156	-0-	44	1	390	3	Y	34	27	1			7
							37	9									
02	3276	X	353	-0-	-2923	-0-	18	1	307	3	Y	25	25	1			7
							28	9									
03	3627	X	442	-0-	-3185	-0-	412	3	30	9	Y	27	25	1			9

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 90 RRCID -> 161661 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9409 - 9481

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	273	-0-	-99	-0-	26	1	247	3	Y	-0-	3	1			-0-
11	270	N	261	-0-	-9	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	255	-0-	-396	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	Y	-0-					-0-
*02	262	N	262	-0-	-0-	-0-	14	1	248	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	232	-0-	-16	-0-	232	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 34 RRCID -> 164156 COMPL. DATE 08/09/1997 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8710 - 8720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4516	X	2576	-0-	-1940	-0-	221	1	2129	3	Y	205	174	1			35
							226	9									
11	358	X	358	-0-	-0-	-0-	35	1	292	3	Y	28	54	1			9
							31	9									
12	2015	X	320	-0-	-1695	-0-	26	1	292	3	Y	2	10	1			1
							2	9									
*01	2573	X	310	-0-	-2263	-0-	32	1	278	3	Y	-0-	1	7			-0-
*02	2324	X	256	-0-	-2068	-0-	14	1	242	3	Y	-0-					-0-
03	2573	X	230	-0-	-2343	-0-	230	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 89 T RRCID -> 168564 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9243 - 9274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 91 RRCID -> 170243 COMPL. DATE 06/27/1999 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8612 - 8621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	299	-0-	-73	-0-	26	1	245	3	Y	25	23	1			4
							28	9									
11	510	N	325	-0-	-185	-0-	31	1	263	3	Y	28	28	1			4
							31	9									
12	868	N	288	-0-	-580	-0-	23	1	263	3	Y	2	6	1			-0-
							2	9									
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	31	1	274	3	Y	22	17	1			5
							24	9									
02	333	N	333	-0-	-0-	-0-	17	1	288	3	Y	25	25	1			5
							28	9									
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	399	3	30	9	Y	27	25	1			7

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
10	438	N	438	-0-	-0-	-0-	40	1	391	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
11	292	N	292	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	28	25	1			4
							31	9									
12	1364	N	257	-0-	-1107	-0-	20	1	235	3	Y	2	5	1			1
							2	9									
*01	434	N	248	-0-	-186	-0-	25	1	223	3	Y	-0-	1	7			-0-
*02	280	N	228	-0-	-52	-0-	13	1	215	3	Y	-0-					-0-
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES, A. T. WELL #: 82 RRCID -> 174710 COMPL. DATE 10/02/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8703 - 10059

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	248	N	124	-0-	-124	-0-	12	1	112	3	N	-0-					-0-
11	294	N	294	-0-	-0-	-0-	31	1	263	3	N	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	23	1	263	3	N	-0-					-0-
*01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	29	1	250	3	N	-0-					-0-
*02	280	N	242	-0-	-38	-0-	13	1	229	3	N	-0-					-0-
03	279	N	189	-0-	-90	-0-	189	3			N	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 85 RRCID -> 174889 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8498 - 11128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 93 RRCID -> 176156 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9225 PERF. 7510 - 7520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

CANALES, A. T. WELL #: 89 C RRCID -> 181618 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7102 - 7123

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	331	N	331	-0-	-0-	-0-	31	1	298	3	Y	2	7	1			1
							2	9									
11	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	104	1	876	3	Y	56	49	1			8
							62	9									
12	1178	N	960	-0-	-218	-0-	76	1	878	3	Y	5	11	1			2
							6	9									
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	42	1	368	3	Y	-0-	2	7			-0-
*02	980	N	255	-0-	-725	-0-	14	1	241	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	186	-0-	-775	-0-	186	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 108 RRCID -> 213827 COMPL. DATE 09/20/2005 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8126 - 8168

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 109 RRCID -> 214599 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8472 - 8503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 97 RRCID -> 223375 COMPL. DATE 10/16/2011 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10176 - 10593

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	22	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	228	N	228	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	223	-0-	-56	-0-	18	1	205	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	212	-0-	-12	-0-	12	1	200	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	215	-0-	-2	-0-	215	3			Y	-0-					-0-

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
10	248	N	240	-0-	-8	-0-	23	1	217	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	255	-0-	-117	-0-	21	1	234	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	25	1	223	3	Y	-0-					-0-
*02	252	N	230	-0-	-22	-0-	13	1	217	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	240	-0-	-8	-0-	240	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613

CANALES A.T. WELL #: 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
10	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	160	1	1536	3	Y	28	23	1			5
							31	9									
11	1502	N	1502	-0-	-0-	-0-	157	1	1314	3	Y	28	28	1			5
							31	9									
12	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114	1	1317	3	Y	2	6	1			1
							2	9									
*01	1550	N	216	-0-	-1334	-0-	22	1	194	3	Y	-0-	1	7			-0-
*02	1400	N	229	-0-	-1171	-0-	13	1	216	3	Y	-0-					-0-
03	1426	N	242	-0-	-1184	-0-	242	3			Y	-0-					-0-

CANALES, E. G. WELL #: 40 RRCID -> 225676 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10234 - 10487

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1443	X	1443	-0-	-0-	-0-	131	1	1257	3	Y	50	51	1			11
							55	9									
11	1369	X	1369	-0-	-0-	-0-	139	1	1168	3	Y	56	57	1			10
							62	9									
12	1798	X	1278	-0-	-520	-0-	102	1	1170	3	Y	5	12	1			3
							6	9									
01	1798	X	1356	-0-	-442	-0-	127	1	1113	3	Y	105	85	1			23
							116	9									
02	1624	X	1163	-0-	-461	-0-	59	1	1021	3	Y	75	76	1			22
							83	9									
03	1271	N	960	-0-	-311	-0-	871	3	89	9	Y	81	75	1			28

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
10	469	N	469	-0-	-0-	-0-	39	1	379	3	Y	46	40	1			6
							51	9									
11	425	N	425	-0-	-0-	-0-	43	1	365	3	Y	15	20	1			1
							17	9									
12	434	N	228	-0-	-206	-0-	18	1	210	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	465	N	368	-0-	-97	-0-	34	1	301	3	Y	30	23	1			7
							33	9									
02	392	N	256	-0-	-136	-0-	11	1	190	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
*03	389	N	389	-0-	-0-	-0-	330	3	59	9	Y	54	50	1			11

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
10	3055	N	3055	-0-	-0-	-0-	279	1	2685	3	Y	83	78	1			20
							91	9									
11	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	310	1	2598	3	Y	56	62	1			14
							62	9									
12	2852	N	2837	-0-	-15	-0-	226	1	2605	3	Y	5	13	1			6
							6	9									
01	3069	N	2483	-0-	-586	-0-	233	1	2045	3	Y	186	151	1			41
							205	9									
02	2772	N	1765	-0-	-1007	-0-	94	1	1616	3	Y	50	50	1			41
							55	9									
03	2852	N	1331	-0-	-1521	-0-	1272	3	59	9	Y	54	50	1			45

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
10	239	N	239	-0-	-0-	-0-	23	1	216	3	Y	-0-					-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	Y	-0-					-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	Y	-0-					-0-
*01	248	N	217	-0-	-31	-0-	22	1	195	3	Y	-0-					-0-
*02	224	N	216	-0-	-8	-0-	12	1	204	3	Y	-0-					-0-
03	248	N	140	-0-	-108	-0-	140	3			Y	-0-					-0-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 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
10	555	N	555	-0-	-0-	-0-	46	1	446	3	Y	57	58	1			12
							63	9									
11	560	N	560	-0-	-0-	-0-	53	1	445	3	Y	56	58	1			10
							62	9									
12	806	N	277	-0-	-529	-0-	22	1	254	3	Y	1	9	1			2
							1	9									
01	558	N	420	-0-	-138	-0-	39	1	346	3	Y	32	27	1			7
							35	9									
02	532	N	320	-0-	-212	-0-	15	1	250	3	Y	50	50	1			7
							55	9									
*03	534	N	534	-0-	-0-	-0-	475	3	59	9	Y	54	50	1			11

CANALES, A. T. WELL #: 103 RRCID -> 229667 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9755 - 9894

10	3305	X	3305	-0-	-0-	-0-	308	1	2974	3	Y	21	23	1			5
							23	9									
11	4680	X	3508	-0-	-1172	-0-	368	1	3081	3	Y	54	50	1			9
							59	9									
12	6045	X	1008	-0-	-5037	-0-	80	1	925	3	Y	3	9	1			3
							3	9									
01	6045	X	1309	-0-	-4736	-0-	123	1	1077	3	Y	99	80	1			22
							109	9									
02	5460	X	1028	-0-	-4432	-0-	55	1	945	3	Y	25	25	1			22
							28	9									
03	3627	X	939	-0-	-2688	-0-	909	3	30	9	Y	27	25	1			24

CANALES, E. G. WELL #: 41 RRCID -> 234048 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11034 - 11306

10	3100	N	2847	-0-	-253	211	259	1	2497	3	Y	83	80	1			18
							91	9									
11	3000	N	2949	-0-	-51	160	308	1	2579	3	Y	56	62	1			12
							62	9									
12	3565	X	2585	-0-	-980	-0-	206	1	2375	3	Y	4	13	1			3
							4	9									
01	3565	X	2946	-0-	-619	-0-	279	1	2444	3	Y	203	162	1			44
							223	9									
02	3220	X	1813	-0-	-1407	-0-	95	1	1635	3	Y	75	76	1			43
							83	9									
03	3038	X	1396	-0-	-1642	-0-	1307	3	89	9	Y	81	75	1			49

CANALES, E.G. WELL #: 42 RRCID -> 240362 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10590 - 10605

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

T-C-B (VXBG CONSOLIDATED) //CONT.// 89945 105 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KLEBERG
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
CANALES, A. T. WELL #: 104 RRCID -> 241042 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10532 - 11068

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1302	N	1194	-0-	-108	-0-	106	1	1026	3	Y	56	58	1			13
							62	9									
11	1049	N	1049	-0-	-0-	-0-	105	1	882	3	Y	56	58	1			11
							62	9									
12	1953	N	864	-0-	-1089	-0-	69	1	791	3	Y	4	12	1			3
							4	9									
01	1209	N	903	-0-	-306	-0-	85	1	741	3	Y	70	57	1			16
							77	9									
02	980	N	778	-0-	-202	-0-	40	1	683	3	Y	50	50	1			16
							55	9									
03	868	N	809	-0-	-59	-0-	750	3	59	9	Y	54	50	1			20

CANALES, A. T. WELL #: 105 RRCID -> 241726 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11575 PERF.10730 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	214	1	2064	3	Y	83	79	1			13
							91	9									
11	2249	N	2249	-0-	-0-	-0-	230	1	1927	3	Y	84	86	1			11
							92	9									
12	2914	N	1977	-0-	-937	-0-	157	1	1812	3	Y	7	18	1			-0-
							8	9									
*01	2356	N	1822	-0-	-534	-0-	187	1	1635	3	Y	-0-					-0-
*02	2100	N	1805	-0-	-295	-0-	99	1	1706	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	1458	-0-	-526	-0-	1458	3			Y	-0-					-0-

CANALES, A. T. WELL #: 107 RRCID -> 262691 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 11578 PERF.10526 - 10548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	99	1	958	3	Y	57	60	1			10
							63	9									
11	1022	N	1022	-0-	-0-	-0-	101	1	844	3	Y	70	70	1			10
							77	9									
12	1488	N	911	-0-	-577	-0-	72	1	832	3	Y	6	15	1			1
							7	9									
*01	1116	N	859	-0-	-257	-0-	88	1	771	3	Y	-0-	1	7			-0-
*02	952	N	869	-0-	-83	-0-	48	1	821	3	Y	-0-					-0-
03	899	N	518	-0-	-381	-0-	518	3			Y	-0-					-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLUCHER, C.F.H. "B" WELL #: 4 RRCID -> 262052 COMPL. DATE 06/19/2011 TOTAL DEPTH 10200 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: E856 RRCID -> 268828 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7202 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

LOGAS ENERGY, LLC 505860
BLUCHER, C. F. H. WELL #: 47 RRCID -> 047829 COMPL. DATE 01/30/1970 TOTAL DEPTH 8227 PERF. N/A

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	80					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 31 RRCID -> 081826 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 8011 PERF. 6271 - 6295

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 25LU RRCID -> 097599 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 8417 PERF. 6866 - 6935

10	8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8449	2			N	-0-					-0-
11	7800 X	5955	-0-	-1845	-0-	5955	2			N	-0-					-0-
12	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
01	7827 X	7827	-0-	-0-	-0-	7827	2			N	-0-					-0-
02	7616 X	5753	-0-	-1863	-0-	5753	2			N	-0-					-0-
03	8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 45LU RRCID -> 110904 COMPL. DATE 01/01/2001 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7172 - 7227

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 57 RRCID -> 122264 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 7525 PERF. 6250 - 6256

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
BLUCHER, C.F.H. WELL #: 40 U RRCID -> 122873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7151 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO.2 WELL #: 6 RRCID -> 128190 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7168 - 7200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1203	N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2			N	-0-					-0-
11	1273	N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2			N	-0-					-0-
12	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
01	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	2			N	-0-					-0-
*02	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					-0-

STEWART - JONES UNIT NO. 2 WELL #: 7 U RRCID -> 132035 COMPL. DATE 09/10/1989 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7028 - 7042

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	307					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	307					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 60 RRCID -> 138415 COMPL. DATE 05/22/1991 TOTAL DEPTH 9496 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	661	X	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
11	1277	X	1277	-0-	-0-	-0-	1277	2			N	-0-					-0-
12	994	X	994	-0-	-0-	-0-	994	2			N	-0-					-0-
01	1240	X	994	-0-	-246	-0-	994	2			N	-0-					-0-
*02	2787	X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2			N	-0-					-0-
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 50 RRCID -> 140078 COMPL. DATE 12/07/1991 TOTAL DEPTH 7712 PERF. 7093 - 7107

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
LOGAS ENERGY, LLC //CONT.// 505860
STEWART-JONES UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 150651 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7064 - 7080

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 59 RRCID -> 155387 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6182 - 6195

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 23 RRCID -> 155652 COMPL. DATE 08/31/1995 TOTAL DEPTH 7369 PERF. 6924 - 6934

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C.F.H. WELL #: 28 RRCID -> 162754 COMPL. DATE 04/03/1997 TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6186 - 6197

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BLUCHER, C. F. H. WELL #: 56 RRCID -> 166739 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6269

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 53 RRCID -> 014667 COMPL. DATE 11/11/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6949 - 6957

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	455	-0-	455	455	105	1	350	3	Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	595	-0-	595	1050	184	1	411	3	Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 U RRCID -> 034550 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 7164 - 7187

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	329	1	1492	3	N	1					53
							1	9									
11	1747	N	1747	-0-	-0-	-0-	320	1	1427	3	N	-0-					53
12	1891	N	1652	-0-	-239	-0-	201	1	1451	3	N	-0-					53
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	463	1	1552	3	N	58					111
							64	9									
02	1624	N	1622	-0-	-2	-0-	373	1	1249	3	N	-0-					111
*03	2015	N	2015	-0-	-0-	-0-	622	1	1393	3	N	-0-					111

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 94 U RRCID -> 053621 COMPL. DATE 10/01/1972 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	102	1	459	3	Y	-0-					16
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	439	3	Y	-0-					16
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	62	1	446	3	Y	-0-					16
01	640	N	640	-0-	-0-	-0-	143	1	477	3	Y	18					34
							20	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	129	1	431	3	Y	-0-					34
*03	620	N	620	-0-	-0-	-0-	191	1	429	3	Y	-0-					34

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
10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA,H.C. WELL #: 4 RRCID -> 058645 COMPL. DATE 03/15/2003 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7092 - 7152

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	422	N	422	-0-	-0-	-0-	76	1	345	3	Y	1					10
							1	9									
11	403	N	403	-0-	-0-	-0-	74	1	329	3	Y	-0-					10
12	434	N	382	-0-	-52	-0-	47	1	335	3	Y	-0-					10
01	434	N	318	-0-	-116	-0-	71	1	239	3	Y	7					17
							8	9									
02	364	N	280	-0-	-84	-0-	64	1	216	3	Y	-0-					17
03	372	N	310	-0-	-62	-0-	96	1	214	3	Y	-0-					17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	385	-0-	385	385	89	1	296	3	Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	525	-0-	525	910	121	1	404	3	Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	490	-0-	490	1400	151	1	339	3	Y	-0-					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DETIJERINA, H.C. WELL #: 88 H RRCID -> 069440 COMPL. DATE 06/11/1971 TOTAL DEPTH 7500 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1200	N	1200	-0-	-0-	-0-	217	1	983	3	Y	-0-					31
11	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	205	1	914	3	Y	-0-					31
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	184	1	1317	3	Y	-0-					31
01	1355	N	1355	-0-	-0-	-0-	301	1	1009	3	Y	41					72
							45	9									
02	1176	N	1176	-0-	-0-	-0-	270	1	906	3	Y	-0-					72
03	1426	N	1331	-0-	-95	-0-	411	1	920	3	Y	-0-					72

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H. C. WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 14 RRCID -> 088366 COMPL. DATE 06/17/1980 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7035 - 7039

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	102	1	459	3	Y	-0-					42
11	538	N	538	-0-	-0-	-0-	99	1	439	3	Y	-0-					42
12	589	N	508	-0-	-81	-0-	62	1	446	3	Y	-0-					42
01	776	N	776	-0-	-0-	-0-	178	1	597	3	Y	1					43
							1	9									
02	700	N	700	-0-	-0-	-0-	161	1	539	3	Y	-0-					43
*03	775	N	775	-0-	-0-	-0-	239	1	536	3	Y	-0-					43

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

T.-C.-B. (UPPER FRIO CONS.) //CONT.// 89945 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CANALES, A.T. WELL #: 16 RRCID -> 118700 COMPL. DATE 10/17/1985 TOTAL DEPTH 7475 PERF. 6975 - 6985

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 73 RRCID -> 161777 COMPL. DATE 02/01/1997 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6975 - 6996

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	3	7			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 57 RRCID -> 181429 COMPL. DATE 02/17/2001 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6442 - 6455

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	280	N	280	-0-	-0-	-0-	50	1	230	3	Y	-0-					8
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	49	1	220	3	Y	-0-					8
12	279	N	254	-0-	-25	-0-	31	1	223	3	Y	-0-					8
01	320	N	320	-0-	-0-	-0-	71	1	239	3	Y	9					17
							10	9									
02	280	N	280	-0-	-0-	-0-	64	1	216	3	Y	-0-					17
*03	310	N	310	-0-	-0-	-0-	96	1	214	3	Y	-0-					17

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 92 RRCID -> 204415 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7148 - 7183

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1261	N	1261	-0-	-0-	-0-	228	1	1033	3	Y	-0-					40
11	1209	N	1209	-0-	-0-	-0-	222	1	987	3	Y	-0-					40
12	1302	N	1143	-0-	-159	-0-	139	1	1004	3	Y	-0-					40
01	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	285	1	955	3	Y	29					69
							32	9									
02	1120	N	1120	-0-	-0-	-0-	258	1	862	3	Y	-0-					69
*03	1240	N	1240	-0-	-0-	-0-	383	1	857	3	Y	-0-					69

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
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1829	N	1265	-0-	-564	-0-	144 91	1 9	1030	2	Y	83	116	1			100
11	1569	N	1569	-0-	-0-	-0-	153 188	1 9	1228	2	Y	171	131	1			140
12	1736	N	1316	-0-	-420	-0-	96 171	1 9	1049	2	Y	155	152	1			143
*01	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	125 164	1 9	996	2	Y	149	145	1			147
*02	1456	N	1358	-0-	-98	-0-	123 188	1 9	1047	2	Y	171	151	1			167
*03	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	132 197	1 9	1040	2	Y	179	151	1			195

TOM EAST (14,900) 90480 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190121 COMPL. DATE 06/02/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.14856 - 15046

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	4471	-0-	4471	4998	359 194	1 9	3918	2	Y	176	181	1			44
11	DLQ	G-10	3857	-0-	3857	8855	326 147	1 9	3384	2	Y	134	144	1			34
12	DLQ	G-10	4412	-0-	4412	13267	344 166	1 9	3902	2	Y	151	164	1			21
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13267					Y	NO RPT					21
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13267					Y	NO RPT					21
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	13267					Y	NO RPT					21

SANTA FE RANCH WELL #: 23 RRCID -> 195170 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 15935 PERF.14875 - 14958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM EAST (13,800) 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 105 RRCID -> 187663 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 15195 PERF.14145 - 14473

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1426	N	190	-0-	-1236	-0-	6	1	184	2	Y	-0-					-0-
11	1380	N	309	-0-	-1071	-0-	10	1	299	2	Y	-0-					-0-
12	868	N	202	-0-	-666	-0-	7	1	195	2	Y	-0-					-0-
01	279	N	279	-0-	-0-	-0-	11	1	268	2	Y	-0-					-0-
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	15	1	382	2	Y	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	18	1	452	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 107 RRCID -> 188472 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 14858 PERF.14382 - 14686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
11	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-					-0-
12	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	2	Y	-0-					-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	2	Y	-0-					-0-
02	46	N	46	-0-	-0-	-0-	2	1	44	2	Y	-0-					-0-
03	124	N	55	-0-	-69	-0-	2	1	53	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 106 RRCID -> 188650 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14420 PERF.13986 - 14206

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7068	X	6489	-0-	-579	-0-	217	1	6272	2	Y	-0-					-0-
11	6847	X	6847	-0-	-0-	-0-	227	1	6620	2	Y	-0-					-0-
12	7068	X	6541	-0-	-527	-0-	235	1	6306	2	Y	-0-					-0-
01	6913	X	6007	-0-	-906	-0-	236	1	5771	2	Y	-0-					-0-
02	6384	X	5191	-0-	-1193	-0-	201	1	4990	2	Y	-0-					-0-
03	7068	X	5313	-0-	-1755	-0-	203	1	5110	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 108 RRCID -> 189845 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14146 - 14683

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	12834	X	9977	-0-	-2857	-0-	330	1	9524	2	Y	112	51	1			61
							123	9									
11	15252	X	15252	-0-	-0-	-0-	500	1	14589	2	Y	148	90	1			119
							163	9									
12	16957	X	16957	-0-	-0-	-0-	603	1	16180	2	Y	158	148	1			129
							174	9									
01	14051	X	14051	-0-	-0-	-0-	544	1	13338	2	Y	154	147	1			136
							169	9									
02	11620	X	11348	-0-	-272	-0-	434	1	10765	2	Y	135	147	1			124
							149	9									
*03	13910	X	13910	-0-	-0-	-0-	528	1	13247	2	Y	123	82	1			165
							135	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 110 RRCID -> 190028 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 15000 PERF.14519 - 14758

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 192836 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 14639 PERF.14210 - 14220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 115 RRCID -> 193814 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 14368 PERF.13821 - 13960

10	47058	X	38398	-0-	-8660	-0-	1268	1	36600	2	Y	482	290	1			352
							530	9									
11	45540	X	37025	-0-	-8515	-0-	1212	1	35359	2	Y	413	329	1			436
							454	9									
12	47058	X	38530	-0-	-8528	-0-	1368	1	36678	2	Y	440	467	1			409
							484	9									
01	46827	X	46827	-0-	-0-	-0-	1818	1	44537	2	Y	429	434	1			404
							472	9									
02	35364	X	30976	-0-	-4388	-0-	1183	1	29378	2	Y	377	421	1			360
							415	9									
03	38533	X	34706	-0-	-3827	-0-	1312	1	32946	2	Y	407	253	1			514
							448	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 121 RRCID -> 194536 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 14295 PERF.13852 - 13968

10	19034	X	18181	-0-	-853	-0-	606	1	17496	2	Y	72	117	1			143
							79	9									
11	18548	X	18548	-0-	-0-	-0-	613	1	17866	2	Y	63	89	1			117
							69	9									
12	19034	X	18490	-0-	-544	-0-	662	1	17753	2	Y	68	99	1			86
							75	9									
01	18910	X	16818	-0-	-2092	-0-	657	1	16088	2	Y	66	79	1			73
							73	9									
02	17304	X	15025	-0-	-2279	-0-	579	1	14382	2	Y	58	71	1			60
							64	9									
03	19158	X	14917	-0-	-4241	-0-	569	1	14290	2	Y	53	37	1			76
							58	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 109 RRCID -> 194922 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 14450 PERF.14006 - 14016

10	4464	X	2032	-0-	-2432	-0-	64	1	1836	2	Y	120	54	1			66
							132	9									
11	7860	X	5740	-0-	-2120	-0-	181	1	5267	2	Y	265	142	1			189
							292	9									
12	8122	X	5731	-0-	-2391	-0-	195	1	5225	2	Y	283	252	1			220
							311	9									
01	8122	X	5217	-0-	-2905	-0-	193	1	4721	2	Y	275	257	1			238
							303	9									
02	5348	X	4904	-0-	-444	-0-	180	1	4458	2	Y	242	259	1			221
							266	9									
03	5921	X	5585	-0-	-336	-0-	205	1	5138	2	Y	220	146	1			295
							242	9									

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. //CONT.// 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 118 RRCID -> 196615 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 14700 PERF.14406 - 14416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	24792	X	24792	-0-	-0-	-0-	828	1	23910	2	Y	49	53	1			63
							54	9									
11	20862	X	20862	-0-	-0-	-0-	690	1	20111	2	Y	55	51	1			67
							61	9									
12	17491	X	17491	-0-	-0-	-0-	627	1	16800	2	Y	58	67	1			58
							64	9									
01	24800	X	16097	-0-	-8703	-0-	629	1	15406	2	Y	56	60	1			54
							62	9									
02	22400	X	15306	-0-	-7094	-0-	591	1	14660	2	Y	50	57	1			47
							55	9									
03	24800	X	15900	-0-	-8900	-0-	607	1	15243	2	Y	45	31	1			61
							50	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 113 RRCID -> 206601 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 14436 PERF.14062 - 14232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	18039	X	18039	-0-	-0-	-0-	596	1	17193	2	Y	227	370	1			455
							250	9									
11	16991	X	16991	-0-	-0-	-0-	556	1	16214	2	Y	201	280	1			376
							221	9									
12	17670	X	17032	-0-	-638	-0-	604	1	16193	2	Y	214	312	1			278
							235	9									
01	18042	X	15277	-0-	-2765	-0-	590	1	14457	2	Y	209	249	1			238
							230	9									
02	17077	X	17077	-0-	-0-	-0-	653	1	16223	2	Y	183	224	1			197
							201	9									
03	18042	X	16868	-0-	-1174	-0-	639	1	16046	2	Y	166	118	1			245
							183	9									

TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 2 RRCID -> 185501 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 15835 PERF.14154 - 14516

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	11625	X	10796	-0-	-829	-0-	892	1	9750	2	Y	140	144	1			35
							154	9									
11	11250	X	5670	-0-	-5580	-0-	487	1	5065	2	Y	107	115	1			27
							118	9									
12	11625	X	10863	-0-	-762	-0-	870	1	9861	2	Y	120	130	1			17
							132	9									
01	11222	X	11045	-0-	-177	-0-	869	1	10029	2	Y	134	132	1			19
							147	9									
*02	10528	X	10528	-0-	-0-	-0-	859	1	9548	2	Y	110	112	1			17
							121	9									
03	10788	X	NO RPT	-0-	-10788	-0-					Y	NO RPT					17

SANTA FE RANCH WELL #: 3 RRCID -> 185707 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 14568 PERF.13856 - 14172

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	22723	X	19734	-0-	-2989	-0-	1648	1	18002	2	Y	76	78	1			19
							84	9									
11	21990	X	17488	-0-	-4502	-0-	1530	1	15895	2	Y	57	62	1			14
							63	9									
12	22165	X	18844	-0-	-3321	-0-	1522	1	17250	2	Y	65	70	1			9
							72	9									
*01	22351	X	22351	-0-	-0-	-0-	1776	1	20496	2	Y	72	71	1			10
							79	9									
*02	21298	X	21298	-0-	-0-	-0-	1725	1	19515	2	Y	53	60	1			3
							58	9									
03	19747	X	NO RPT	-0-	-19747	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	7683	X	7683	-0-	-0-	-0-	634 119	1 9	6930	2	Y	108	111	1			27
11	7486	X	7486	-0-	-0-	-0-	649 91	1 9	6746	2	Y	83	89	1			21
12	7368	X	7368	-0-	-0-	-0-	589 102	1 9	6677	2	Y	93	101	1			13
*01	7819	X	7819	-0-	-0-	-0-	614 113	1 9	7092	2	Y	103	102	1			14
*02	7477	X	7477	-0-	-0-	-0-	614 111	1 9	6752	2	Y	101	86	1			29
03	7750	X	NO RPT	-0-	-7750	-0-					Y	NO RPT					29

SANTA FE RANCH WELL #: 9 RRCID -> 187145 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 14986 PERF.14328 - 14748

10	DLQ G-10		5566	-0-	5566	5566	451 189	1 9	4926	2	Y	172	176	1			43
11	DLQ G-10		5104	-0-	5104	10670	435 144	1 9	4525	2	Y	131	141	1			33
12	DLQ G-10		2924	-0-	2924	13594	224 163	1 9	2537	2	Y	148	161	1			20
01	DLQ G-10		5433	-0-	5433	19027	419 180	1 9	4834	2	Y	164	161	1			23
02	DLQ G-10		5181	-0-	5181	24208	417 162	1 9	4602	2	Y	147	136	1			34
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	24208					Y	NO RPT					34

SANTA FE RANCH WELL #: 11 RRCID -> 187275 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13786 - 14050

10	DLQ G-10		20467	-0-	20467	20467	1700 194	1 9	18573	2	Y	176	181	1			44
11	DLQ G-10		20258	-0-	20258	40725	1766 147	1 9	18345	2	Y	134	144	1			34
12	DLQ G-10		20273	-0-	20273	60998	1630 166	1 9	18477	2	Y	151	164	1			21
01	DLQ G-10		20447	-0-	20447	81445	1616 185	1 9	18646	2	Y	168	166	1			23
02	DLQ G-10		19541	-0-	19541	100986	1608 180	1 9	17753	2	Y	164	140	1			47
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	100986					Y	NO RPT					47

SANTA FE RANCH WELL #: 18 RRCID -> 188724 COMPL. DATE 03/31/2002 TOTAL DEPTH 14400 PERF.13800 - 14074

10	DLQ G-10		3943	-0-	3943	3943	296 417	1 9	3230	2	Y	379	390	1			94
11	DLQ G-10		3580	-0-	3580	7523	286 318	1 9	2976	2	Y	289	311	1			72
12	DLQ G-10		3132	-0-	3132	10655	225 359	1 9	2548	2	Y	326	353	1			45
01	DLQ G-10		3253	-0-	3253	13908	228 398	1 9	2627	2	Y	362	356	1			51
02	DLQ G-10		3044	-0-	3044	16952	227 316	1 9	2501	2	Y	287	302	1			36
03	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	16952					Y	NO RPT					36

TOM EAST (13,800) //CONT.// 90480 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
TRINITY RIVER ENERGY OPER, LLC //CONT.// 870311
SANTA FE RANCH WELL #: 16 RRCID -> 188728 COMPL. DATE 02/18/2002 TOTAL DEPTH 14487 PERF.14036 - 14376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	19300	-0-	19300	19300	1595	1	17427	2	Y	253	260	1			63
						278	9									
11	DLQ G-10	18172	-0-	18172	37472	1577	1	16384	2	Y	192	207	1			48
						211	9									
12	DLQ G-10	17556	-0-	17556	55028	1404	1	15913	2	Y	217	235	1			30
						239	9									
01	DLQ G-10	17950	-0-	17950	72978	1410	1	16274	2	Y	242	238	1			34
						266	9									
02	DLQ G-10	17126	-0-	17126	90104	1408	1	15494	2	Y	204	201	1			37
						224	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	90104					Y	NO RPT					37

SANTA FE RANCH WELL #: 12 RRCID -> 189378 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 14289 PERF.13748 - 13982

10	DLQ G-10	7397	-0-	7397	7397	620	1	6777	2	Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10	7243	-0-	7243	14640	636	1	6607	2	Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10	7197	-0-	7197	21837	583	1	6614	2	Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10	2656	-0-	2656	24493	212	1	2444	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ G-10	2538	-0-	2538	27031	211	1	2327	2	Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	27031					Y	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 20 RRCID -> 190284 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 16025 PERF.13778 - 13950

10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 24 RRCID -> 196972 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 16664 PERF.15281 - 15832

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	DLQ G-10	5194	-0-	5194	5194	935	1	4120	2	Y	126	130	1			31
						139	9									
11	DLQ G-10	4961	-0-	4961	10155	886	1	3968	2	Y	97	104	1			24
						107	9									
12	DLQ G-10	4641	-0-	4641	14796	849	1	3672	2	Y	109	118	1			15
						120	9									
01	DLQ G-10	4955	-0-	4955	19751	834	1	3988	2	Y	121	119	1			17
						133	9									
02	DLQ G-10	4759	-0-	4759	24510	830	1	3796	2	Y	121	100	1			38
						133	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	24510					Y	NO RPT					38

TOM EAST (N-68) 90480 990 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
HUGHES, DAN A. COMPANY, L.P. 411736
SANTA FE RANCH WELL #: 122 RRCID -> 263084 COMPL. DATE 09/14/2011 TOTAL DEPTH 14443 PERF.10916 - 11188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3427		4600	-0-	1173 B	9048	154	1	4446	2	Y	-0-					-0-
11	11291	X	2243	-0-	-9048 B	-0-	74	1	2169	2	Y	-0-					-0-
12	3935	N	3935	-0-	-0- B	-0-	141	1	3794	2	Y	-0-					-0-
01	4030	X	3587	-0-	-443 B	-0-	141	1	3446	2	Y	-0-					-0-
02	3640	X	3602	-0-	-38 B	-0-	139	1	3463	2	Y	-0-					-0-
03	4030	X	3784	-0-	-246 B	-0-	145	1	3639	2	Y	-0-					-0-

SANTA FE RANCH WELL #: 129 RRCID -> 264564 COMPL. DATE 04/03/2012 TOTAL DEPTH 14640 PERF.11194 - 11226

10	6037	N	6386	-0-	349 B	117626	210	1	6055	2	Y	110	182	1			221
							121	9									
11	124192	X	6566	-0-	-117626 B	-0-	214	1	6233	2	Y	108	142	1			187
							119	9									
12	7099	X	6470	-0-	-629 B	-0-	228	1	6115	2	Y	115	161	1			141
							127	9									
01	7099	X	6144	-0-	-955 B	-0-	236	1	5785	2	Y	112	131	1			122
							123	9									
02	6412	X	5806	-0-	-606 B	-0-	221	1	5477	2	Y	98	119	1			101
							108	9									
03	6789	X	6788	-0-	-1 B	-0-	256	1	6437	2	Y	86	62	1			125
							95	9									

SANTA FE RANCH WELL #: 116 RRCID -> 268614 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 14639 PERF.13369 - 13393

10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

TOM GRAHAM (3500-C) 90483 360 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
J&G OIL & GAS 427635
THIGPEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 067038 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 3700 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	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. 3460 - 3465

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 C RRCID -> 014732 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3472 - 3482

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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
10	1178	N	1129	-0-	-49	-0-	70	1	1059	2	N	-0-					1
11	1086	N	1086	-0-	-0-	-0-	65	1	1021	2	N	-0-					1
12	868	N	709	-0-	-159	-0-	45	1	664	2	N	-0-					1
01	1116	N	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					1
02	1008	N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-					1
03	713	N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					1

WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 C RRCID -> 078833 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3600) 90483 405 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
BANKERS MORTGAGE CO. WELL #: 1 T RRCID -> 014741 COMPL. DATE 12/29/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 3642 - 3639

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (3700) 90483 495 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
COOK TRUST WELL #: 1 RRCID -> 180608 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 5282 PERF. 3772 - 3776

10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	W	-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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5150) 90483 855 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5250) 90483 870 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
WTXR OPERATING (TEXAS), INC. 945239
MOSSER ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 078832 COMPL. DATE 06/06/1978 TOTAL DEPTH 5675 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5300) 90483 900 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 2 RRCID -> 226830 COMPL. DATE 03/18/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5282 - 5291

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM (5600 SAND) 90483 945 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
INSPIRE OIL AND GAS INC. 424758
TILLER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 226829 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5508 - 5520

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -A-) 90485 250 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 1 RRCID -> 014745 COMPL. DATE 04/04/1962 TOTAL DEPTH 5198 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM GRAHAM, N. (3750 -B-) 90485 500 ASSOCIATED 49B CNTY: JIM WELLS
DISCOVERY PETROLEUM, L.L.C. 220861
BUEGELER, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 039565 COMPL. DATE 03/21/1965 TOTAL DEPTH 3820 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	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
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	125	-0-	-25	-0-	125	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	128	-0-	-27	-0-	128	2			Y	-0-					-0-
01	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
*03	185	N	185	-0-	-0-	-0-	185	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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	48	1			25
11	88	X	88	-0-	-0-	-0-	1	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	62	X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	25					35
01	103	X	103	-0-	-0-	-0-	1	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	84	X	1	-0-	-83	-0-	1	2			Y	-0-					35
03	93	X	58	-0-	-35	-0-	6	2	52	9	Y	47	47	1			35

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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	335	2	43	9	Y	39	48	1			25
11	548	N	548	-0-	-0-	-0-	461	2	87	9	Y	79	94	1			10
12	465	N	302	-0-	-163	-0-	274	2	28	9	Y	25					35
01	372	N	331	-0-	-41	-0-	229	2	102	9	Y	93	93	1			35
02	504	N	260	-0-	-244	-0-	260	2			Y	-0-					35
*03	431	N	431	-0-	-0-	-0-	379	2	52	9	Y	47	47	1			35

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
10	14	N	14	-0-	-0-	-0-	4	1	10	2	N	-0-					1
11	1530	N	682	-0-	-848	-0-	682	2			N	-0-					1
12	1860	N	33	-0-	-1827	-0-	33	2			N	-0-					1
01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-					1
*02	644	N	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

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
10	730	N	730	-0-	-0-	-0-	729	2	1	9	N	1					73
11	690	N	683	-0-	-7	-0-	681	2	2	9	N	2					75
12	713	N	673	-0-	-40	-0-	671	2	2	9	N	2					77
01	744	N	644	-0-	-100	-0-	642	2	2	9	N	2					79
02	687	N	687	-0-	-0-	-0-	685	2	2	9	N	2					81
*03	732	N	732	-0-	-0-	-0-	731	2	1	9	N	1					82

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					6
11	120	N	117	-0-	-3	-0-	117	2			Y	-0-					6
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					6
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					6
02	117	N	117	-0-	-0-	-0-	117	2			Y	-0-					6
*03	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					6

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARDNER, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 056288 COMPL. DATE 12/21/1971 TOTAL DEPTH 6950 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	308	N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			Y	-0-					3
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	496	2			Y	-0-					3
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					3
01	409	N	409	-0-	-0-	-0-	409	2			Y	-0-					3
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			Y	-0-					3
03	217	N	89	-0-	-128	-0-	89	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
10	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					2
11	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			Y	-0-					2
12	279	N	127	-0-	-152	-0-	127	2			Y	-0-					2
01	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					2
02	252	N	135	-0-	-117	-0-	135	2			Y	-0-					2
03	124	N	119	-0-	-5	-0-	119	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
10	261	N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			Y	-0-					4
11	219	N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			Y	-0-					4
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			Y	-0-					4
01	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					4
02	255	N	255	-0-	-0-	-0-	255	2			Y	-0-					4
*03	268	N	268	-0-	-0-	-0-	268	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
10	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					9
11	690	N	620	-0-	-70	-0-	620	2			Y	-0-					9
12	830	N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			Y	-0-					9
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-					9
02	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					9
*03	826	N	826	-0-	-0-	-0-	826	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
10	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
11	237	N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-					-0-
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-					-0-
*03	232	N	232	-0-	-0-	-0-	232	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
10	51	X	-0-	-0-	-51	-0-					Y	-0-					-0-
11	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2017 - P/A 11/06/17

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
10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			Y	-0-					3
11	330	N	275	-0-	-55	-0-	275	2			Y	-0-					3
12	670	N	670	-0-	-0-	-0-	670	2			Y	-0-					3
01	576	N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			Y	-0-					3
02	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	2			Y	-0-					3
03	341	N	297	-0-	-44	-0-	297	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: A 2 RRCID -> 127137 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 7180 PERF. 6854 - 6979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	305	N	305	-0-	-0-	-0-	305	2			Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	236	-0-	-43	-0-	236	2			Y	-0-					-0-
01	279	N	258	-0-	-21	-0-	258	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	194	-0-	-58	-0-	194	2			Y	-0-					-0-
*03	299	N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 2 RRCID -> 141660 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6658 - 6757

10	191	N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
11	207	N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	142	-0-	-44	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	117	-0-	-79	-0-	117	2			Y	-0-					-0-
*03	198	N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 1056 WELL #: A 3 RRCID -> 141997 COMPL. DATE 07/19/1992 TOTAL DEPTH 6899 PERF. 6668 - 6768

10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					-0-
11	240	N	200	-0-	-40	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	234	-0-	-14	-0-	234	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	158	-0-	-38	-0-	158	2			Y	-0-					-0-
*03	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 20 RRCID -> 141998 COMPL. DATE 07/26/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6631 - 6741

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
12	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
01	190	N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	102	-0-	-38	-0-	102	2			Y	-0-					-0-
*03	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. 978 WELL #: 14 RRCID -> 142012 COMPL. DATE 08/04/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6779 - 6876

10	546	N	546	-0-	-0-	-0-	546	2			Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	2			Y	-0-					-0-
01	560	N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-					-0-
02	392	N	251	-0-	-141	-0-	251	2			Y	-0-					-0-
*03	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 15 RRCID -> 142216 COMPL. DATE 08/19/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6616 - 6714

10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-					-0-
11	183	N	183	-0-	-0-	-0-	183	2			Y	-0-					-0-
12	124	N	116	-0-	-8	-0-	116	2			Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	98	-0-	-70	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
*03	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 16 RRCID -> 142300 COMPL. DATE 09/10/1992 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6627 - 6730

10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	73	-0-	-17	-0-	73	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	2			Y	-0-					-0-
01	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					-0-
*03	96	N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 21 RRCID -> 142302 COMPL. DATE 09/14/1992 TOTAL DEPTH 7049 PERF. 6723 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	2			Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			Y	-0-					-0-
12	310	N	266	-0-	-44	-0-	266	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	321	-0-	-20	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	199	-0-	-137	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
*03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 22 RRCID -> 142520 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6790 - 6894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	132	-0-	-48	-0-	132	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	83	-0-	-72	-0-	83	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	122	N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-					-0-
*03	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C.A. WELL #: 19 RRCID -> 142561 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6680 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-					-0-
12	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-					-0-
01	193	N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	-0-	-0-	-168	-0-					Y	-0-					-0-
*03	82	N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 23 RRCID -> 142776 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6684 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	263	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	269	-0-	-1	-0-	269	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
01	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	206	-0-	-46	-0-	206	2			Y	-0-					-0-
*03	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 24 RRCID -> 142802 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6664 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	129	-0-	-26	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
01	200	N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	115	-0-	-25	-0-	115	2			Y	-0-					-0-
*03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. A WELL #: 18 RRCID -> 142837 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6666 - 6772

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/30/2017 - P/A 10/31/17

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
10	311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2			Y	-0-					1
11	270	N	210	-0-	-60	-0-	210	2			Y	-0-					1
12	279	N	197	-0-	-82	-0-	197	2			Y	-0-					1
01	279	N	184	-0-	-95	-0-	184	2			Y	-0-					1
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
*03	243	N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
CACTUS JACK WELL #: 3 RRCID -> 142999 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6683 - 6793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1
11	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			Y	-0-					1
12	279	N	211	-0-	-68	-0-	211	2			Y	-0-					1
01	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					1
02	280	N	145	-0-	-135	-0-	145	2			Y	-0-					1
*03	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 26 RRCID -> 143174 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6908 PERF. 6675 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	235	N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-					-0-
11	262	N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	174	-0-	-43	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
01	248	N	248	-0-	-0-	-0-	248	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	149	-0-	-103	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
*03	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					-0-

CACTUS JACK WELL #: 4 RRCID -> 143291 COMPL. DATE 11/26/1992 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6634 - 6652

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	414	N	414	-0-	-0-	-0-	414	2			Y	-0-					1
11	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			Y	-0-					1
12	248	N	237	-0-	-11	-0-	237	2			Y	-0-					1
01	252	N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			Y	-0-					1
*02	224	N	170	-0-	-54	-0-	170	2			Y	-0-	1	7			-0-
*03	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 31 RRCID -> 143456 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 6929 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	143	N	143	-0-	-0-	-0-	143	2			Y	-0-					4
11	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					4
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	188	2			Y	-0-					4
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			Y	-0-					4
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			Y	-0-					4
*03	212	N	212	-0-	-0-	-0-	212	2			Y	-0-					4

GARNER, TULLY C. WELL #: 29 RRCID -> 143744 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6704 - 6785

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	329	N	329	-0-	-0-	-0-	329	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	211	-0-	-69	-0-	211	2			Y	-0-					-0-
*03	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 30 RRCID -> 143849 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6744 - 6794

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	177	N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	170	-0-	-10	-0-	170	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	108	-0-	-47	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	62	-0-	-106	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	85	-0-	-8	-0-	85	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 33 RRCID -> 143871 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6716 - 6828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			Y	-0-					3
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			Y	-0-					3
12	103	N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			Y	-0-					3
01	105	N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-					3
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					3
*03	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-					3

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
GARNER, TULLY C. WELL #: 32 RRCID -> 143896 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6684 - 6798

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	2			Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
12	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			Y	-0-					-0-
01	189	N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	126	-0-	-42	-0-	126	2			Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
10	400	N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			Y	-0-					3
11	390	N	323	-0-	-67	-0-	323	2			Y	-0-					3
12	248	N	195	-0-	-53	-0-	195	2			Y	-0-					3
01	403	N	234	-0-	-169	-0-	234	2			Y	-0-					3
*02	308	N	173	-0-	-135	-0-	173	2			Y	-0-	1	7			2
*03	289	N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			Y	-0-					2

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
10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					7
*02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			6
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					6

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/23/2017 - P/A 10/23/17

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
10	470	N	470	-0-	-0-	-0-	470	2			Y	-0-					134
11	597	N	597	-0-	-0-	-0-	597	2			Y	-0-					134
12	615	N	615	-0-	-0-	-0-	615	2			Y	-0-					134
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	558	2			Y	-0-					134
02	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	2			Y	-0-					134
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
10	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
12	62	N	59	-0-	-3	-0-	59	2			Y	-0-					-0-
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					-0-
02	84	N	52	-0-	-32	-0-	52	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	28	-0-	-34	-0-	28	2			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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-
02	35	N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			Y	-0-					-0-
03	62	N	62	-0-	-0-	-0-	62	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
10	378	N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			Y	-0-					11
11	360	N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	-0-					11
12	372	N	181	-0-	-191	-0-	181	2			Y	-0-					11
01	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					11
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					11
03	186	N	27	-0-	-159	-0-	27	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
10	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			Y	-0-					1
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	284	2			Y	-0-					1
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	280	2			Y	-0-					1
02	252	N	146	-0-	-106	-0-	146	2			Y	-0-					1
03	279	N	250	-0-	-29	-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
10	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	134	-0-	-46	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	139	-0-	-109	-0-	139	2			Y	-0-					-0-
01	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-
02	129	N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			Y	-0-					-0-
*03	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	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
10	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			Y	-0-					3
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	188	2			Y	-0-					3
12	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-					3
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			Y	-0-					3
02	618	N	618	-0-	-0-	-0-	618	2			Y	-0-					3
03	217	N	154	-0-	-63	-0-	154	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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
01	124	N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	127	N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
*03	163	N	163	-0-	-0-	-0-	163	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
10	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
11	300	N	273	-0-	-27	-0-	273	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	214	-0-	-65	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	186	-0-	-66	-0-	186	2			Y	-0-					-0-
*03	336	N	336	-0-	-0-	-0-	336	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
10	288	N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			Y	-0-					2
11	287	N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					2
12	217	N	151	-0-	-66	-0-	151	2			Y	-0-					2
01	279	N	228	-0-	-51	-0-	228	2			Y	-0-					2
02	252	N	123	-0-	-129	-0-	123	2			Y	-0-					2
*03	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	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
10	66	N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	110	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	79	-0-	-76	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
01	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	2			Y	-0-					-0-
02	112	N	57	-0-	-55	-0-	57	2			Y	-0-					-0-
*03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	97	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
10	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	127	-0-	-28	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
01	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	105	-0-	-119	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
*03	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	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
10	204	N	204	-0-	-0-	-0-	204	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	244	-0-	-26	-0-	244	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	190	-0-	-58	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
01	231	N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	154	-0-	-70	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
*03	277	N	277	-0-	-0-	-0-	277	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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			Y	-0-					1
11	60	N	59	-0-	-1	-0-	59	2			Y	-0-					1
12	62	N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-					1
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			Y	-0-					1
*02	56	N	42	-0-	-14	-0-	42	2			Y	-0-	1	7			-0-
*03	75	N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 58 RRCID -> 196253 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6657 - 6760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-					1
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	2			Y	-0-					1
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			Y	-0-					1
01	358	N	358	-0-	-0-	-0-	358	2			Y	-0-					1
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	211	2			Y	-0-					1
*03	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	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
10	79	N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-					-0-
11	90	N	74	-0-	-16	-0-	74	2			Y	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			Y	-0-					-0-
01	93	N	77	-0-	-16	-0-	77	2			Y	-0-					-0-
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	50	2			Y	-0-					-0-
*03	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	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
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	127	-0-	-23	-0-	127	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	98	-0-	-57	-0-	98	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	62	-0-	-50	-0-	62	2			Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-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
10	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			Y	-0-					3
11	150	N	112	-0-	-38	-0-	112	2			Y	-0-					3
12	186	N	103	-0-	-83	-0-	103	2			Y	-0-					3
01	123	N	123	-0-	-0-	-0-	123	2			Y	-0-					3
02	112	N	60	-0-	-52	-0-	60	2			Y	-0-					3
*03	156	N	156	-0-	-0-	-0-	156	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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	2			Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	242	-0-	-37	-0-	242	2			Y	-0-					-0-
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
02	252	N	162	-0-	-90	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
*03	377	N	377	-0-	-0-	-0-	377	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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342	2			Y	-0-					-0-
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
12	372	N	237	-0-	-135	-0-	237	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	322	-0-	-19	-0-	322	2			Y	-0-					-0-
02	280	N	213	-0-	-67	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	357	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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	254	2			Y	-0-					-0-
11	265	N	265	-0-	-0-	-0-	265	2			Y	-0-					-0-
12	248	N	205	-0-	-43	-0-	205	2			Y	-0-					-0-
01	321	N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			Y	-0-					-0-
02	224	N	184	-0-	-40	-0-	184	2			Y	-0-					-0-
*03	320	N	320	-0-	-0-	-0-	320	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
10	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	108	-0-	-78	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	155	-0-	-0-	-0-	155	2			Y	-0-					-0-
02	140	N	94	-0-	-46	-0-	94	2			Y	-0-					-0-
*03	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	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
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	251	2			Y	-0-					1
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	318	2			Y	-0-					1
12	279	N	216	-0-	-63	-0-	216	2			Y	-0-					1
01	248	N	239	-0-	-9	-0-	239	2			Y	-0-					1
*02	252	N	156	-0-	-96	-0-	156	2			Y	-0-	1	7			-0-
*03	369	N	369	-0-	-0-	-0-	369	2			Y	-0-					-0-

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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					2
11	120	N	83	-0-	-37	-0-	83	2			Y	-0-					2
12	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	2			Y	-0-					2
01	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			Y	-0-					2
02	84	N	56	-0-	-28	-0-	56	2			Y	-0-					2
03	124	N	114	-0-	-10	-0-	114	2			Y	-0-					2

GARNER, TULLY C. WELL #: 76 RRCID -> 199301 COMPL. DATE 01/22/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6738 - 6847

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-					4
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			Y	-0-					4
12	217	N	146	-0-	-71	-0-	146	2			Y	-0-					4
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	187	2			Y	-0-					4
*02	196	N	114	-0-	-82	-0-	114	2			Y	-0-	1	7			3
03	155	N	133	-0-	-22	-0-	133	2			Y	-0-					3

GARNER, TULLY C. WELL #: 72 RRCID -> 199345 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6662 - 6770

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	172	N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
11	180	N	174	-0-	-6	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	134	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	176	-0-	-10	-0-	176	2			Y	-0-					-0-
02	168	N	121	-0-	-47	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
*03	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 73 RRCID -> 199386 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6672 - 6780

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					1
11	300	N	288	-0-	-12	-0-	288	2			Y	-0-					1
12	310	N	243	-0-	-67	-0-	243	2			Y	-0-					1
01	310	N	277	-0-	-33	-0-	277	2			Y	-0-					1
02	280	N	125	-0-	-155	-0-	125	2			Y	-0-					1
*03	253	N	253	-0-	-0-	-0-	253	2			Y	-0-					1

GARNER, TULLY C. WELL #: 74 RRCID -> 199387 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6726 - 6835

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	2			Y	-0-					-0-
11	245	N	245	-0-	-0-	-0-	245	2			Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	213	2			Y	-0-					-0-
01	217	N	141	-0-	-76	-0-	141	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	189	-0-	-7	-0-	189	2			Y	-0-					-0-
03	217	N	144	-0-	-73	-0-	144	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 65 RRCID -> 199587 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6648 - 6753

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
11	270	N	224	-0-	-46	-0-	224	2			Y	-0-					-0-
12	279	N	199	-0-	-80	-0-	199	2			Y	-0-					-0-
01	186	N	182	-0-	-4	-0-	182	2			Y	-0-					-0-
02	196	N	142	-0-	-54	-0-	142	2			Y	-0-					-0-
*03	246	N	246	-0-	-0-	-0-	246	2			Y	-0-					-0-

GARNER, TULLY C. WELL #: 75 RRCID -> 199690 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6709 - 6809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			Y	-0-					11
11	240	N	158	-0-	-82	-0-	158	2			Y	-0-					11
12	182	N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-					11
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	107	2			Y	-0-					11
*02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	2			Y	-0-	1	7			10
03	186	N	45	-0-	-141	-0-	45	2			Y	-0-					10

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
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					13
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-					13
12	310	N	238	-0-	-72	-0-	238	2			Y	-0-					13
01	327	N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					13
*02	308	N	208	-0-	-100	-0-	208	2			Y	-0-	1	7			12
*03	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					12

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
10	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	-0-					-0-
11	150	N	121	-0-	-29	-0-	121	2			Y	-0-					-0-
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	103	2			Y	-0-					-0-
01	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	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
10	349	N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			Y	-0-					1
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			Y	-0-					1
12	248	N	197	-0-	-51	-0-	197	2			Y	-0-					1
01	399	N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					1
02	308	N	161	-0-	-147	-0-	161	2			Y	-0-					1
03	186	N	159	-0-	-27	-0-	159	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
10	345	N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-					34
11	360	N	310	-0-	-50	-0-	310	2			Y	-0-					34
12	372	N	252	-0-	-120	-0-	252	2			Y	-0-					34
01	341	N	302	-0-	-39	-0-	302	2			Y	-0-					34
*02	280	N	226	-0-	-54	-0-	226	2			Y	-0-	3	7			31
*03	383	N	383	-0-	-0-	-0-	383	2			Y	-0-					31

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					5
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	7			4
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

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
10	339	N	339	-0-	-0-	-0-	339	2			Y	-0-					-0-
11	420	N	347	-0-	-73	-0-	347	2			Y	-0-					-0-
12	247	N	247	-0-	-0-	-0-	247	2			Y	-0-					-0-
01	341	N	270	-0-	-71	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
02	336	N	172	-0-	-164	-0-	172	2			Y	-0-					-0-
*03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	338	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
10	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
11	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-					-0-
12	589	N	469	-0-	-120	-0-	469	2			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	2			Y	-0-					-0-
02	532	N	438	-0-	-94	-0-	438	2			Y	-0-					-0-
*03	776	N	776	-0-	-0-	-0-	776	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
10	64	N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			Y	-0-					3
11	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			Y	-0-					3
12	155	N	13	-0-	-142	-0-	13	2			Y	-0-					3
01	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	2			Y	-0-					3
*02	140	N	44	-0-	-96	-0-	44	2			Y	-0-	1	7			2
03	13	N	1	-0-	-12	-0-	1	2			Y	-0-					2

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
10	446	N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			Y	-0-					1
11	60	N	53	-0-	-7	-0-	53	2			Y	-0-					1
12	124	N	89	-0-	-35	-0-	89	2			Y	-0-					1
01	124	N	7	-0-	-117	-0-	7	2			Y	-0-					1
02	56	N	51	-0-	-5	-0-	51	2			Y	-0-					1
*03	266	N	266	-0-	-0-	-0-	266	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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
11	60	N	4	-0-	-56	-0-	4	2			Y	-0-					1
12	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					1
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-					1
02	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					1
*03	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	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
10	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			Y	-0-					48
11	210	N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					48
12	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					48
01	217	N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					48
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			Y	-0-					48
*03	165	N	165	-0-	-0-	-0-	165	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 813 WELL #: 7 RRCID -> 083026 COMPL. DATE 01/24/1979 TOTAL DEPTH 7185 PERF. 6836 - 6948

10	171	N	171	-0-	-0-	-0-	23	1	148	3	Y	-0-					1
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					1
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	24	1	131	3	Y	-0-					1
01	133	N	133	-0-	-0-	-0-	22	1	111	3	Y	-0-					1
02	168	N	138	-0-	-30	-0-	37	1	101	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER, JOHN NANCE WELL #: 6 RRCID -> 111144 COMPL. DATE 04/19/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6834 - 6944

10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	54	1	342	3	Y	-0-					-0-
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	45	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	434	N	372	-0-	-62	-0-	57	1	315	3	Y	-0-					-0-
01	305	N	305	-0-	-0-	-0-	51	1	254	3	Y	-0-					-0-
02	308	N	251	-0-	-57	-0-	68	1	183	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER WELL #: 1 RRCID -> 119160 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7110 - 7222

10	163	N	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	3	Y	-0-					-0-
11	196	N	196	-0-	-0-	-0-	27	1	169	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	146	-0-	-9	-0-	22	1	124	3	Y	-0-					-0-
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	27	1	132	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	183	-0-	-13	-0-	49	1	134	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER "A" WELL #: 3 RRCID -> 119704 COMPL. DATE 12/28/1985 TOTAL DEPTH 7228 PERF. 6953 - 7070

10	431	N	431	-0-	-0-	-0-	59	1	372	3	N	-0-					-0-
11	831	N	831	-0-	-0-	-0-	115	1	716	3	N	-0-					-0-
12	542	N	542	-0-	-0-	-0-	83	1	459	3	N	-0-					-0-
01	316	N	316	-0-	-0-	-0-	53	1	263	3	N	-0-					-0-
02	784	N	424	-0-	-360	-0-	114	1	310	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HUNTER, LARRY T. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 120222 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7000 - 7130

10	167	N	167	-0-	-0-	-0-	23	1	144	3	N	-0-					1
11	150	N	82	-0-	-68	-0-	11	1	71	3	N	-0-					1
12	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					1
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	4	1	22	3	N	-0-					1
*02	84	N	78	-0-	-6	-0-	21	1	57	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER - KONE WELL #: A 1 T RRCID -> 123084 COMPL. DATE 12/19/1986 TOTAL DEPTH 7162 PERF. 6951 - 7062

10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	18	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	109	-0-	-11	-0-	15	1	94	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	20	-0-	-104	-0-	3	1	17	3	Y	-0-					-0-
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	12	1	57	3	Y	-0-					-0-
02	175	N	175	-0-	-0-	-0-	47	1	128	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER - KONE WELL #: 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
10	460	N	460	-0-	-0-	-0-	63	1	397	3	Y	-0-			-0-
11	270	N	196	-0-	-74	-0-	27	1	169	3	Y	-0-			-0-
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-			-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	13	1	65	3	Y	-0-			-0-
02	196	N	48	-0-	-148	-0-	13	1	35	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-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
10	212	N	212	-0-	-0-	-0-	29	1	183	3	Y	-0-			-0-
11	330	N	329	-0-	-1	-0-	45	1	284	3	Y	-0-			-0-
12	291	N	291	-0-	-0-	-0-	45	1	246	3	Y	-0-			-0-
01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	49	1	245	3	Y	-0-			-0-
02	308	N	259	-0-	-49	-0-	70	1	189	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 1 RRCID -> 126593 COMPL. DATE 02/15/1988 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6680 - 6788

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	190	N	190	-0-	-0-	-0-	20	1	170	3	Y	-0-			-0-
11	301	N	301	-0-	-0-	-0-	32	1	269	3	Y	-0-			-0-
12	297	N	297	-0-	-0-	-0-	29	1	268	3	Y	-0-			-0-
01	291	N	291	-0-	-0-	-0-	51	1	240	3	Y	-0-			-0-
02	280	N	268	-0-	-12	-0-	56	1	212	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

LONG, J.E. WELL #: 1 RRCID -> 126915 COMPL. DATE 03/16/1988 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6927 - 7036

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	23	1	145	3	Y	-0-			5
11	185	N	185	-0-	-0-	-0-	26	1	159	3	Y	-0-			5
12	133	N	133	-0-	-0-	-0-	20	1	113	3	Y	-0-			5
01	135	N	135	-0-	-0-	-0-	23	1	112	3	Y	-0-			5
02	260	N	260	-0-	-0-	-0-	70	1	190	3	Y	-0-			5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5

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
10	335	N	335	-0-	-0-	-0-	46	1	289	3	Y	-0-			11
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	42	1	265	3	Y	-0-			11
12	174	N	174	-0-	-0-	-0-	27	1	147	3	Y	-0-			11
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	34	1	167	3	Y	-0-			11
02	280	N	167	-0-	-113	-0-	45	1	122	3	Y	-0-			11
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			1

LEYENDECKER - KONE "A" WELL #: 4 RRCID -> 128753 COMPL. DATE 09/11/1988 TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7117 - 7125

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	633	N	633	-0-	-0-	-0-	87	1	546	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	771	-0-	-69	-0-	107	1	664	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	642	-0-	-195	-0-	98	1	544	3	Y	-0-					-0-
01	551	N	551	-0-	-0-	-0-	92	1	458	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
02	728	N	682	-0-	-46	-0-	184	1	498	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, J.E. WELL #: 3 RRCID -> 135305 COMPL. DATE 05/27/1990 TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7007 - 7116

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	225	N	225	-0-	-0-	-0-	31	1	194	3	Y	-0-					8
11	240	N	228	-0-	-12	-0-	31	1	197	3	Y	-0-					8
12	248	N	212	-0-	-36	-0-	32	1	180	3	Y	-0-					8
01	247	N	247	-0-	-0-	-0-	41	1	206	3	Y	-0-					8
02	239	N	239	-0-	-0-	-0-	64	1	175	3	Y	-0-					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER, J.N. WELL #: 9 RRCID -> 139722 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6850 - 6935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	90	N	44	-0-	-46	-0-	6	1	38	3	Y	-0-					-0-
12	96	N	96	-0-	-0-	-0-	15	1	81	3	Y	-0-					-0-
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	13	1	67	3	Y	-0-					-0-
02	116	N	116	-0-	-0-	-0-	31	1	85	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 407 RRCID -> 139828 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7017 - 7138

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	422	N	422	-0-	-0-	-0-	58	1	364	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	427	-0-	-53	-0-	59	1	368	3	Y	-0-					-0-
12	552	N	552	-0-	-0-	-0-	85	1	467	3	Y	-0-					-0-
01	336	N	336	-0-	-0-	-0-	56	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	392	N	383	-0-	-9	-0-	103	1	280	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MILLER, GWEN #1 WELL #: 1 RRCID -> 141560 COMPL. DATE 03/04/1992 TOTAL DEPTH 7345 PERF. 7133 - 7237

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					15

LEYENDECKER KONE "B" WELL #: 6 RRCID -> 142545 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 7240 PERF. 7009 - 7133

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	263	N	263	-0-	-0-	-0-	36	1	227	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	287	-0-	-43	-0-	40	1	247	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	306	-0-	-35	-0-	47	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	197	N	197	-0-	-0-	-0-	33	1	164	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	204	-0-	-76	-0-	55	1	149	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LONG, ARCHIE WELL #: 507 RRCID -> 143068 COMPL. DATE 09/28/1992 TOTAL DEPTH 7283 PERF. 7050 - 7171

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	179	N	179	-0-	-0-	-0-	25	1	154	3	Y	-0-					-0-
11	347	N	347	-0-	-0-	-0-	48	1	299	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	145	-0-	-196	-0-	22	1	123	3	Y	-0-					-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	17	1	85	3	Y	-0-					-0-
02	336	N	258	-0-	-78	-0-	69	1	189	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 11 RRCID -> 143138 COMPL. DATE 11/27/1992 TOTAL DEPTH 6830 PERF. 6625 - 6728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	39	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	390	N	349	-0-	-41	-0-	37	1	312	3	Y	-0-					-0-
12	417	N	417	-0-	-0-	-0-	41	1	376	3	Y	-0-					-0-
01	371	N	371	-0-	-0-	-0-	65	1	306	3	Y	-0-					-0-
02	352	N	352	-0-	-0-	-0-	74	1	278	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER DAWSON UNIT WELL #: B 7 RRCID -> 143175 COMPL. DATE 10/25/1992 TOTAL DEPTH 7181 PERF. 6968 - 7083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	68	1	426	3	Y	-0-					7
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	63	1	393	3	Y	-0-					7
12	527	N	419	-0-	-108	-0-	64	1	355	3	Y	-0-					7
01	397	N	397	-0-	-0-	-0-	67	1	330	3	Y	-0-					7
02	420	N	339	-0-	-81	-0-	91	1	248	3	Y	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					7

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER WELL #: 10 RRCID -> 143189 COMPL. DATE 01/26/1993 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6782 - 6893

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	481	N	481	-0-	-0-	-0-	50	1	431	3	Y	-0-					-0-
11	455	N	455	-0-	-0-	-0-	48	1	407	3	Y	-0-					-0-
12	496	N	460	-0-	-36	-0-	45	1	415	3	Y	-0-					-0-
01	443	N	443	-0-	-0-	-0-	78	1	365	3	Y	-0-					-0-
02	427	N	427	-0-	-0-	-0-	89	1	338	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 12 RRCID -> 143293 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 6978 PERF. 6860 - 6877

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	480	N	480	-0-	-0-	-0-	50	1	430	3	Y	-0-					-0-
11	449	N	449	-0-	-0-	-0-	47	1	402	3	Y	-0-					-0-
12	525	N	525	-0-	-0-	-0-	52	1	473	3	Y	-0-					-0-
01	100	N	100	-0-	-0-	-0-	18	1	82	3	Y	-0-					-0-
02	420	N	272	-0-	-148	-0-	57	1	215	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 2 RRCID -> 143565 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6627 - 6705

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 143571 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 7275 PERF. 7051 - 7172

10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	18	1	110	3	Y	-0-					-0-
11	83	N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	77	N	77	-0-	-0-	-0-	12	1	65	3	Y	-0-					-0-
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	26	1	127	3	Y	-0-					-0-
02	94	N	94	-0-	-0-	-0-	25	1	69	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 1 RRCID -> 143579 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6573 - 6657

10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	72	1	615	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	716	-0-	-4	-0-	76	1	640	3	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	83	1	756	3	Y	-0-					-0-
01	892	N	892	-0-	-0-	-0-	157	1	735	3	Y	-0-					-0-
02	831	N	831	-0-	-0-	-0-	174	1	657	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1058" WELL #: 2 RRCID -> 143632 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 6902 PERF. 6703 - 6817

10	250	N	250	-0-	-0-	-0-	26	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	240	N	214	-0-	-26	-0-	23	1	191	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	65	-0-	-152	-0-	6	1	59	3	Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	196	N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	98	N	98	-0-	-0-	-0-	13	1	85	3	N	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	17	1	109	3	N	-0-					-0-
12	124	N	2	-0-	-122	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	109	N	109	-0-	-0-	-0-	18	1	91	3	N	-0-					-0-
02	112	N	74	-0-	-38	-0-	20	1	54	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 17 RRCID -> 144302 COMPL. DATE 03/06/1993 TOTAL DEPTH 6888 PERF. 6684 - 6783

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	51	1	318	3	N	-0-					-0-
12	276	N	276	-0-	-0-	-0-	42	1	234	3	N	-0-					-0-
01	296	N	296	-0-	-0-	-0-	50	1	246	3	N	-0-					-0-
02	308	N	46	-0-	-262	-0-	12	1	34	3	N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 3 RRCID -> 144439 COMPL. DATE 01/04/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 6614 - 6707

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	22	1	184	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	20	1	172	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	21	1	192	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	29	1	137	3	Y	-0-					-0-
02	181	N	181	-0-	-0-	-0-	38	1	143	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 16 RRCID -> 144577 COMPL. DATE 04/11/1993 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6983 - 7105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	186	-0-	-0-	-0-	25	1	161	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	186	-0-	-24	-0-	26	1	160	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	184	-0-	-2	-0-	28	1	156	3	Y	-0-					-0-
01	178	N	178	-0-	-0-	-0-	30	1	148	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	167	-0-	-1	-0-	45	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

A. LONG-MILLER UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 145117 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 7349 PERF. 7100 - 7227

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	169	N	169	-0-	-0-	-0-	23	1	146	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	67	-0-	-113	-0-	9	1	58	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	149	-0-	-37	-0-	23	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	136	N	136	-0-	-0-	-0-	23	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	145	N	145	-0-	-0-	-0-	39	1	106	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER WELL #: 19 RRCID -> 145604 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6744 - 6858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	161	N	161	-0-	-0-	-0-	17	1	144	3	Y	-0-					-0-
11	210	N	166	-0-	-44	-0-	18	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	31	1	143	3	Y	-0-					-0-
02	168	N	155	-0-	-13	-0-	33	1	122	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	189	N	189	-0-	-0-	-0-	26	1	163	3	N	-0-			-0-
11	210	N	188	-0-	-22	-0-	26	1	162	3	N	-0-			-0-
12	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	75	1	204	3	N	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 148275 COMPL. DATE 02/15/1994 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7186 - 7222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	613	N	613	-0-	-0-	-0-	84	1	529	3	Y	-0-			12
11	450	N	311	-0-	-139	-0-	43	1	268	3	Y	-0-			12
12	496	N	-0-	-0-	-496	-0-					Y	-0-			12
01	15	N	15	-0-	-0-	-0-	3	1	12	3	Y	-0-			12
02	280	N	-0-	-0-	-280	-0-					Y	-0-			12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			12

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
10	232	N	232	-0-	-0-	-0-	32	1	200	3	Y	-0-			2
11	251	N	251	-0-	-0-	-0-	35	1	216	3	Y	-0-			2
12	273	N	273	-0-	-0-	-0-	42	1	231	3	Y	-0-			2
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-			2
02	224	N	204	-0-	-20	-0-	55	1	149	3	Y	-0-			2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			2

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
10	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	3	N	-0-			23
11	60	N	23	-0-	-37	-0-	3	1	20	3	N	-0-			23
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	34	1	188	3	N	-0-			23
01	215	N	215	-0-	-0-	-0-	36	1	179	3	N	-0-			23
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			23
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			23

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

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
10	42	N	42	-0-	-0-	-0-	4	1	38	3	Y	-0-			-0-
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	17	1	142	3	Y	-0-			-0-
12	104	N	104	-0-	-0-	-0-	10	1	94	3	Y	-0-			-0-
01	99	N	99	-0-	-0-	-0-	17	1	82	3	Y	-0-			-0-
02	140	N	68	-0-	-72	-0-	14	1	54	3	Y	-0-			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER/KONE WELL #: 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
10	299	N	299	-0-	-0-	-0-	41	1	258	3	Y	-0-					-0-
11	413	N	413	-0-	-0-	-0-	57	1	356	3	Y	-0-					-0-
12	451	N	451	-0-	-0-	-0-	69	1	382	3	Y	-0-					-0-
01	751	N	751	-0-	-0-	-0-	126	1	625	3	Y	-0-					-0-
02	664	N	664	-0-	-0-	-0-	179	1	485	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

J N GARNER 1057 WELL #: 5 RRCID -> 168197 COMPL. DATE 03/11/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6726 - 6737

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1058 WELL #: 4 RRCID -> 199266 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6714 - 6835

10	277	N	277	-0-	-0-	-0-	29	1	248	3	Y	-0-					-0-
11	270	N	265	-0-	-5	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	272	-0-	-7	-0-	27	1	245	3	Y	-0-					-0-
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	39	1	180	3	Y	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	65	1	245	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 7 RRCID -> 203569 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6599 - 6688

10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	15	1	129	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	134	-0-	-16	-0-	14	1	120	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	155	-0-	-31	-0-	15	1	140	3	Y	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	24	1	113	3	Y	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	25	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1060 WELL #: 5 RRCID -> 204092 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6780 - 6892

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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 2 RRCID -> 204093 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6995 - 7109

10	217	N	217	-0-	-0-	-0-	30	1	187	3	Y	-0-					-0-
11	213	N	213	-0-	-0-	-0-	29	1	184	3	Y	-0-					-0-
12	242	N	242	-0-	-0-	-0-	37	1	205	3	Y	-0-					-0-
01	108	N	108	-0-	-0-	-0-	18	1	90	3	Y	-0-					-0-
02	196	N	131	-0-	-65	-0-	35	1	96	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 360 WELL #: 3 RRCID -> 205377 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6857 - 6964

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					1
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 5 RRCID -> 206136 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 7146 - 7290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "D" 1375 WELL #: 6 RRCID -> 209124 COMPL. DATE 03/02/2005 TOTAL DEPTH 7509 PERF. 7089 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 12 RRCID -> 211496 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7338 - 7398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	244	N	244	-0-	-0-	-0-	33 1	1 9	210	3	Y	1	1	8			35
11	260	N	260	-0-	-0-	-0-	36 1	1 9	223	3	Y	1	1	8			35
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	67 98	1 9	373	3	Y	89	1	8			123
01	648	N	648	-0-	-0-	-0-	108 3	1 9	537	3	Y	3	2	8			124
02	252	N	118	-0-	-134	-0-	32	1	86	3	Y	-0-					124
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					124

GARNER RANCH 816 WELL #: 1 RRCID -> 211543 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6620 - 6719

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	47	1	398	3	Y	-0-					1
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	55 1	1 9	464	3	Y	1	1	8			1
12	527	N	514	-0-	-13	-0-	51	1	463	3	Y	-0-					1
01	574	N	574	-0-	-0-	-0-	101	1	473	3	Y	-0-					1
*02	568	N	568	-0-	-0-	-0-	119	1	449	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER 1375 WELL #: 8 RRCID -> 212933 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 7134 - 7165

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	84	N	84	-0-	-0-	-0-	12	1	72	3	Y	-0-					12
11	90	N	43	-0-	-47	-0-	6	1	37	3	Y	-0-					12
12	62	N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	3	Y	-0-					12
01	232	N	232	-0-	-0-	-0-	39	1	193	3	Y	-0-					12
02	63	N	63	-0-	-0-	-0-	17	1	46	3	Y	-0-					12
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					12

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER-HUNTER B 1152 WELL #: 14 RRCID -> 213651 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 7604 PERF. 7251 - 7281

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	387	N	387	-0-	-0-	-0-	53	1	334	3	Y	-0-					-0-
11	566	N	566	-0-	-0-	-0-	78	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	682	N	238	-0-	-444	-0-	36	1	202	3	Y	-0-					-0-
01	559	N	559	-0-	-0-	-0-	93	1	462	3	Y	4					4
							4	9									
02	608	N	608	-0-	-0-	-0-	164	1	444	3	Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 19 RRCID -> 216539 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7291 - 7339

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	723	N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	624	3	Y	-0-					-0-
11	730	N	730	-0-	-0-	-0-	101	1	628	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	744	N	631	-0-	-113	-0-	97	1	534	3	Y	-0-					-0-
01	787	N	787	-0-	-0-	-0-	131	1	650	3	Y	5	1	8			4
							6	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	190	1	516	3	Y	2					6
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 17 RRCID -> 219298 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7274 - 7331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	599	N	599	-0-	-0-	-0-	82	1	517	3	Y	-0-					7
11	690	N	599	-0-	-91	-0-	83	1	516	3	Y	-0-					7
12	651	N	463	-0-	-188	-0-	71	1	392	3	Y	-0-					7
01	601	N	601	-0-	-0-	-0-	100	1	499	3	Y	2	1	8			8
							2	9									
02	560	N	491	-0-	-69	-0-	132	1	358	3	Y	1	1	8			8
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 16 RRCID -> 223102 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7283 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1178	N	1178	-0-	-0-	-0-	161	1	1017	3	Y	-0-					10
11	1170	N	1146	-0-	-24	-0-	158	1	988	3	Y	-0-					10
12	1147	N	1039	-0-	-108	-0-	159	1	880	3	Y	-0-					10
01	1221	N	1221	-0-	-0-	-0-	204	1	1013	3	Y	4					14
							4	9									
02	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	300	1	816	3	Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
LEYENDECKER HUNTER "B" 1152 WELL #: 27 RRCID -> 225121 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 7560 PERF. 7266 - 7296

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	147	1	929	3	Y	-0-					11
11	1020	N	905	-0-	-115	-0-	125	1	780	3	Y	-0-					11
12	992	N	739	-0-	-253	-0-	113	1	626	3	Y	-0-					11
01	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	203	1	1008	3	Y	4					15
							4	9									
02	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	282	1	765	3	Y	-0-					15
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					15

LEYENDECKER-KONE 1377 E WELL #: 22 RRCID -> 235045 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7187 - 7314

10	486	N	486	-0-	-0-	-0-	67	1	419	3	Y	-0-					-0-
11	720	N	279	-0-	-441	-0-	39	1	240	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	269	-0-	-382	-0-	41	1	228	3	Y	-0-					-0-
01	516	N	516	-0-	-0-	-0-	87	1	429	3	Y	-0-					-0-
02	449	N	449	-0-	-0-	-0-	121	1	328	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAWSON 356 WELL #: 4 RRCID -> 235403 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 7123 PERF. 6874 - 6970

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					12

GARNER RANCH 816 WELL #: 2 RRCID -> 236711 COMPL. DATE 02/29/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6658 - 6763

10	262	N	262	-0-	-0-	-0-	27	1	235	3	Y	-0-					1
11	570	N	421	-0-	-149	-0-	44	1	377	3	Y	-0-					1
12	651	N	443	-0-	-208	-0-	44	1	399	3	Y	-0-					1
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	107	1	500	3	Y	-0-					1
*02	494	N	494	-0-	-0-	-0-	103	1	391	3	Y	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					1

GARNER RANCH 816 WELL #: 3 RRCID -> 241606 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6673 - 6778

10	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	107	1	910	3	Y	-0-					-0-
11	1770	N	1753	-0-	-17	-0-	185	1	1568	3	Y	-0-					-0-
12	1674	N	1674	-0-	-0-	-0-	165	1	1509	3	Y	-0-					-0-
01	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	320	1	1497	3	Y	-0-					-0-
02	1700	N	1700	-0-	-0-	-0-	355	1	1345	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 1057 WELL #: 9 RRCID -> 241608 COMPL. DATE 04/14/2008 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6610 - 6714

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
GARNER RANCH 817 WELL #: 1 RRCID -> 242319 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7006 PERF. 6639 - 6745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	353	N	353	-0-	-0-	-0-	37	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	480	N	265	-0-	-215	-0-	28	1	237	3	Y	-0-					-0-
12	527	N	232	-0-	-295	-0-	23	1	209	3	Y	-0-					-0-
01	187	N	187	-0-	-0-	-0-	33	1	154	3	Y	-0-					-0-
02	504	N	504	-0-	-0-	-0-	105	1	399	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 3 RRCID -> 243097 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6645 - 6746

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	132	N	132	-0-	-0-	-0-	14	1	118	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	106	-0-	-44	-0-	11	1	95	3	Y	-0-					-0-
12	125	N	125	-0-	-0-	-0-	12	1	113	3	Y	-0-					-0-
01	122	N	122	-0-	-0-	-0-	21	1	101	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	105	-0-	-7	-0-	22	1	83	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LEYENDECKER/HUNTER "B" 2178 WELL #: 26 RRCID -> 245264 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7244 - 7401

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	113	1	714	3	Y	-0-					9
11	750	N	742	-0-	-8	-0-	103	1	639	3	Y	-0-					9
12	868	N	761	-0-	-107	-0-	117	1	644	3	Y	-0-					9
01	795	N	795	-0-	-0-	-0-	132	1	656	3	Y	6					15
							7	9									
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	190	1	516	3	Y	2					17
							2	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	1325	N	1325	-0-	-0-	-0-	182	1	1143	3	Y	-0-					13
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	187	1	1166	3	Y	-0-					13
12	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	188	1	1040	3	Y	-0-					13
01	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	231	1	1149	3	Y	-0-					13
02	1260	N	1203	-0-	-57	-0-	323	1	876	3	Y	4					17
							4	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	969	N	969	-0-	-0-	-0-	102	1	867	3	Y	-0-					-0-
11	990	N	908	-0-	-82	-0-	96	1	811	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									
12	1023	N	990	-0-	-33	-0-	97	1	893	3	Y	-0-					-0-
01	984	N	984	-0-	-0-	-0-	173	1	811	3	Y	-0-					-0-
02	840	N	283	-0-	-557	-0-	59	1	224	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	100	-0-	-20	-0-	11	1	89	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	91	-0-	-33	-0-	9	1	82	3	Y	-0-					-0-
01	66	N	66	-0-	-0-	-0-	12	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	72	-0-	-12	-0-	15	1	57	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	112	N	112	-0-	-0-	-0-	12	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	122	-0-	-28	-0-	13	1	109	3	Y	-0-					-0-
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	11	1	97	3	Y	-0-					-0-
01	57	N	57	-0-	-0-	-0-	10	1	47	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	16	-0-	-96	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 5 RRCID -> 249107 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6662 - 6761

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	155	-0-	-0-	-0-	16	1	139	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	13	1	107	3	Y	-0-					-0-
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	16	1	142	3	Y	-0-					-0-
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-	25	1	119	3	Y	-0-					-0-
02	140	N	140	-0-	-0-	-0-	29	1	111	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH 817 WELL #: 7 RRCID -> 249212 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6710 - 6819

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	619	N	619	-0-	-0-	-0-	65	1	554	3	N	-0-					1
11	720	N	563	-0-	-157	-0-	59	1	504	3	N	-0-					1
12	682	N	649	-0-	-33	-0-	64	1	585	3	N	-0-					1
01	659	N	659	-0-	-0-	-0-	116	1	543	3	N	-0-					1
*02	532	N	318	-0-	-214	-0-	67	1	251	3	N	-0-					1
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					1

LEYENDECKER-HUNTER "B" 1152 WELL #: 22 RRCID -> 255645 COMPL. DATE 02/12/2010 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7282 - 7309

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	734	N	734	-0-	-0-	-0-	101	1	633	3	Y	-0-					-0-
11	840	N	793	-0-	-47	-0-	110	1	683	3	Y	-0-					-0-
12	837	N	705	-0-	-132	-0-	108	1	597	3	Y	-0-					-0-
01	789	N	789	-0-	-0-	-0-	131	1	652	3	Y	5					5
							6	9									
02	766	N	766	-0-	-0-	-0-	206	1	560	3	Y	-0-					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					5

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 28H RRCID -> 272650 COMPL. DATE 08/03/2013 TOTAL DEPTH 7420 PERF. 7799 - 12097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7564	X	5601	-0-	-1963	-0-	344	1	5092	3	Y	150	167	1	4	8	47
							165	9									
11	6480	X	5406	-0-	-1074	-0-	427	1	4874	3	Y	95	81	1	5	8	56
							105	9									
12	6696	X	5823	-0-	-873	-0-	396	1	5291	3	Y	124	130	1	3	8	47
							136	9									
01	5921	X	5337	-0-	-584	-0-	301	1	4920	3	Y	105	96	1	4	8	52
							116	9									
02	5292	X	5002	-0-	-290	-0-	349	1	4511	3	Y	129	128	1	4	8	49
							142	9									
03	5611	X	NO RPT	-0-	-5611	-0-					Y	NO RPT					49

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. //CONT.// 499978
KILLAM GONZALEZ 1485 GU B WELL #: 32H RRCID -> 274826 COMPL. DATE 06/20/2014 TOTAL DEPTH 7256 PERF. 7710 - 13476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	9734	X	9048	-0-	-686	-0-	552	1	8167	3	Y	299	387	1			105
							329	9									
11	9570	X	8455	-0-	-1115	-0-	669	1	7632	3	Y	140	149	1			96
							154	9									
12	9889	X	8393	-0-	-1496	-0-	556	1	7418	3	Y	381	354	1			123
							419	9									
01	9641	X	8449	-0-	-1192	-0-	465	1	7604	3	Y	345	306	1			162
							380	9									
02	8232	X	7297	-0-	-935	-0-	491	1	6333	3	Y	430	434	1			158
							473	9									
03	9052	X	NO RPT	-0-	-9052	-0-					Y	NO RPT					158

KILLAM GONZALEZ 1485 WELL #: 31H RRCID -> 275613 COMPL. DATE 11/20/2013 TOTAL DEPTH 7508 PERF. 7908 - 13336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7234	X	7234	-0-	-0-	-0-	450	1	6645	3	Y	126	153	1			44
							139	9									
11	7260	X	6633	-0-	-627	-0-	520	1	5940	3	Y	157	120	1			81
							173	9									
12	7812	X	6936	-0-	-876	-0-	467	1	6228	3	Y	219	220	1			80
							241	9									
01	7812	X	6715	-0-	-1097	-0-	377	1	6180	3	Y	144	144	1			80
							158	9									
02	7056	X	5968	-0-	-1088	-0-	418	1	5394	3	Y	142	160	1			62
							156	9									
03	7223	X	NO RPT	-0-	-7223	-0-					Y	NO RPT					62

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
GARNER WELL #: 2 RRCID -> 053085 COMPL. DATE 06/26/1972 TOTAL DEPTH 7205 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	744	N	662	-0-	-82	-0-	125	1	537	2	Y	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	2	Y	-0-					-0-
12	722	N	722	-0-	-0-	-0-	138	1	584	2	Y	-0-					-0-
01	812	N	812	-0-	-0-	-0-	138	1	674	2	Y	-0-					-0-
02	721	N	721	-0-	-0-	-0-	108	1	613	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	699	-0-	-14	-0-	111	1	588	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 5 RRCID -> 053368 COMPL. DATE 08/15/1972 TOTAL DEPTH 7150 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	777	-0-	-91	-0-	146	1	631	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	542	-0-	-208	-0-	99	1	443	2	Y	-0-					-0-
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	160	1	679	2	Y	-0-					-0-
01	817	N	817	-0-	-0-	-0-	139	1	678	2	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	105	1	597	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	702	-0-	-135	-0-	112	1	590	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 1 RRCID -> 053887 COMPL. DATE 05/18/1972 TOTAL DEPTH 7223 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	896	N	896	-0-	-0-	-0-	169	1	727	2	Y	-0-					-0-
11	815	N	815	-0-	-0-	-0-	148	1	667	2	Y	-0-					-0-
12	834	N	834	-0-	-0-	-0-	159	1	675	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	775	-0-	-0-	-0-	132	1	643	2	Y	-0-					-0-
02	672	N	658	-0-	-14	-0-	98	1	560	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	728	-0-	-16	-0-	116	1	612	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A. L. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 054570 COMPL. DATE 02/20/1972 TOTAL DEPTH 7850 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	531	N	531	-0-	-0-	-0-	92	1	439	2	Y	-0-					-0-
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	80	1	406	2	Y	-0-					-0-
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	95	1	449	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	70	1	388	2	Y	-0-					-0-
02	401	N	401	-0-	-0-	-0-	52	1	349	2	Y	-0-					-0-
*03	429	N	429	-0-	-0-	-0-	60	1	369	2	Y	-0-					-0-

AUSTIN-STATE (ROUSE) WELL #: 1 RRCID -> 054571 COMPL. DATE 12/15/1971 TOTAL DEPTH 7340 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	541	N	541	-0-	-0-	-0-	94	1	447	2	Y	-0-					34
11	513	N	513	-0-	-0-	-0-	85	1	428	2	Y	-0-					34
12	527	N	526	-0-	-1	-0-	92	1	434	2	Y	-0-					34
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	76	1	420	2	Y	-0-					34
02	476	N	374	-0-	-102	-0-	49	1	325	2	Y	-0-					34
03	527	N	458	-0-	-69	-0-	64	1	394	2	Y	-0-					34

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 054964 COMPL. DATE 07/26/1982 TOTAL DEPTH 7391 PERF. 7186 - 7324

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	128	N	128	-0-	-0-	-0-	22	1	106	2	Y	-0-					-0-
11	90	N	19	-0-	-71	-0-	3	1	16	2	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	16	1	75	2	Y	-0-					-0-
01	93	N	68	-0-	-25	-0-	10	1	58	2	Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-

JAMES, S. A. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 055057 COMPL. DATE 06/17/1972 TOTAL DEPTH 7295 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	440	N	440	-0-	-0-	-0-	83	1	357	2	Y	-0-					-0-
11	330	N	296	-0-	-34	-0-	54	1	242	2	Y	-0-					-0-
12	347	N	347	-0-	-0-	-0-	66	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	346	N	346	-0-	-0-	-0-	59	1	287	2	Y	-0-					-0-
02	313	N	313	-0-	-0-	-0-	47	1	266	2	Y	-0-					-0-
*03	357	N	357	-0-	-0-	-0-	57	1	300	2	Y	-0-					-0-

FLYNN, ERMINE GASS WELL #: 1 RRCID -> 056151 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	376	N	376	-0-	-0-	-0-	65	1	311	2	N	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	56	1	285	2	N	-0-					-0-
12	395	N	395	-0-	-0-	-0-	69	1	326	2	N	-0-					-0-
01	406	N	406	-0-	-0-	-0-	62	1	344	2	N	-0-					-0-
02	310	N	310	-0-	-0-	-0-	41	1	269	2	N	-0-					-0-
03	403	N	330	-0-	-73	-0-	46	1	284	2	N	-0-					-0-

JOHNS-STOKES UNIT WELL #: 3 RRCID -> 056152 COMPL. DATE 08/05/1973 TOTAL DEPTH 7343 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	567	N	567	-0-	-0-	-0-	98	1	469	2	Y	-0-					-0-
11	505	N	505	-0-	-0-	-0-	83	1	422	2	Y	-0-					-0-
12	533	N	533	-0-	-0-	-0-	93	1	440	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	483	-0-	-44	-0-	74	1	409	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	412	-0-	-64	-0-	54	1	358	2	Y	-0-					-0-
*03	750	N	750	-0-	-0-	-0-	104	1	646	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 056153 COMPL. DATE 08/04/1973 TOTAL DEPTH 7371 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	428	N	428	-0-	-0-	-0-	74	1	351	2	Y	3					29
							3	9									
11	380	N	380	-0-	-0-	-0-	62	1	316	2	Y	2					31
							2	9									
12	372	N	359	-0-	-13	-0-	63	1	296	2	Y	-0-					31
01	372	N	286	-0-	-86	-0-	43	1	239	2	Y	4	32	1			3
							4	9									
02	336	N	252	-0-	-84	-0-	33	1	219	2	Y	-0-					3
03	372	N	245	-0-	-127	-0-	34	1	208	2	Y	3					6
							3	9									

JOHNS, E. S. WELL #: 7 RRCID -> 058770 COMPL. DATE 01/26/1974 TOTAL DEPTH 7505 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	266	-0-	-137	-0-	46	1	218	2	Y	2					26
							2	9									
11	360	N	242	-0-	-118	-0-	40	1	200	2	Y	2					28
							2	9									
12	372	N	285	-0-	-87	-0-	50	1	235	2	Y	-0-					28
01	279	N	250	-0-	-29	-0-	38	1	208	2	Y	4	29	1			3
							4	9									
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	29	1	196	2	Y	-0-					3
03	279	N	261	-0-	-18	-0-	36	1	223	2	Y	2					5
							2	9									

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
10	615	N	615	-0-	-0-	-0-	116	1	499	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	340	-0-	-140	-0-	62	1	278	2	Y	-0-					-0-
12	527	N	449	-0-	-78	-0-	86	1	363	2	Y	-0-					-0-
01	527	N	462	-0-	-65	-0-	79	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	54	1	307	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	378	-0-	-56	-0-	60	1	318	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
10	496	N	355	-0-	-141	-0-	67	1	288	2	Y	-0-					-0-
11	523	N	523	-0-	-0-	-0-	95	1	428	2	Y	-0-					-0-
12	434	N	353	-0-	-81	-0-	67	1	286	2	Y	-0-					-0-
01	341	N	218	-0-	-123	-0-	37	1	181	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	220	-0-	-256	-0-	33	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	238	-0-	-103	-0-	38	1	200	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
10	881	N	881	-0-	-0-	-0-	166	1	715	2	Y	-0-					-0-
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	141	1	634	2	Y	-0-					-0-
12	814	N	814	-0-	-0-	-0-	155	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	868	N	798	-0-	-70	-0-	136	1	662	2	Y	-0-					-0-
02	728	N	621	-0-	-107	-0-	93	1	528	2	Y	-0-					-0-
03	806	N	672	-0-	-134	-0-	107	1	565	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
10	637	N	637	-0-	-0-	-0-	120	1	517	2	Y	-0-					-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	103	1	461	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	604	N	604	-0-	-0-	-0-	103	1	501	2	Y	-0-					-0-
02	531	N	531	-0-	-0-	-0-	79	1	452	2	Y	-0-					-0-
*03	470	N	470	-0-	-0-	-0-	75	1	395	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 14 RRCID -> 074861 COMPL. DATE 01/13/1978 TOTAL DEPTH 7292 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	657	N	657	-0-	-0-	-0-	124	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	534	N	534	-0-	-0-	-0-	97	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	602	N	602	-0-	-0-	-0-	115	1	487	2	Y	-0-					-0-
01	529	N	529	-0-	-0-	-0-	90	1	439	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	448	-0-	-28	-0-	67	1	381	2	Y	-0-					-0-
03	527	N	478	-0-	-49	-0-	76	1	402	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
10	550	N	550	-0-	-0-	-0-	95	1	455	2	Y	-0-					-0-
11	487	N	487	-0-	-0-	-0-	80	1	407	2	Y	-0-					-0-
12	465	N	465	-0-	-0-	-0-	81	1	384	2	Y	-0-					-0-
01	452	N	452	-0-	-0-	-0-	69	1	383	2	Y	-0-					-0-
02	391	N	391	-0-	-0-	-0-	51	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	397	-0-	-6	-0-	55	1	342	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
10	573	N	573	-0-	-0-	-0-	108	1	465	2	Y	-0-					-0-
11	510	N	478	-0-	-32	-0-	87	1	391	2	Y	-0-					-0-
12	576	N	576	-0-	-0-	-0-	110	1	466	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	489	-0-	-69	-0-	83	1	406	2	Y	-0-					-0-
02	448	N	415	-0-	-33	-0-	62	1	353	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	465	-0-	-124	-0-	74	1	391	2	Y	-0-					-0-

BURKHOLDER WELL #: 3 RRCID -> 075548 COMPL. DATE 03/04/1978 TOTAL DEPTH 8000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	283	N	283	-0-	-0-	-0-	49	1	234	2	Y	-0-					-0-
11	271	N	271	-0-	-0-	-0-	45	1	226	2	Y	-0-					-0-
12	286	N	286	-0-	-0-	-0-	50	1	236	2	Y	-0-					-0-
01	227	N	227	-0-	-0-	-0-	35	1	192	2	Y	-0-					-0-
02	212	N	212	-0-	-0-	-0-	28	1	184	2	Y	-0-					-0-
*03	218	N	218	-0-	-0-	-0-	30	1	188	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
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	148	1	637	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	661	-0-	-29	-0-	120	1	541	2	Y	-0-					-0-
12	769	N	769	-0-	-0-	-0-	147	1	622	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	744	-0-	-31	-0-	127	1	617	2	Y	-0-					-0-
02	637	N	637	-0-	-0-	-0-	95	1	542	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	633	-0-	-142	-0-	101	1	532	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
10	491	N	491	-0-	-0-	-0-	85	1	406	2	Y	-0-					-0-
11	382	N	382	-0-	-0-	-0-	63	1	319	2	Y	-0-					-0-
12	480	N	480	-0-	-0-	-0-	84	1	396	2	Y	-0-					-0-
01	427	N	427	-0-	-0-	-0-	65	1	362	2	Y	-0-					-0-
02	367	N	367	-0-	-0-	-0-	48	1	319	2	Y	-0-					-0-
*03	385	N	385	-0-	-0-	-0-	54	1	331	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
10	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	630	N	625	-0-	-5	-0-	114	1	511	2	Y	-0-					-0-
12	651	N	550	-0-	-101	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	777	-0-	-29	-0-	132	1	645	2	Y	-0-					-0-
02	660	N	660	-0-	-0-	-0-	99	1	561	2	Y	-0-					-0-
*03	640	N	640	-0-	-0-	-0-	102	1	538	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

JAMES WELL #: 12 RRCID -> 095612 COMPL. DATE 08/31/1981 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 7053 - 7195

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	595	N	595	-0-	-0-	-0-	112	1	483	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	456	-0-	-24	-0-	83	1	373	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	500	-0-	-58	-0-	95	1	405	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	542	-0-	-47	-0-	92	1	450	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	381	-0-	-39	-0-	57	1	324	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	377	-0-	-119	-0-	60	1	317	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 6 RRCID -> 097531 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7138 - 7292

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 10/09/2017 - P/A 10/09/17

JAMES WELL #: 15 RRCID -> 098535 COMPL. DATE 12/30/1981 TOTAL DEPTH 7364 PERF. 7103 - 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
10	874	N	874	-0-	-0-	-0-	165	1	709	2	Y	-0-					-0-
11	690	N	615	-0-	-75	-0-	112	1	503	2	Y	-0-					-0-
12	775	N	588	-0-	-187	-0-	112	1	476	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	523	-0-	-252	-0-	89	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	66	1	377	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	396	-0-	-193	-0-	63	1	333	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 16 RRCID -> 098537 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 7087 - 7231

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	776	N	776	-0-	-0-	-0-	146	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	643	N	643	-0-	-0-	-0-	117	1	526	2	Y	-0-					-0-
12	535	N	535	-0-	-0-	-0-	102	1	433	2	Y	-0-					-0-
01	515	N	515	-0-	-0-	-0-	88	1	427	2	Y	-0-					-0-
02	399	N	399	-0-	-0-	-0-	60	1	339	2	Y	-0-					-0-
*03	468	N	468	-0-	-0-	-0-	75	1	393	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 17 RRCID -> 098666 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 7327 PERF. 7064 - 7223

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	819	N	819	-0-	-0-	-0-	154	1	665	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	652	-0-	-98	-0-	119	1	533	2	Y	-0-					-0-
12	806	N	717	-0-	-89	-0-	137	1	580	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	673	-0-	-133	-0-	115	1	558	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	574	-0-	-42	-0-	86	1	488	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	634	-0-	-79	-0-	101	1	533	2	Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 098796 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7561 - 7796

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	190	-0-	-306	-0-	33	1	157	2	Y	-0-					-0-
11	480	N	136	-0-	-344	-0-	22	1	114	2	Y	-0-					-0-
12	248	N	145	-0-	-103	-0-	25	1	120	2	Y	-0-					-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-					-0-
02	140	N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-					-0-

KRAUSE, A.L.ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 112499 COMPL. DATE 08/27/1984 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7526 - 7553

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	496	N	489	-0-	-7	-0-	85	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	450	N	441	-0-	-9	-0-	73	1	368	2	Y	-0-					-0-
12	496	N	424	-0-	-72	-0-	74	1	350	2	Y	-0-					-0-
01	496	N	365	-0-	-131	-0-	56	1	309	2	Y	-0-					-0-
02	420	N	410	-0-	-10	-0-	54	1	356	2	Y	-0-					-0-
*03	438	N	438	-0-	-0-	-0-	61	1	377	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
KRAUSE, A.L. ESTATE WELL #: 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
10	560	N	560	-0-	-0-	-0-	97	1	463	2	Y	-0-					-0-
11	598	N	598	-0-	-0-	-0-	99	1	499	2	Y	-0-					-0-
12	644	N	644	-0-	-0-	-0-	112	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	503	N	503	-0-	-0-	-0-	77	1	426	2	Y	-0-					-0-
02	457	N	457	-0-	-0-	-0-	60	1	397	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	406	-0-	-59	-0-	56	1	350	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
10	930	N	894	-0-	-36	-0-	45	1	849	2	Y	-0-					-0-
11	900	N	864	-0-	-36	-0-	43	1	821	2	Y	-0-					-0-
12	986	N	986	-0-	-0-	-0-	52	1	934	2	Y	-0-					-0-
01	1009	N	1009	-0-	-0-	-0-	50	1	959	2	Y	-0-					-0-
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	48	1	907	2	Y	-0-					-0-
03	930	N	794	-0-	-136	-0-	40	1	754	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
10	837	N	771	-0-	-66	-0-	39	1	732	2	Y	-0-					-0-
11	855	N	855	-0-	-0-	-0-	43	1	812	2	Y	-0-					-0-
12	862	N	862	-0-	-0-	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
01	803	N	803	-0-	-0-	-0-	40	1	763	2	Y	-0-					-0-
02	812	N	805	-0-	-7	-0-	40	1	765	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	828	-0-	-40	-0-	42	1	786	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 7 RRCID -> 125190 COMPL. DATE 09/11/1987 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7135 - 7300

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	564	N	564	-0-	-0-	-0-	98	1	466	2	Y	-0-					-0-
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	86	1	434	2	Y	-0-					-0-
12	538	N	538	-0-	-0-	-0-	94	1	444	2	Y	-0-					-0-
01	558	N	508	-0-	-50	-0-	78	1	430	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	450	-0-	-26	-0-	59	1	391	2	Y	-0-					-0-
*03	595	N	595	-0-	-0-	-0-	83	1	512	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
10	1147	N	855	-0-	-292	-0-	148	1	707	2	N	-0-					-0-
11	930	N	795	-0-	-135	-0-	131	1	664	2	N	-0-					-0-
12	912	N	912	-0-	-0-	-0-	159	1	753	2	N	-0-					-0-
01	925	N	925	-0-	-0-	-0-	142	1	783	2	N	-0-					-0-
02	756	N	680	-0-	-76	-0-	89	1	591	2	N	-0-					-0-
03	899	N	568	-0-	-331	-0-	79	1	489	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
10	359	N	359	-0-	-0-	-0-	62	1	297	2	Y	-0-					-0-
11	334	N	334	-0-	-0-	-0-	55	1	279	2	Y	-0-					-0-
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	59	1	281	2	Y	-0-					-0-
01	372	N	300	-0-	-72	-0-	46	1	254	2	Y	-0-					-0-
02	308	N	263	-0-	-45	-0-	34	1	229	2	Y	-0-					-0-
03	341	N	282	-0-	-59	-0-	39	1	243	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
10	593	N	593	-0-	-0-	-0-	112	1	481	2	N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	80	1	361	2	N	-0-					-0-
12	527	N	471	-0-	-56	-0-	90	1	381	2	N	-0-					-0-
01	527	N	440	-0-	-87	-0-	75	1	365	2	N	-0-					-0-
02	420	N	360	-0-	-60	-0-	54	1	306	2	N	-0-					-0-
03	465	N	395	-0-	-70	-0-	63	1	332	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
10	868	N	807	-0-	-61	-0-	152	1	655	2	Y	-0-					-0-
11	905	N	905	-0-	-0-	-0-	165	1	740	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	838	-0-	-61	-0-	160	1	678	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	752	-0-	-54	-0-	128	1	624	2	Y	-0-					-0-
02	840	N	752	-0-	-88	-0-	112	1	640	2	Y	-0-					-0-
03	837	N	729	-0-	-108	-0-	116	1	613	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
10	713	N	657	-0-	-56	-0-	124	1	533	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	639	-0-	-21	-0-	116	1	523	2	Y	-0-					-0-
12	713	N	687	-0-	-26	-0-	131	1	556	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	645	-0-	-6	-0-	110	1	535	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	563	-0-	-25	-0-	84	1	479	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	592	-0-	-90	-0-	94	1	498	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
10	713	N	680	-0-	-33	-0-	128	1	552	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	744	N	707	-0-	-37	-0-	135	1	572	2	Y	-0-					-0-
01	682	N	664	-0-	-18	-0-	113	1	551	2	Y	-0-					-0-
02	644	N	581	-0-	-63	-0-	87	1	494	2	Y	-0-					-0-
03	713	N	593	-0-	-120	-0-	95	1	498	2	Y	-0-					-0-

JAMES WELL #: 19 RRCID -> 162776 COMPL. DATE 01/17/1997 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7040 - 7197

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1364	N	1212	-0-	-152	-0-	228	1	984	2	Y	-0-					-0-
11	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	193	1	868	2	Y	-0-					-0-
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	199	1	843	2	Y	-0-					-0-
01	1209	N	982	-0-	-227	-0-	167	1	815	2	Y	-0-					-0-
02	980	N	787	-0-	-193	-0-	118	1	669	2	Y	-0-					-0-
03	1054	N	897	-0-	-157	-0-	143	1	754	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
10	489	N	489	-0-	-0-	-0-	85	1	404	2	Y	-0-					-0-
11	395	N	395	-0-	-0-	-0-	65	1	330	2	Y	-0-					-0-
12	444	N	444	-0-	-0-	-0-	77	1	367	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	403	-0-	-0-	-0-	62	1	341	2	Y	-0-					-0-
02	347	N	347	-0-	-0-	-0-	45	1	302	2	Y	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	48	1	294	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
10	586	N	586	-0-	-0-	-0-	102	1	484	2	Y	-0-					-0-
11	522	N	522	-0-	-0-	-0-	86	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	558	N	552	-0-	-6	-0-	96	1	456	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	498	-0-	-91	-0-	76	1	422	2	Y	-0-					-0-
02	476	N	431	-0-	-45	-0-	56	1	375	2	Y	-0-					-0-
03	558	N	452	-0-	-106	-0-	63	1	389	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
10	1671	N	1671	-0-	-0-	-0-	315	1	1356	2	Y	-0-					-0-
11	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	260	1	1169	2	Y	-0-					-0-
12	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	292	1	1241	2	Y	-0-					-0-
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	243	1	1185	2	Y	-0-					-0-
02	1176	N	1116	-0-	-60	-0-	167	1	949	2	Y	-0-					-0-
03	1302	N	1210	-0-	-92	-0-	193	1	1017	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 #: 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
10	975	N	975	-0-	-0-	-0-	184	1	791	2	Y	-0-					-0-
11	680	N	680	-0-	-0-	-0-	124	1	556	2	Y	-0-					-0-
12	759	N	759	-0-	-0-	-0-	145	1	614	2	Y	-0-					-0-
01	856	N	856	-0-	-0-	-0-	146	1	710	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	610	-0-	-6	-0-	91	1	519	2	Y	-0-					-0-
03	682	N	669	-0-	-13	-0-	107	1	562	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
10	1170	N	1170	-0-	-0-	-0-	220	1	950	2	N	-0-					-0-
11	1158	N	1158	-0-	-0-	-0-	211	1	947	2	N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	1178	N	1134	-0-	-44	-0-	193	1	941	2	N	-0-					-0-
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	132	1	752	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	921	-0-	-319	-0-	147	1	774	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
10	510	N	510	-0-	-0-	-0-	96	1	414	2	Y	-0-					-0-
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	111	1	500	2	Y	-0-					-0-
12	510	N	510	-0-	-0-	-0-	97	1	413	2	Y	-0-					-0-
01	455	N	455	-0-	-0-	-0-	78	1	377	2	Y	-0-					-0-
02	440	N	440	-0-	-0-	-0-	66	1	374	2	Y	-0-					-0-
*03	459	N	459	-0-	-0-	-0-	73	1	386	2	Y	-0-					-0-

GARNER WELL #: 13 RRCID -> 199251 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6973 - 7094

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	375	-0-	-121	-0-	71	1	304	2	Y	-0-					-0-
11	421	N	421	-0-	-0-	-0-	77	1	344	2	Y	-0-					-0-
12	472	N	472	-0-	-0-	-0-	90	1	382	2	Y	-0-					-0-
01	451	N	451	-0-	-0-	-0-	77	1	374	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	375	-0-	-17	-0-	56	1	319	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	346	-0-	-119	-0-	55	1	291	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
10	537	N	537	-0-	-0-	-0-	101	1	436	2	Y	-0-					-0-
11	533	N	533	-0-	-0-	-0-	97	1	436	2	Y	-0-					-0-
12	550	N	550	-0-	-0-	-0-	105	1	445	2	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	78	1	380	2	Y	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	48	1	276	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	336	-0-	-98	-0-	54	1	282	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
10	396	N	396	-0-	-0-	-0-	69	1	327	2	Y	-0-					7
11	354	N	354	-0-	-0-	-0-	58	1	296	2	Y	-0-					7
12	378	N	378	-0-	-0-	-0-	66	1	312	2	Y	-0-					7
01	344	N	344	-0-	-0-	-0-	53	1	291	2	Y	-0-					7
02	280	N	273	-0-	-7	-0-	36	1	237	2	Y	-0-					7
*03	321	N	321	-0-	-0-	-0-	45	1	276	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
10	1105	N	1105	-0-	-0-	-0-	208	1	897	2	N	-0-					-0-
11	904	N	904	-0-	-0-	-0-	165	1	739	2	N	-0-					-0-
12	1061	N	1061	-0-	-0-	-0-	202	1	859	2	N	-0-					-0-
01	1116	N	974	-0-	-142	-0-	166	1	808	2	N	-0-					-0-
02	840	N	751	-0-	-89	-0-	112	1	639	2	N	-0-					-0-
03	1054	N	840	-0-	-214	-0-	134	1	706	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261

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
10	992	N	812	-0-	-180	-0-	153	1	659	2	Y	-0-					-0-
11	840	N	665	-0-	-175	-0-	121	1	544	2	Y	-0-					-0-
12	899	N	733	-0-	-166	-0-	140	1	593	2	Y	-0-					-0-
01	806	N	629	-0-	-177	-0-	107	1	522	2	Y	-0-					-0-
02	616	N	588	-0-	-28	-0-	88	1	500	2	Y	-0-					-0-
03	744	N	532	-0-	-212	-0-	85	1	447	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
10	394	N	394	-0-	-0-	-0-	74	1	320	2	N	-0-					-0-
11	355	N	355	-0-	-0-	-0-	65	1	290	2	N	-0-					-0-
12	1241	N	1241	-0-	-0-	-0-	237	1	1004	2	N	-0-					-0-
01	403	N	358	-0-	-45	-0-	61	1	297	2	N	-0-					-0-
02	336	N	321	-0-	-15	-0-	48	1	273	2	N	-0-					-0-
03	1240	N	318	-0-	-922	-0-	51	1	267	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
10	965	N	965	-0-	-0-	-0-	182	1	783	2	Y	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	182	1	817	2	Y	-0-					-0-
12	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	192	1	815	2	Y	-0-					-0-
01	961	N	930	-0-	-31	-0-	158	1	772	2	Y	-0-					-0-
02	883	N	883	-0-	-0-	-0-	132	1	751	2	Y	-0-					-0-
*03	969	N	969	-0-	-0-	-0-	154	1	815	2	Y	-0-					-0-

DAWSON WELL #: 10 RRCID -> 202833 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7415 PERF. 7065 - 7191

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	776	N	776	-0-	-0-	-0-	146	1	630	2	Y	-0-					-0-
11	750	N	581	-0-	-169	-0-	106	1	475	2	Y	-0-					-0-
12	788	N	788	-0-	-0-	-0-	150	1	638	2	Y	-0-					-0-
01	775	N	718	-0-	-57	-0-	122	1	596	2	Y	-0-					-0-
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	87	1	492	2	Y	-0-					-0-
03	775	N	625	-0-	-150	-0-	100	1	525	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
10	849	N	849	-0-	-0-	-0-	160	1	689	2	N	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	125	1	564	2	N	-0-					-0-
12	793	N	793	-0-	-0-	-0-	151	1	642	2	N	-0-					-0-
01	837	N	671	-0-	-166	-0-	114	1	557	2	N	-0-					-0-
02	644	N	534	-0-	-110	-0-	80	1	454	2	N	-0-					-0-
03	806	N	581	-0-	-225	-0-	93	1	488	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
10	590	N	590	-0-	-0-	-0-	111	1	479	2	Y	-0-					-0-
11	571	N	571	-0-	-0-	-0-	104	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	110	1	469	2	Y	-0-					-0-
01	589	N	517	-0-	-72	-0-	88	1	429	2	Y	-0-					-0-
02	532	N	400	-0-	-132	-0-	60	1	340	2	Y	-0-					-0-
03	589	N	446	-0-	-143	-0-	71	1	375	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
10	1100	N	1100	-0-	-0-	-0-	207	1	893	2	N	-0-					-0-
11	868	N	868	-0-	-0-	-0-	158	1	710	2	N	-0-					-0-
12	930	N	913	-0-	-17	-0-	174	1	739	2	N	-0-					-0-
01	1085	N	834	-0-	-251	-0-	142	1	692	2	N	-0-					-0-
02	812	N	622	-0-	-190	-0-	93	1	529	2	N	-0-					-0-
03	899	N	789	-0-	-110	-0-	126	1	663	2	N	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JAMES TRUST 1355 WELL #: 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
10	760	N	760	-0-	-0-	-0-	143	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	702	N	702	-0-	-0-	-0-	128	1	574	2	Y	-0-					-0-
12	748	N	748	-0-	-0-	-0-	143	1	605	2	Y	-0-					-0-
01	708	N	708	-0-	-0-	-0-	121	1	587	2	Y	-0-					-0-
02	560	N	526	-0-	-34	-0-	79	1	447	2	Y	-0-					-0-
03	620	N	604	-0-	-16	-0-	96	1	508	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
10	945	N	945	-0-	-0-	-0-	178	1	767	2	N	-0-					-0-
11	698	N	698	-0-	-0-	-0-	127	1	571	2	N	-0-					-0-
12	804	N	804	-0-	-0-	-0-	153	1	651	2	N	-0-					-0-
01	930	N	771	-0-	-159	-0-	131	1	640	2	N	-0-					-0-
02	644	N	622	-0-	-22	-0-	93	1	529	2	N	-0-					-0-
03	806	N	660	-0-	-146	-0-	105	1	555	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
10	721	N	721	-0-	-0-	-0-	136	1	585	2	Y	-0-					-0-
11	660	N	568	-0-	-92	-0-	103	1	465	2	Y	-0-					-0-
12	657	N	657	-0-	-0-	-0-	125	1	532	2	Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	129	1	626	2	Y	-0-					-0-
02	708	N	708	-0-	-0-	-0-	106	1	602	2	Y	-0-					-0-
*03	652	N	652	-0-	-0-	-0-	104	1	548	2	Y	-0-					-0-

JAMES TRUST 1355 WELL #: 5 RRCID -> 211549 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7053 - 7217

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	805	N	805	-0-	-0-	-0-	152	1	653	2	N	-0-					-0-
11	720	N	636	-0-	-84	-0-	116	1	520	2	N	-0-					-0-
12	775	N	696	-0-	-79	-0-	133	1	563	2	N	-0-					-0-
01	806	N	633	-0-	-173	-0-	108	1	525	2	N	-0-					-0-
02	588	N	522	-0-	-66	-0-	78	1	444	2	N	-0-					-0-
03	682	N	585	-0-	-97	-0-	93	1	492	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
10	1178	N	999	-0-	-179	-0-	188	1	811	2	N	-0-					-0-
11	999	N	999	-0-	-0-	-0-	182	1	817	2	N	-0-					-0-
12	1116	N	1110	-0-	-6	-0-	212	1	898	2	N	-0-					-0-
01	992	N	986	-0-	-6	-0-	168	1	818	2	N	-0-					-0-
02	928	N	928	-0-	-0-	-0-	139	1	789	2	N	-0-					-0-
03	1116	N	902	-0-	-214	-0-	144	1	758	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
10	341	N	295	-0-	-46	-0-	56	1	239	2	Y	-0-					-0-
11	281	N	281	-0-	-0-	-0-	51	1	230	2	Y	-0-					-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	54	1	230	2	Y	-0-					-0-
01	310	N	264	-0-	-46	-0-	45	1	219	2	Y	-0-					-0-
02	252	N	220	-0-	-32	-0-	33	1	187	2	Y	-0-					-0-
03	279	N	233	-0-	-46	-0-	37	1	196	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261
JOHNS, E. S. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 244848 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 7510 PERF. 7235 - 7277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	274	-0-	-67	-0-	47	1	225	2	N	2					18
							2	9									
11	337	N	337	-0-	-0-	-0-	55	1	281	2	N	1					19
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	60	1	283	2	N	-0-					19
01	279	N	213	-0-	-66	-0-	32	1	178	2	N	3	20	1			2
							3	9									
02	308	N	163	-0-	-145	-0-	21	1	142	2	N	-0-					2
03	341	N	216	-0-	-125	-0-	30	1	184	2	N	2					4
							2	9									

WAGNER OIL COMPANY 891175
STOKES WELL #: 1R RRCID -> 204478 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7347 - 7384

10	DLQ G-10		604	-0-	604	604	77	1	509	2	Y	16	16	1			41
							18	9									
11	DLQ G-10		530	-0-	530	1134	70	1	460	2	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		487	-0-	487	1621	63	1	420	2	Y	4					42
							4	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1621					Y	NO RPT					42
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					42

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204770 COMPL. DATE 09/09/2004 TOTAL DEPTH 7607 PERF. 7310 - 7376

10	DLQ G-10		1225	-0-	1225	1225	160	1	1053	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		1097	-0-	1097	2322	145	1	952	2	Y	-0-	6	7			7
12	DLQ G-10		1002	-0-	1002	3324	132	1	869	2	Y	1					9
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	3324					Y	NO RPT					9
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					9

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208237 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 7704 PERF. 7300 - 7362

10	DLQ G-10		1104	-0-	1104	1104	144	1	948	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		987	-0-	987	2091	130	1	857	2	Y	-0-	6	7			7
12	DLQ G-10		902	-0-	902	2993	119	1	782	2	Y	1					8
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	2993					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208811 COMPL. DATE 03/06/2005 TOTAL DEPTH 7715 PERF. 7278 - 7335

10	DLQ G-10		306	-0-	306	306	39	1	255	2	Y	11	16	1			13
							12	9									
11	DLQ G-10		266	-0-	266	572	35	1	231	2	Y	-0-	6	7			7
12	DLQ G-10		244	-0-	244	816	32	1	211	2	Y	1					8
							1	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	816					Y	NO RPT					8
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					8

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
REESE WELL #: 2 RRCID -> 209820 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7350 - 7422

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		214	-0-	214	214		26 1 14 9	174	2	Y	13	16	1			46
11	DLQ G-10		202	-0-	202	416		23 1 22 9	157	2	Y	20	66	1			-0-
12	DLQ G-10		220	-0-	220	636		22 1 55 9	143	2	Y	50	68	1			36
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	636					Y	NO RPT					36
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					36

REESE WELL #: 1 RRCID -> 214737 COMPL. DATE 11/06/2005 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7366 - 7437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		433	-0-	433	433		55 1 14 9	364	2	Y	13	16	1			41
11	DLQ G-10		399	-0-	399	832		50 1 20 9	329	2	Y	18	59	1			-0-
12	DLQ G-10		391	-0-	391	1223		45 1 46 9	300	2	Y	42	58	1			32
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1223					Y	NO RPT					32
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					32

WRIGHT-LONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214738 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7287 - 7342

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		414	-0-	414	414		53 1 12 9	349	2	Y	11	16	1			13
11	DLQ G-10		364	-0-	364	778		48 1	316	2	Y	-0-	6	7			7
12	DLQ G-10		332	-0-	332	1110		44 1	288	2	Y	-0-					6
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1110					Y	NO RPT					6
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

STOKES WELL #: 2 RRCID -> 215038 COMPL. DATE 11/20/2005 TOTAL DEPTH 7677 PERF. 7398 - 7456

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		517	-0-	517	517		66 1 18 9	433	2	Y	16	16	1			41
11	DLQ G-10		452	-0-	452	969		60 1	392	2	Y	-0-					41
12	DLQ G-10		416	-0-	416	1385		55 1 4 9	357	2	Y	4					40
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1385					Y	NO RPT					40
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		548	-0-	548	548		71 1 9 9	468	2	Y	8	8	1			56
11	DLQ G-10		487	-0-	487	1035		64 1	423	2	Y	-0-	4	7			52
12	DLQ G-10		457	-0-	457	1492		59 1 12 9	386	2	Y	11					60
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1492					Y	NO RPT					60
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					60

TOM WALSH (OLMOS) //CONT.// 90606 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		397	-0-	397	397	50	1	333	2	Y	13	16	1			45
							14	9									
11	DLQ G-10		367	-0-	367	764	45	1	301	2	Y	19	64	1			-0-
							21	9									
12	DLQ G-10		363	-0-	363	1127	41	1	274	2	Y	44	63	1			34
							48	9									
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1127					Y	NO RPT					34
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	DLQ G-10		404	-0-	404	404	53	1	351	2	Y	-0-					27
11	DLQ G-10		365	-0-	365	769	48	1	317	2	Y	-0-	27	7			-0-
12	DLQ G-10		333	-0-	333	1102	44	1	289	2	Y	-0-					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	1102					Y	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1705	N	1487	-0-	-218	-0-	194	1	1281	2	N	11	16	1			13
							12	9									
11	1590	N	1333	-0-	-257	-0-	175	1	1158	2	N	-0-	6	7			7
12	1612	N	1218	-0-	-394	-0-	160	1	1056	2	N	2					13
							2	9									
01	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					13
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	561	N	561	-0-	-0-	-0-	72	1	477	2	N	11	16	1			13
							12	9									
11	496	N	496	-0-	-0-	-0-	65	1	431	2	N	-0-	6	7			7
12	496	N	452	-0-	-44	-0-	59	1	393	2	N	-0-					5
01	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					N	NO RPT					5
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					5

WHITE MARLIN OPERATING CO, LLC 918475
JAMES TRUST WELL #: 8 RRCID -> 086971 COMPL. DATE 02/29/1980 TOTAL DEPTH 7174 PERF. 7026 - 7045

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	392	N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-					3
11	420	N	348	-0-	-72	-0-	28	1	320	2	Y	-0-					3
12	372	N	340	-0-	-32	-0-	9	1	331	2	Y	-0-					3
01	403	N	355	-0-	-48	-0-	21	1	334	2	Y	-0-					3
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	334	2	Y	-0-					3
*03	355	N	355	-0-	-0-	-0-	17	1	338	2	Y	-0-					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	180	N	72	-0-	-108	-0-	6	1	66	2	Y	-0-					-0-
12	109	N	109	-0-	-0-	-0-	3	1	106	2	Y	-0-					-0-
01	96	N	96	-0-	-0-	-0-	6	1	90	2	Y	-0-					-0-
02	211	N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	Y	-0-					-0-
*03	257	N	257	-0-	-0-	-0-	12	1	245	2	Y	-0-					-0-

TOM WALSH (WILCOX) 90606 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
LEYENDECKER-HUNTER "B"2178 WELL #: 9 RRCID -> 147054 COMPL. DATE 10/04/1993 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 4021 - 4026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOM WALSH, W. (OLMOS) 90610 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
LEWIS PETRO PROPERTIES, INC. 499978
GARNER RANCH "1060" WELL #: 1 RRCID -> 118093 COMPL. DATE 06/03/1985 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6814 - 6943

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	45	1	287	3	Y	-0-					-0-
11	360	N	281	-0-	-79	-0-	39	1	242	3	Y	-0-					-0-
12	372	N	313	-0-	-59	-0-	48	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	337	N	337	-0-	-0-	-0-	57	1	280	3	Y	-0-					-0-
02	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	329	1	895	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 3 RRCID -> 137505 COMPL. DATE 04/03/1991 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6805 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	46	1	288	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	312	-0-	-18	-0-	43	1	269	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	310	-0-	-31	-0-	47	1	263	3	Y	-0-					-0-
01	280	N	280	-0-	-0-	-0-	47	1	233	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	78	1	211	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

GARNER RANCH "1060" WELL #: 4 RRCID -> 137899 COMPL. DATE 04/01/1991 TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6878 - 6904

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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
*10	4495	X	4495	-0-	-0- B	-0-	181	1	4274	2	Y	36	27	1			17
							40	9									
*11	4084	X	4084	-0-	-0- B	-0-	182	1	3867	2	Y	32	39	1			10
							35	9									
*12	4354	X	4354	-0-	-0- B	-0-	196	1	4124	2	Y	31	30	1			11
							34	9									
*01	4263	X	4263	-0-	-0- B	-0-	193	1	4033	2	Y	34	29	1			16
							37	9									
*02	2178	X	2178	-0-	-0- B	-0-	107	1	2052	2	Y	17	24	1			9
							19	9									
*03	3463	X	3463	-0-	-0- B	-0-	179	1	3254	2	Y	27	29	1			7
							30	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 154559 COMPL. DATE 03/30/1995 TOTAL DEPTH 12350 PERF.11306 - 11412

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

*10	22878	X	20876	-0-	-2002 B	-0-	836	1	19734	2	Y	278	213	1			131
							306	9									
*11	22140	X	19576	-0-	-2564 B	-0-	866	1	18428	2	Y	256	307	1			80
							282	9									
*12	22878	X	20263	-0-	-2615 B	-0-	907	1	19084	2	Y	247	240	1			87
							272	9									
*01	21979	X	20312	-0-	-1667 B	-0-	913	1	19096	2	Y	275	233	1			129
							303	9									
*02	19768	X	16874	-0-	-2894 B	-0-	824	1	15804	2	Y	224	233	1			120
							246	9									
03	20987	X	18393	-0-	-2594 B	-0-	945	1	17180	2	Y	244	301	1			63
							268	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 112 RRCID -> 165021 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 12905 PERF.12552 - 12712

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	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 #: 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
*10	5766	X	4359	-0-	-1407 B	-0-	177	1	4175	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
*11	5340	X	4101	-0-	-1239 B	-0-	184	1	3910	2	Y	6	7	1			2
							7	9									
*12	5022	X	4636	-0-	-386 B	-0-	210	1	4419	2	Y	6	6	1			2
							7	9									
*01	4712	X	4636	-0-	-76 B	-0-	211	1	4417	2	Y	7	6	1			3
							8	9									
*02	4032	X	3856	-0-	-176 B	-0-	191	1	3658	2	Y	6	6	1			3
							7	9									
03	4650	X	3723	-0-	-927 B	-0-	194	1	3523	2	Y	5	7	1			1
							6	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
*10	2511	X	1791	-0-	-720 B	-0-	71	1	1668	2	Y	47	36	1			22
							52	9									
*11	2430	X	1726	-0-	-704 B	-0-	75	1	1601	2	Y	45	53	1			14
							50	9									
*12	2511	X	1852	-0-	-659 B	-0-	82	1	1720	2	Y	45	43	1			16
							50	9									
*01	2570	X	2570	-0-	-0- B	-0-	114	1	2381	2	Y	68	52	1			32
							75	9									
*02	1624	X	45	-0-	-1579 B	-0-	2	1	41	2	Y	2	33	1			1
							2	9									
03	1860	X	-0-	-0-	-1860 B	-0-					Y	-0-	1	1			-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
10	1240	X	-0-	-0-	-1240 B	-0-					Y	-0-					-0-
11	750	X	-0-	-0-	-750 B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*03	2713	X	2713	-0-	-0- B	-0-	128	1	2320	2	Y	241	179	1			62
							265	9									

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-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
*10	40455	X	38176	-0-	-2279 B	-0-	1534	1	36247	2	N	359	272	1			169
							395	9									
*11	39150	X	37418	-0-	-1732 B	-0-	1662	1	35376	2	N	345	406	1			108
							380	9									
*12	40455	X	38230	-0-	-2225 B	-0-	1719	1	36149	2	N	329	321	1			116
							362	9									
*01	39308	X	35953	-0-	-3355 B	-0-	1624	1	33952	2	N	343	298	1			161
							377	9									
*02	35112	X	32081	-0-	-3031 B	-0-	1574	1	30177	2	N	300	300	1			161
							330	9									
03	38874	X	36637	-0-	-2237 B	-0-	1890	1	34371	2	N	342	415	1			88
							376	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 106 RRCID -> 255487 COMPL. DATE 02/02/2010 TOTAL DEPTH 12446 PERF.10528 - 10595

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3782	X	3218	-0-	-564 B	-0-	129	1	3052	2	Y	34	26	1			16
							37	9									
*11	3450	X	2984	-0-	-466 B	-0-	132	1	2817	2	Y	32	38	1			10
							35	9									
*12	3565	X	3301	-0-	-264 B	-0-	148	1	3118	2	Y	32	31	1			11
							35	9									
*01	3224	X	3122	-0-	-102 B	-0-	141	1	2942	2	Y	35	30	1			16
							39	9									
*02	2912	X	2788	-0-	-124 B	-0-	137	1	2618	2	Y	30	30	1			16
							33	9									
*03	3357	X	3357	-0-	-0- B	-0-	173	1	3144	2	Y	36	43	1			9
							40	9									

KLEBERG R J JR TR STILLMAN WELL #: 103 RRCID -> 256678 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 13800 PERF.12020 - 12068

*10	1853	N	1853	-0-	-0- B	-0-	75	1	1769	2	Y	8	6	1			4
							9	9									
*11	1740	N	1729	-0-	-11 B	-0-	77	1	1644	2	Y	7	9	1			2
							8	9									
*12	1875	N	1875	-0-	-0- B	-0-	85	1	1781	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
*01	2155	N	2155	-0-	-0- B	-0-	98	1	2046	2	Y	10	8	1			5
							11	9									
*02	1801	N	1801	-0-	-0- B	-0-	89	1	1704	2	Y	7	8	1			4
							8	9									
03	1891	N	1660	-0-	-231 B	-0-	86	1	1565	2	Y	8	10	1			2
							9	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 501 RRCID -> 257654 COMPL. DATE 05/09/2015 TOTAL DEPTH 13797 PERF.12282 - 12370

10	15	N	-0-	-0-	-15 B	-6590					Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30 B	-6590					Y	-0-					-0-
12	14	N	-0-	-0-	-14 B	-6590					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6590					Y	-0-					-0-
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6590					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-6590					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 502 RRCID -> 257983 COMPL. DATE 09/11/2010 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14304 - 14374

*10	5239	X	5155	-0-	-84 B	-0-	209	1	4946	2	Y	-0-					-0-
*11	5070	X	4959	-0-	-111 B	-0-	223	1	4736	2	Y	-0-					-0-
*12	5253	X	5253	-0-	-0- B	-0-	238	1	5015	2	Y	-0-					-0-
01	5239	X	4849	-0-	-390 B	-0-	221	1	4628	2	Y	-0-					-0-
*02	4732	X	4394	-0-	-338 B	-0-	218	1	4176	2	Y	-0-					-0-
03	5239	X	4760	-0-	-479 B	-0-	248	1	4512	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 101 RRCID -> 258846 COMPL. DATE 10/21/2010 TOTAL DEPTH 13226 PERF.11665 - 11685

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-						N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
*10	18197	X	16068	-0-	-2129 B	-0-	419	1	15628	2	Y	19	15	1			9
							21	9									
*11	17610	X	15855	-0-	-1755 B	-0-	881	1	14953	2	Y	19	22	1			6
							21	9									
*12	18197	X	16403	-0-	-1794 B	-0-	1479	1	14904	2	Y	18	18	1			6
							20	9									
*01	17949	X	14922	-0-	-3027 B	-0-	1491	1	13410	2	Y	19	16	1			9
							21	9									
*02	15120	X	13287	-0-	-1833 B	-0-	1029	1	12240	2	Y	16	16	1			9
							18	9									
03	16492	X	14218	-0-	-2274 B	-0-	1109	1	13091	2	Y	16	21	1			4
							18	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 86 RRCID -> 261761 COMPL. DATE 02/06/2016 TOTAL DEPTH 14320 PERF.11234 - 11340

*10	45043	X	41613	-0-	-3430 B	-0-	1671	1	39472	2	N	427	324	1			201
							470	9									
*11	43590	X	39999	-0-	-3591 B	-0-	1775	1	37784	2	N	400	476	1			125
							440	9									
*12	45043	X	40721	-0-	-4322 B	-0-	1829	1	38472	2	N	382	373	1			134
							420	9									
*01	43555	X	38160	-0-	-5395 B	-0-	1722	1	36001	2	N	397	345	1			186
							437	9									
*02	38528	X	33803	-0-	-4725 B	-0-	1657	1	31766	2	N	345	346	1			185
							380	9									
03	41819	X	37098	-0-	-4721 B	-0-	1912	1	34771	2	N	377	465	1			97
							415	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 102 RRCID -> 262759 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10463 - 10468

10	1519	N	1396	-0-	-123 B	-0-	56	1	1328	2	Y	11	9	1			5
							12	9									
11	1423	N	1423	-0-	-0- B	-0-	63	1	1347	2	Y	12	13	1			4
							13	9									
*12	1581	N	1581	-0-	-0- B	-0-	71	1	1498	2	Y	11	11	1			4
							12	9									
*01	1585	N	1585	-0-	-0- B	-0-	72	1	1499	2	Y	13	11	1			6
							14	9									
*02	1179	N	1179	-0-	-0- B	-0-	58	1	1110	2	Y	10	11	1			5
							11	9									
03	1519	N	1192	-0-	-327 B	-0-	62	1	1124	2	Y	5	9	1			1
							6	9									

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 503 RRCID -> 264652 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 13484 PERF.11328 - 12826

*10	744	X	488	-0-	-256 B	-0-	20	1	464	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
*11	630	X	479	-0-	-151 B	-0-	21	1	454	2	Y	4	5	1			1
							4	9									
*12	610	X	610	-0-	-0- B	-0-	27	1	576	2	Y	6	5	1			2
							7	9									
*01	527	X	512	-0-	-15 B	-0-	23	1	485	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
*02	448	X	411	-0-	-37 B	-0-	20	1	387	2	Y	4	4	1			2
							4	9									
03	620	X	344	-0-	-276 B	-0-	18	1	323	2	Y	3	4	1			1
							3	9									

TORDILLA (DEEP CONS.) //CONT.// 90753 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WILLACY
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 104 RRCID -> 274943 COMPL. DATE 01/25/2014 TOTAL DEPTH 13700 PERF.11795 - 12114

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					Y	NO RPT					-0-

KLEBERG, R J JR TR STILLMAN WELL #: 76 RRCID -> 275749 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 14880 PERF.11780 - 11795

*10	24955	X	24188	-0-	-767	B	-0-	980 54	1 9	23154	2	Y	49	38	1			23
*11	27660	X	8638	-0-	-19022	B	-0-	387 19	1 9	8232	2	Y	17	35	1			5
*12	28582	X	27	-0-	-28555	B	-0-	1	1	26	2	Y	-0-	5	1			-0-
01	28582	X	-0-	-0-	-28582	B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	24416	X	-0-	-0-	-24416	B	-0-					Y	-0-					-0-
03	24304	X	-0-	-0-	-24304	B	-0-					Y	-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

*10	3421	X	3421	-0-	-0-		-0-	136 64	1 9	3221	2	Y	58	42	1			27
*11	3000	X	2925	-0-	-75		-0-	129 54	1 9	2742	2	Y	49	61	1			15
*12	3086	X	3086	-0-	-0-		-0-	138 53	1 9	2895	2	Y	48	46	1			17
*01	3286	X	3232	-0-	-54		-0-	145 62	1 9	3025	2	Y	56	47	1			26
*02	2968	X	2732	-0-	-236		-0-	133 52	1 9	2547	2	Y	47	48	1			25
03	3286	X	2891	-0-	-395		-0-	148 54	1 9	2689	2	Y	49	61	1			13

XTO ENERGY INC. 945936
THOMAS, M. G. WELL #: 3 RRCID -> 168235 COMPL. DATE 09/11/2014 TOTAL DEPTH 13215 PERF.11522 - 11536

10	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
11	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
12	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
01	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
02	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32
03	0	N	-0-	-0-	-0-		-0-					N	-0-					32

TORDILLA-NC (L-90E) 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
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

TORDILLA, NORTH-NC (L-41) 90766 240 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: KENEDY
KALER ENERGY CORP. 450261
BURNS, M.G. WELL #: 5 RRCID -> 209784 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 13700 PERF.12448 - 12529

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEDCO RESOURCES INC 763154
THOMAS, M. G. "B" WELL #: RRCID -> 168969 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 18001 PERF.11415 - 11850

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
11		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/06/2008

TRAVIS WARD (HINNANT, 1ST) 90994 140 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 6R RRCID -> 165419 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10486 - 10499

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1333	X	-0-	-0-	-1333	-0-					N	-0-					-0-
11	1050	X	-0-	-0-	-1050	-0-					N	-0-					-0-
12	1209	X	-0-	-0-	-1209	-0-					N	-0-					-0-
01	403	X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					-0-
02	364	X	200	-0-	-164	-0-	200	2			N	-0-					-0-
*03	5242	X	5242	-0-	-0-	-0-					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	25	1	777	2	Y	-0-						32
11	99	N	99	-0-	-0-	-0-	25	1	74	2	Y	-0-						32
12	589	N	349	-0-	-240	-0-	25	1	324	2	Y	-0-						32
01	145	N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	120	2	Y	-0-						32
*02	316	N	316	-0-	-0-	-0-	25	1	291	2	Y	-0-						32
03	341	N	25	-0-	-316	-0-	25	1			Y	-0-						32

GUTIERREZ WELL #: 4 RRCID -> 117237 COMPL. DATE 06/01/1985 TOTAL DEPTH 7777 PERF. 7548 - 7592

10	807	N	807	-0-	-0-	-0-	25	1	782	2	Y	-0-						-0-
11	111	N	111	-0-	-0-	-0-	25	1	86	2	Y	-0-						-0-
12	924	N	924	-0-	-0-	-0-	25	1	899	2	Y	-0-						-0-
01	152	N	152	-0-	-0-	-0-	25	1	127	2	Y	-0-						-0-
*02	364	N	364	-0-	-0-	-0-	25	1	339	2	Y	-0-						-0-
03	930	N	47	-0-	-883	-0-	25	1	22	2	Y	-0-						-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 5 RRCID -> 117871 COMPL. DATE 08/24/1985 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7502 - 7550

10	1248	N	1248	-0-	-0-	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-						-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	25	1	101	2	Y	-0-						-0-
12	930	N	153	-0-	-777	-0-	25	1	128	2	Y	-0-						-0-
01	201	N	201	-0-	-0-	-0-	25	1	176	2	Y	-0-						-0-
*02	447	N	447	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	-0-						-0-
03	155	N	56	-0-	-99	-0-	25	1	31	2	Y	-0-						-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 8 RRCID -> 119679 COMPL. DATE 12/30/1985 TOTAL DEPTH 7563 PERF. 7408 - 7450

10	160	N	160	-0-	-0-	-0-	25	1	135	2	Y	-0-						-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	2	Y	-0-						-0-
12	264	N	264	-0-	-0-	-0-	25	1	239	2	Y	-0-						-0-
01	41	N	41	-0-	-0-	-0-	25	1	16	2	Y	-0-						-0-
*02	79	N	79	-0-	-0-	-0-	25	1	54	2	Y	-0-						-0-
03	248	N	28	-0-	-220	-0-	25	1	3	2	Y	-0-						-0-

GUTIERREZ, J.M. WELL #: 7 RRCID -> 120092 COMPL. DATE 02/01/1986 TOTAL DEPTH 7811 PERF. 6110 - 6150

10	38	N	38	-0-	-0-	-0-	25	1	13	9	N	12	157	1				36
11	64	N	64	-0-	-0-	-0-	25	1	39	9	N	35						71
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	25	1	41	9	N	37	1	8				107
01	58	N	58	-0-	-0-	-0-	25	1	33	9	N	30						137
02	56	N	50	-0-	-6	-0-	25	1	25	9	N	23	1	8				159
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	25	1			N	-0-						159

TRAVIS WARD (QUEEN CITY) //CONT.// 90994 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
SOJOURNER DRILLING CORPORATION //CONT.// 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 6 RRCID -> 124925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6996 PERF. 6480 - 6503

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAVIS WARD (WILCOX) 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
BLUE AGAVE RESOURCES, LLC 076425
LOPEZ, LAURO WELL #: 2 RRCID -> 163549 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14746 PERF.13596 - 13622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LOPEZ, LAURO WELL #: 10 RRCID -> 168078 COMPL. DATE 01/30/1998 TOTAL DEPTH 15500 PERF.13718 - 13806

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. 147699
LOPEZ, LAURO WELL #: 3 RRCID -> 164140 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 16000 PERF.14738 - 14786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

LOPEZ, LAURO WELL #: 5 RRCID -> 165318 COMPL. DATE 09/14/1997 TOTAL DEPTH 17150 PERF.14154 - 14340

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TRAVIS WARD (WILCOX) //CONT.// 90994 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
CHESAPEAKE OPERATING, L.L.C. //CONT.// 147699
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	3317	X	-0-	-0-	-3317	-0-					N	-0-					-0-
11	1260	X	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
12	1116	X	-0-	-0-	-1116	-0-					N	-0-					-0-
01	496	X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
02	448	X	168	-0-	-280	-0-	168	2			N	-0-					-0-
*03	4412	X	4412	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDWEST OPERATING, LLC 566530
LOPEZ, LAURO "A" WELL #: 1 RRCID -> 167990 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 16976 PERF.13978 - 14028

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SOJOURNER DRILLING CORPORATION 800750
GUTIERREZ, JOSE M. WELL #: 1 RRCID -> 125196 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 18208 PERF. 7513 - 7522

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-					-0-
11	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-					-0-
12	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	2			N	-0-					-0-
01	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-					-0-
*02	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	62	N	20	-0-	-42	-0-	20	2			N	-0-					-0-

THE MEDUSA COMPANY 851528
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
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-

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
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03	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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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
10	5098	R	5098	-0-	-0-	-0-	200	1	4879	2	Y	17	86	1			19
							19	9									
11	4874	R	4874	-0-	-0-	-0-	300	1	4551	2	Y	21					40
							23	9									
12	5301	#	4303	-0-	-998	-0-	4291	2	12	9	Y	11					51
01	5301	#	4459	-0-	-842	-0-	4446	2	13	9	Y	12					63
02	4880		4694	-0-	-186	-0-	4683	2	11	9	Y	10					73
03	4991		4584	-0-	-407	-0-	4575	2	9	9	Y	8					81

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY 561136
DAWSON STATE WELL #: 1S RRCID -> 188682 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 14250 PERF.11795 - 12561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	2263	N	2096	-0-	-167 B	-0-	2095	2	1	9	Y	1					153
*06	2070	N	1921	-0-	-149 B	-0-	1913	2	8	9	Y	7					160
*07	2130	N	2130	-0-	-0- B	-0-	2014	2	116	9	Y	105					265
08	1431	N	1431	-0-	-0- B	-0-	1275	2	156	9	Y	142	174	1			120
09	2353	N	2353	-0-	-0- B	-0-	2323	2	30	9	Y	27					147
10	2302	X	2302	-0-	-0- B	-0-	2094	2	208	9	Y	189	176	1			160
11	2231	X	2231	-0-	-0- B	-0-	2217	2	14	9	Y	13					173
12	2418	X	1951	-0-	-467 B	-0-	1931	2	20	9	Y	18	178	1			13
01	2418	X	1154	-0-	-1264 B	-0-	1133	2	21	9	Y	19					32
02	2184	X	1479	-0-	-705 B	-0-	1470	2	9	9	Y	8					40
03	2294	X	1888	-0-	-406 B	-0-	1880	2	8	9	Y	7					47

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 31 RRCID -> 189753 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11306 - 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	26	X	27	-0-	1 B	-33846	27	2			Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33846					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-33846					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		15381	-0-	15381 B	-18465	15381	2			Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		2872	-0-	2872 B	-15593	2872	2			Y	-0-					-0-
*10	T. A.		13598	-0-	13598 B	-1995	13598	2			Y	-0-					-0-
*11	5283	X	7278	-0-	1995 B	-0-	6964	2	314	9	Y	285	173	1			112
*12	15407	X	3997	-0-	-11410 B	-0-	3957	2	40	9	Y	36					148
*01	15376	X	93	-0-	-15283 B	-0-	93	2			Y	-0-					148
*02	12292	X	1333	-0-	-10959 B	-0-	1314	2	19	9	Y	17					165
03	13609	X	3936	-0-	-9673 B	-0-	3886	2	50	9	Y	45					210

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 32 RRCID -> 216720 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 13350 PERF.11012 - 12811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-1676					Y	-0-					-0-

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
DAWSON STATE WELL #: 3 RRCID -> 220429 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11043 - 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
*05	0	N	3	-0-	3	B	-9165	3	2			Y	-0-					28
*06	0	N	105	-0-	105	B	-9060	105	2			Y	-0-					28
*07	0	N	313	-0-	313	B	-8747	313	2			Y	-0-					28
*08	0	N	519	-0-	519	B	-8228	519	2			Y	-0-					28
*09	90	N	1275	-0-	1185	B	-7043	1275	2			Y	-0-					28
*10	310	N	970	-0-	660	B	-6383	970	2			Y	-0-					28
*11	330	N	780	-0-	450	B	-5933	780	2			Y	-0-					28
*12	775	N	622	-0-	-153	B	-5933	622	2			Y	-0-					28
*01	775	N	366	-0-	-409	B	-5933	366	2			Y	-0-					28
*02	700	N	470	-0-	-230	B	-5933	470	2			Y	-0-					28
03	651	N	583	-0-	-68	B	-5933	583	2			Y	-0-					28

DAWSON STATE WELL #: 4 RRCID -> 221512 COMPL. DATE 06/25/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11052 - 11506

*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-37593						Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 31 RRCID -> 222913 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10993 - 11020

*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60
06	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-						Y	-0-					60
07	9033	X	9033	-0-	-0-	B	-0-	8877	2	156	9	Y	142	179	1			23
08	6286	X	6286	-0-	-0-	B	-0-	6286	2			Y	-0-					23
09	3687	X	3687	-0-	-0-	B	-0-	3687	2			Y	-0-					23
10	9021	X	1928	-0-	-7093	B	-0-	1928	2			Y	-0-					23
11	8730	X	6499	-0-	-2231	B	-0-	6499	2			Y	-0-					23
12	9021	X	-0-	-0-	-9021	B	-0-					Y	-0-					23
01	8199	X	8199	-0-	-0-	B	-0-	8199	2			Y	-0-					23
02	6076	X	1992	-0-	-4084	B	-0-	1992	2			Y	-0-					23
03	6727	X	-0-	-0-	-6727	B	-0-					Y	-0-					23

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 33 RRCID -> 225609 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 12610 PERF.11429 - 12408

*05	T. A.	3940	-0-	3940	B	1871	3940	2				Y	-0-					80
*06	T. A.	3960	-0-	3960	B	5831	3960	2				Y	-0-					80
*07	9687	X	3856	-0-	-5831	B	-0-	3853	2	3	9	Y	3					83
*08	4867	X	4153	-0-	-714	B	-0-	4153	2			Y	-0-					83
*09	4710	X	3535	-0-	-1175	B	-0-	3535	2			Y	-0-					83
*10	4036	X	4036	-0-	-0-	B	-0-	4036	2			Y	-0-					83
*11	4609	X	4609	-0-	-0-	B	-0-	4609	2			Y	-0-					83
*12	4443	X	4443	-0-	-0-	B	-0-	4443	2			Y	-0-					83
*01	4154	X	3461	-0-	-693	B	-0-	3461	2			Y	-0-					83
*02	4312	X	2995	-0-	-1317	B	-0-	2995	2			Y	-0-					83
03	4774	X	3107	-0-	-1667	B	-0-	3107	2			Y	-0-					83

TRIPLE CROWNE (VICKSBURG) //CONT.// 91316 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
MERIT ENERGY COMPANY //CONT.// 561136
SULLIVAN, D. J. STATE WELL #: 14 RRCID -> 228450 COMPL. DATE 10/30/2014 TOTAL DEPTH 13600 PERF.11514 - 11524

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	537	N	537	-0-	-0- B	-0-	526	2	11	9	Y	10					140
*06	540	N	472	-0-	-68 B	-0-	464	2	8	9	Y	7					147
*07	558	N	428	-0-	-130 B	-0-	421	2	7	9	Y	6					153
*08	323	N	323	-0-	-0- B	-0-	317	2	6	9	Y	5					158
*09	870	N	870	-0-	-0- B	-0-	696	2	174	9	Y	158					-0-
*10	592	X	592	-0-	-0- B	-0-	592	2			Y	-0-					-0-
*11	588	X	588	-0-	-0- B	-0-	588	2			Y	-0-					-0-
*12	868	X	482	-0-	-386 B	-0-	482	2			Y	-0-					-0-
*01	713	X	515	-0-	-198 B	-0-	284	2	231	9	Y	210	184	1			26
*02	644	X	362	-0-	-282 B	-0-	362	2			Y	-0-					26
03	620	X	464	-0-	-156 B	-0-	443	2	21	9	Y	19					45

SULLIVAN, D. J. "C" WELL #: 35 RRCID -> 230193 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11056 - 12052

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

SULLIVAN, D. J. "F" WELL #: 35 RRCID -> 247231 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 12800 PERF.11605 - 12386

*05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*06	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*07	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*08	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*09	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*10	0	X	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
*02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					98
03	0	N	-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

10	16430	#	15400	-0-	-1030	-0-	401	1	14689	2	N	282	371	1			77
							310	9									
11	18139	R	18139	-0-	-0-	-0-	473	1	17316	2	N	318	374	1			21
							350	9									
12	16582	R	16582	-0-	-0-	-0-	464	1	15754	2	N	331	184	1			168
							364	9									
01	15872	#	14625	-0-	-1247	-0-	464	1	13829	2	N	302	374	1			96
							332	9									
02	16940	#	13870	-0-	-3070	-0-	424	1	13154	2	N	265	183	1			178
							292	9									
03	18755	#	14414	-0-	-4341	-0-	471	1	13635	2	N	280	364	1			94
							308	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	5797	X	5653	-0-		-144	-0-		1477	1	4062	2	Y	104	102	1			23
									114	9									
*11	5370	X	4618	-0-		-752	-0-		1271	1	3282	2	Y	59	73	1			9
									65	9									
*12	5983	X	4672	-0-		-1311	-0-		1290	1	3271	2	Y	101	91	1			19
									111	9									
*01	5983	X	4357	-0-		-1626	-0-		1225	1	3011	2	Y	110	119	1			10
									121	9									
*02	5404	X	4128	-0-		-1276	-0-		961	1	3087	2	Y	73	72	1			11
									80	9									
03	5549	X	4526	-0-		-1023	-0-		469	1	3932	2	Y	114	113	1			12
									125	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	3534	X	2359	-0-		-1175	-0-		534	1	1477	2	Y	316	300	1			69
									348	9									
*11	2610	X	2559	-0-		-51	-0-		547	1	1464	2	Y	498	493	1			74
									548	9									
*12	2077	X	1222	-0-		-855	-0-		262	1	698	2	Y	238	267	1			45
									262	9									
*01	2077	X	-0-	-0-		-2077	-0-						Y	-0-	45	1			-0-
*02	2346	N	2346	-0-		-0-	-0-		432	1	1418	2	Y	451	384	1	1	8	66
									496	9									
*03	1901	N	1901	-0-		-0-	-0-		185	1	1553	2	Y	148	199	1			15
									163	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	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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-

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. 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-		-0-	-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-

STATE TRACT 746A/750A GU WELL #: 2H RRCID -> 260038 COMPL. DATE 05/02/2011 TOTAL DEPTH 12330 PERF.13060 - 14795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
*10	5549	X	4908	-0-		-641	-0-		1432	1	2533	2	Y	857	820	1			188
									943	9									
*11	6361	X	6361	-0-		-0-	-0-		1579	1	3630	2	Y	1047	1079	1			156
									1152	9									
*12	6113	X	6113	-0-		-0-	-0-		1507	1	3504	2	Y	1002	968	1			190
									1102	9									
*01	5539	X	5539	-0-		-0-	-0-		1351	1	3103	2	Y	986	1088	1			88
									1085	9									
*02	5257	X	5257	-0-		-0-	-0-		1253	1	2985	2	Y	926	877	1	2	8	135
									1019	9									
*03	5492	X	5492	-0-		-0-	-0-		453	1	3790	2	Y	1135	1135	1	3	8	132
									1249	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 #: 5H RRCID -> 260767 COMPL. DATE 03/06/2011 TOTAL DEPTH 12263 PERF.12998 - 14611

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	11346	X	9913	-0-	-1433	-0-	2894	1	4851	2	Y	1971	1875	1			432
							2168	9									
*11	11385	X	11385	-0-	-0-	-0-	2531	1	6587	2	Y	2061	2187	1			306
							2267	9									
*12	11086	X	11086	-0-	-0-	-0-	2290	1	6653	2	Y	1948	1884	1			370
							2143	9									
*01	10324	X	10324	-0-	-0-	-0-	2180	1	6142	2	Y	1820	2028	1			162
							2002	9									
*02	9636	X	9636	-0-	-0-	-0-	1958	1	5653	2	Y	1841	1730	1	4	8	269
							2025	9									
*03	11250	X	11250	-0-	-0-	-0-	1665	1	7051	2	Y	2304	2301	1	6	8	266
							2534	9									

STATE TRACT 750/750A GU WELL #: 3 RRCID -> 261702 COMPL. DATE 05/11/2011 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12035 - 13282

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1240	X	689	-0-	-551	-0-	142	1	393	2	Y	140	145	1			31
							154	9									
*11	1200	X	-0-	-0-	-1200	-0-					Y	-0-	31	1			-0-
*12	1240	X	587	-0-	-653	-0-	129	1	342	2	Y	105	85	1			20
							116	9									
*01	1274	X	1274	-0-	-0-	-0-	240	1	640	2	Y	358	346	1			32
							394	9									
*02	1064	X	920	-0-	-144	-0-	182	1	593	2	Y	132	145	1			19
							145	9									
*03	719	X	719	-0-	-0-	-0-	52	1	439	2	Y	207	202	1	1	8	23
							228	9									

STATE TRACT 690/746 & 750 GU WELL #: 7 RRCID -> 264784 COMPL. DATE 10/04/2011 TOTAL DEPTH 13676 PERF.12758 - 13980

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1830	X	1830	-0-	-0-	-0-	638	1	885	2	Y	279	284	1			61
							307	9									
*11	2116	X	2116	-0-	-0-	-0-	486	1	1258	2	Y	338	349	1			50
							372	9									
*12	1594	X	1594	-0-	-0-	-0-	347	1	999	2	Y	225	232	1			43
							248	9									
*01	1675	X	1675	-0-	-0-	-0-	350	1	988	2	Y	306	322	1			27
							337	9									
*02	1662	X	1662	-0-	-0-	-0-	335	1	968	2	Y	326	305	1	1	8	47
							359	9									
*03	1719	X	1719	-0-	-0-	-0-	260	1	1098	2	Y	328	338	1	1	8	36
							361	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
*09	8250	X	8175	-0-	-75	-0-	1313	1	6139	3	Y	657	676	1	2	8	232
							723	9									
*10	8246	X	6784	-0-	-1462	-0-	890	1	5364	2	Y	482	518	1			196
							530	9									
*11	7590	X	6941	-0-	-649	-0-	951	1	5375	2	Y	559	453	1			302
							615	9									
*12	6789	X	6776	-0-	-13	-0-	1002	1	5112	2	Y	602	730	1			174
							662	9									
*01	6825	X	6825	-0-	-0-	-0-	1023	1	5164	2	Y	580	412	1			342
							638	9									
*02	6132	X	5895	-0-	-237	-0-	920	1	4359	2	Y	560	711	1			191
							616	9									
03	6789	X	3411	-0-	-3378	-0-	584	1	2445	2	Y	347	405	1	2	8	131
							382	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

TURQUOISE (YEGUA 5162) 91952 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: JIM WELLS
MERTZ ENERGY LLC 561386
SHAEFFER RANCH WELL #: E 8 C RRCID -> 282245 COMPL. DATE 03/14/2017 TOTAL DEPTH 5986 PERF. 5162 - 5168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16833 #	3095	-0-	-13738	-0-	3028	2	67	9	N	61	189	1			37
11	5370 #	5087	-0-	-283	-0-	5053	2	34	9	N	31					68
12	5549 #	2485	-0-	-3064	-0-	2467	2	18	9	N	16					84
01	3937 #	2303	-0-	-1634	-0-	2286	2	17	9	N	15					99
02	4760 #	3376	-0-	-1384	-0-	3354	2	22	9	N	20					119
03	5270 #	4463	-0-	-807	-0-	4434	2	29	9	N	26					145

TYLER T (QUEEN CITY, STRAY) 92195 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCRC 79 WELL #: 2 RRCID -> 217397 COMPL. DATE 10/01/1992 TOTAL DEPTH 7350 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TEXACO DCR (MF) 59 WELL #: 2 RRCID -> 180946 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 5850 PERF. 5493 - 5544

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
DCR 59 WELL #: 1 RRCID -> 149229 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7566 - 7713

10	14B2	EXT	245	-0-	245	247	44	1	201	3	N	-0-					2
11	14B2	EXT	192	-0-	192	439	39	1	153	3	N	-0-					2
12		653 X	214	-0-	-439	-0-	48	1	166	3	N	-0-					2
01		156 X	156	-0-	-0-	-0-	74	1	82	3	N	-0-					2
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-					2
03		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					2

DCR 59 WELL #: 2 RRCID -> 149243 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7710 - 7754

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCR 57 WELL #: 4 RRCID -> 149622 COMPL. DATE 05/24/1994 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 7742 - 7762

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TYLER T (WILCOX) //CONT.// 92195 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DCRC #57 WELL #: 6 RRCID -> 193380 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 8160 PERF. 7791 - 7818

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	455	X	455	-0-	-0-	-0-	80	1	375	3	N	-0-					18
11	540	X	389	-0-	-151	-0-	78	1	311	3	N	-0-					18
12	713	X	407	-0-	-306	-0-	91	1	316	3	N	-0-					18
01	713	X	390	-0-	-323	-0-	187	1	203	3	N	-0-					18
02	644	X	-0-	-0-	-644	-0-					N	-0-					18
03	465	X	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
DCR 57 WELL #: 2 RRCID -> 148767 COMPL. DATE 07/08/1997 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7614 - 7621

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KILLAM FREER RANCH "59" WELL #: 1 RRCID -> 175459 COMPL. DATE 06/21/2002 TOTAL DEPTH 8312 PERF. 7727 - 7745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/09/2018 - W/O TO 04-175459

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 11/17/2016 TOTAL DEPTH 7407 PERF. 3742 - 3754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/04/2017 - PLUGGED 12/04/17

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
10	802	N	802	-0-	-0-	-0-	43	1	759	2	Y	-0-					25
11	1559	N	1559	-0-	-0-	-0-	90	1	1469	2	Y	-0-					25
12	946	N	946	-0-	-0-	-0-	39	1	907	2	Y	-0-					25
01	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	65	1	1443	2	Y	-0-					25
02	1358	N	1358	-0-	-0-	-0-	50	1	1308	2	Y	-0-	21	1			4
*03	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	72	1	1591	2	Y	-0-					4

KILLAM&HURD AMOCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 099241 COMPL. DATE 12/11/2015 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 6796 - 6842

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & HURD AMOCO FEE WELL #: 5 RRCID -> 129710 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 7620 PERF. 7480 - 7494

10	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	117	1	2088	2	Y	-0-					-0-
11	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	145	1	2371	2	Y	-0-					-0-
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	68	1	1594	2	Y	-0-					-0-
01	2201	N	1482	-0-	-719	-0-	64	1	1418	2	Y	-0-					-0-
02	2044	N	626	-0-	-1418	-0-	23	1	603	2	Y	-0-					-0-
03	1674	N	473	-0-	-1201	-0-	20	1	453	2	Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD-AMOCO-FEE WELL #: 2 RRCID -> 149390 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6660 - 6930

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KHE FEE WELL #: 1 RRCID -> 169324 COMPL. DATE 06/26/1998 TOTAL DEPTH 7564 PERF. 6644 - 7004

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 2R RRCID -> 200292 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6974 - 7000

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 1173 WELL #: 1 RRCID -> 201426 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 7896 PERF. 7104 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 5 RRCID -> 204435 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 7801 PERF. 6804 - 7100

10	682	N	409	-0-	-273	-0-	22	1	387	2	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	27	1	437	2	Y	-0-					-0-
12	682	N	311	-0-	-371	-0-	13	1	298	2	Y	-0-					-0-
01	403	N	306	-0-	-97	-0-	13	1	293	2	Y	-0-					-0-
02	438	N	438	-0-	-0-	-0-	16	1	422	2	Y	-0-					-0-
*03	2764	N	2764	-0-	-0-	-0-	119	1	2645	2	Y	-0-					-0-

KILLAM AND HURD FEE 1173 WELL #: RRCID -> 204436 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7288 - 7508

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 05/12/2015

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 1 RRCID -> 204437 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6773 - 6808

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 2 RRCID -> 207835 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6865 - 6931

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM AND HURD FEE 1200 WELL #: 3 RRCID -> 208777 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6778 - 6859

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KILLAM & HURD FEE 2023 WELL #: 6 RRCID -> 212228 COMPL. DATE 03/16/2017 TOTAL DEPTH 7670 PERF. 6640 - 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
10	9176	X	5544	-0-	-3632	-0-	293	1	5226	2	Y	23					70
							25	9									
11	8880	X	4104	-0-	-4776	-0-	235	1	3854	2	Y	14					84
							15	9									
12	6696	X	3181	-0-	-3515	-0-	129	1	3032	2	Y	18					102
							20	9									
01	6696	X	3042	-0-	-3654	-0-	130	1	2892	2	Y	18					120
							20	9									
02	6048	X	2517	-0-	-3531	-0-	93	1	2414	2	Y	9					129
							10	9									
03	5549	X	2524	-0-	-3025	-0-	107	1	2388	2	Y	26					155
							29	9									

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
10	5084	X	3229	-0-	-1855	-0-	374	1	2829	2	Y	24	32	1			14
							26	9									
11	4920	X	1976	-0-	-2944	-0-	294	1	1665	2	Y	15					29
							17	9									
12	4805	X	2024	-0-	-2781	-0-	327	1	1679	2	Y	16	26	1			19
							18	9									
01	3441	X	1975	-0-	-1466	-0-	327	1	1627	2	Y	19	21	1			17
							21	9									
02	2940	X	1514	-0-	-1426	-0-	288	1	1213	2	Y	12	17	1			12
							13	9									
03	3224	X	1145	-0-	-2079	-0-	1134	2	11	9	Y	10	13	1			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
10	5587	X	5587	-0-	-0-	-0-	5533	2	54	9	Y	49	141	1			67
11	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	3940	2	90	9	Y	82					149
12	3596	X	2463	-0-	-1133	-0-	2450	2	13	9	Y	12					161
01	3596	X	2465	-0-	-1131	-0-	2462	2	3	9	Y	3					164
02	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4824	2	20	9	Y	18					182
*03	5282	X	5282	-0-	-0-	-0-	5239	2	43	9	Y	39					221

KILLAM & HURD FEE 1504 WELL #: 2 RRCID -> 242249 COMPL. DATE 11/25/2015 TOTAL DEPTH 8715 PERF. 7342 - 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
10	3100	N	3435	-0-	335	335	401	1	3034	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	2882	-0-	-118	217	434	1	2448	2	Y	-0-					-0-
12	2816	N	2599	-0-	-217	-0-	424	1	2175	2	Y	-0-					-0-
01	2387	X	2181	-0-	-206	-0-	366	1	1815	2	Y	-0-					-0-
02	2156	X	1905	-0-	-251	-0-	365	1	1540	2	Y	-0-					-0-
03	2387	X	2019	-0-	-368	-0-	89	1	1930	2	Y	-0-					-0-

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
10	516	N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			Y	-0-	48	1			23
11	673	N	673	-0-	-0-	-0-	673	2			Y	-0-					23
12	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			Y	-0-					23
01	743	N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-					23
02	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1102	2			Y	-0-					23
*03	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	2			Y	-0-					23

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
10	5828	X	5095	-0-	-733	-0-	268	1	4794	2	N	30					168
							33	9									
11	9521	X	9521	-0-	-0-	-0-	543	1	8892	2	N	78	159	1			87
							86	9									
12	4432	X	4432	-0-	-0-	-0-	179	1	4213	2	N	36					123
							40	9									
01	10048	X	10048	-0-	-0-	-0-	431	1	9559	2	N	53					176
							58	9									
02	7126	X	7126	-0-	-0-	-0-	262	1	6813	2	N	46	152	1			70
							51	9									
03	9827	X	7298	-0-	-2529	-0-	312	1	6943	2	N	39					109
							43	9									

PESCADITO STATE 984 WELL #: 1 RRCID -> 248019 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 6988 - 7078

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PESCADITO STATE 1502 WELL #: 1 RRCID -> 256327 COMPL. DATE 10/02/2013 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7114 - 7193

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					56

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 3 RRCID -> 257041 COMPL. DATE 05/09/2013 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7060 - 7070

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					77

ORTIZ RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 257243 COMPL. DATE 12/01/2014 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5739 - 5744

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	116	1	2080	2	Y	24	18	1			35
							26	9									
11	2744	N	2744	-0-	-0-	-0-	157	1	2567	2	Y	18	18	1			35
							20	9									
12	2046	N	1986	-0-	-60	-0-	80	1	1888	2	Y	16	18	1			33
							18	9									
01	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	92	1	2035	2	Y	18	15	1			36
							20	9									
02	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	70	1	1820	2	Y	22	38	1			20
							24	9									
*03	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	96	1	2143	2	Y	29	20	1			29
							32	9									

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: J 2 RRCID -> 257912 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6754 - 6776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	2011	-0-	-35	-0-	234	1	1767	2	Y	9					26
							10	9									
11	1980	X	1897	-0-	-83	-0-	283	1	1602	2	Y	11					37
							12	9									
12	2046	X	1544	-0-	-502	-0-	249	1	1281	2	Y	13	6	1			44
							14	9									
01	2015	X	1603	-0-	-412	-0-	265	1	1318	2	Y	18	42	1			20
							20	9									
02	1764	N	1331	-0-	-433	-0-	254	1	1073	2	Y	4					24
							4	9									
*03	1858	N	1858	-0-	-0-	-0-	1854	2	4	9	Y	4					28

KILLAM & HURD FEE 1198 WELL #: 2 RRCID -> 258351 COMPL. DATE 01/29/2018 TOTAL DEPTH 8241 PERF. 6882 - 6898

10	1116	N	497	-0-	-619	-0-	497	2			Y	-0-					77
11	417	N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			Y	-0-					77
12	744	N	486	-0-	-258	-0-	486	2			Y	-0-					77
01	643	N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			Y	-0-					77
02	1587	X	1587	-0-	-0-	-0-	1587	2			Y	-0-					77
*03	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	70	1	1546	2	Y	-0-					77

KILLAM & HURD FEE 1195 WELL #: 2 RRCID -> 262740 COMPL. DATE 06/22/2011 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6656 - 6767

10	12524	X	11277	-0-	-1247	-0-	11246	2	31	9	Y	28					57
11	11790	X	10683	-0-	-1107	-0-	10647	2	36	9	Y	33					90
12	11219	X	11219	-0-	-0-	-0-	11180	2	39	9	Y	35	13	1			112
01	11284	X	10782	-0-	-502	-0-	10736	2	46	9	Y	42	12	1			142
02	10192	X	9251	-0-	-941	-0-	9219	2	32	9	Y	29					171
03	11284	X	10321	-0-	-963	-0-	443	1	9856	2	Y	20					191
							22	9									

ORTIZ RANCH "B" WELL #: 1 RRCID -> 262997 COMPL. DATE 11/04/2015 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6326 - 6332

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/08/2017 - P/A 12/08/17

PESCADITO STATE 2026/1182 WELL #: 1 RRCID -> 263002 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 7059 PERF. 6661 - 6774

10	3441	X	2847	-0-	-594	-0-	149	1	2664	2	N	31					160
							34	9									
11	3180	X	2375	-0-	-805	-0-	135	1	2206	2	N	31					191
							34	9									
12	3472	X	1025	-0-	-2447	-0-	42	1	983	2	N	-0-					191
01	3472	X	92	-0-	-3380	-0-	4	1	88	2	N	-0-					191
02	3136	X	1708	-0-	-1428	-0-	63	1	1645	2	N	-0-	33	1			158
03	2852	X	1239	-0-	-1613	-0-	52	1	1164	2	N	21					179
							23	9									

KHA W2 WELL #: 1 RRCID -> 263520 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 7760 PERF. 7404 - 7478

10	1457	N	1093	-0-	-364	-0-	57	1	1036	2	N	-0-					51
11	1110	N	1013	-0-	-97	-0-	59	1	954	2	N	-0-					51
12	1364	N	968	-0-	-396	-0-	38	1	930	2	N	-0-					51
01	1085	N	988	-0-	-97	-0-	43	1	945	2	N	-0-					51
02	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	39	1	1015	2	N	-0-					51
*03	1052	N	1052	-0-	-0-	-0-	45	1	1007	2	N	-0-					51

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA S3 WELL #: 1 RRCID -> 263608 COMPL. DATE 12/28/2017 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5697 - 5728

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	2019	-0-	-1298	-0-	106	1	1900	2	N	12					112
							13	9									
11	3210	X	1984	-0-	-1226	-0-	114	1	1870	2	N	-0-					112
12	3317	X	1661	-0-	-1656	-0-	68	1	1591	2	N	2					114
							2	9									
01	2139	X	1772	-0-	-367	-0-	76	1	1695	2	N	1					115
							1	9									
02	1932	X	1593	-0-	-339	-0-	59	1	1532	2	N	2	94	1			23
							2	9									
03	2046	X	1821	-0-	-225	-0-	78	1	1743	2	N	-0-					23

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
10	4712	X	4025	-0-	-687	-0-	213	1	3804	2	N	7					30
							8	9									
11	4560	X	3859	-0-	-701	-0-	221	1	3628	2	N	9					39
							10	9									
12	5301	X	3168	-0-	-2133	-0-	129	1	3031	2	N	7					46
							8	9									
01	5301	X	3873	-0-	-1428	-0-	166	1	3690	2	N	15					61
							17	9									
02	4788	X	3374	-0-	-1414	-0-	125	1	3247	2	N	2					63
							2	9									
03	4030	X	3935	-0-	-95	-0-	169	1	3755	2	N	10					73
							11	9									

KILLAM, O. W. 1807 WELL #: 2 RRCID -> 265602 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5946 - 5986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

PESCADITO STATE 2024 WELL #: 4 RRCID -> 265616 COMPL. DATE 05/14/2012 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7476 - 7592

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5276	X	5276	-0-	-0-	-0-	279	1	4979	2	N	16	191	1			17
							18	9									
11	7170	X	5407	-0-	-1763	-0-	310	1	5083	2	N	13					30
							14	9									
12	7409	X	4178	-0-	-3231	-0-	170	1	4002	2	N	5					35
							6	9									
01	5952	X	4647	-0-	-1305	-0-	200	1	4433	2	N	13					48
							14	9									
02	5376	X	4022	-0-	-1354	-0-	149	1	3865	2	N	7					55
							8	9									
03	5580	X	4563	-0-	-1017	-0-	196	1	4367	2	N	-0-					55

UMBRELLA, NORTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92383 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
KHA WELL #: N 2 RRCID -> 274210 COMPL. DATE 05/01/2014 TOTAL DEPTH 7130 PERF. 6390 - 6432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	2997	-0-	-506	-0-	159	1	2836	2	N	2					77
							2	9									
11	4948	X	4948	-0-	-0-	-0-	284	1	4655	2	N	8					85
							9	9									
12	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	155	1	3643	2	N	5					90
							6	9									
01	3942	X	3942	-0-	-0-	-0-	170	1	3766	2	N	5					95
							6	9									
02	4171	X	4171	-0-	-0-	-0-	154	1	4017	2	N	-0-					95
*03	4438	X	4438	-0-	-0-	-0-	191	1	4247	2	N	-0-					95

PESCADITO STATE 984 WELL #: 3 RRCID -> 274840 COMPL. DATE 06/04/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6796 - 6808

10	15531	X	11646	-0-	-3885	-0-	11600	2	46	9	Y	42					110
11	15030	X	10621	-0-	-4409	-0-	10564	2	57	9	Y	52					162
12	15531	X	10677	-0-	-4854	-0-	10621	2	56	9	Y	51	10	1			203
01	11656	X	9558	-0-	-2098	-0-	9490	2	68	9	Y	62	191	1			74
02	10528	X	9213	-0-	-1315	-0-	9170	2	43	9	Y	39					113
03	11656	X	8098	-0-	-3558	-0-	347	1	7723	2	Y	25					138
							28	9									

KILLAM-HURD-AMOCO WELL #: 16 RRCID -> 280382 COMPL. DATE 03/14/2012 TOTAL DEPTH 7635 PERF. 5834 - 5846

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KHA S2 WELL #: 1 RRCID -> 281879 COMPL. DATE 12/30/2016 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6940 - 7010

10	67239	X	49957	-0-	-17282	-0-	49742	2	215	9	Y	195	175	1			154
11	65070	X	46900	-0-	-18170	-0-	46731	2	169	9	Y	154					308
12	59396	X	45614	-0-	-13782	-0-	45419	2	195	9	Y	177	223	1			262
01	49972	X	46591	-0-	-3381	-0-	46374	2	217	9	Y	197	278	1			181
02	45136	X	40166	-0-	-4970	-0-	40042	2	124	9	Y	113	186	1			108
03	49972	X	43788	-0-	-6184	-0-	43642	2	146	9	Y	133					241

KILLAM & HURD FEE '1181' WELL #: 1 RRCID -> 282122 COMPL. DATE 12/14/2016 TOTAL DEPTH 7492 PERF. 7304 - 7348

10	16988	X	14161	-0-	-2827	-0-	746	1	13325	2	Y	82	189	1			101
							90	9									
11	22260	X	9437	-0-	-12823	-0-	538	1	8814	2	Y	77					178
							85	9									
12	18135	X	6219	-0-	-11916	-0-	252	1	5911	2	Y	51	44	1			185
							56	9									
01	18135	X	9383	-0-	-8752	-0-	399	1	8863	2	Y	110	178	1			117
							121	9									
02	16380	X	6404	-0-	-9976	-0-	235	1	6116	2	Y	48					165
							53	9									
03	14167	X	5109	-0-	-9058	-0-	218	1	4850	2	Y	37					202
							41	9									

ORTIZ RANCH 'D' WELL #: 1 RRCID -> 283409 COMPL. DATE 01/23/2018 TOTAL DEPTH 6905 PERF. 6547 - 6657

01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		14301	-0-	14301	14301	13764	2	537	9	N	488	353	1			135
*03	64678	X	50377	-0-	-14301	-0-	48492	2	1885	9	N	1714	1677	1			172

UMBRELLA, SOUTH (7450) 92385 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM & HURD, LTD. WELL #: 2214 RRCID -> 068419 COMPL. DATE 09/04/1976 TOTAL DEPTH 7609 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-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

10	4156	X	4156	-0-	-0- B	-0-	486	1	3670	2	Y	-0-					32
11	3690	X	3416	-0-	-274 B	-0-	513	1	2903	2	Y	-0-					32
12	3813	X	3387	-0-	-426 B	-0-	552	1	2835	2	Y	-0-					32
01	3813	X	3583	-0-	-230 B	-0-	600	1	2983	2	Y	-0-					32
02	3488	X	3488	-0-	-0- B	-0-	669	1	2819	2	Y	-0-					32
03	3813	X	3278	-0-	-535 B	-0-	140	1	3115	2	Y	21					53
							23	9									

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

10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 1 RRCID -> 204131 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8877 - 9053

10	296	N	296	-0-	-0-	-0-	7	1	289	2	N	-0-					125
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	3	1	166	2	N	-0-					125
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	43					168
01	310	N	242	-0-	-68	-0-	242	2			N	-0-					168
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	16	1	973	2	N	121	193	1			96
							133	9									
*03	517	X	517	-0-	-0-	-0-	11	1	506	2	N	-0-					96

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 3 RRCID -> 204417 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8712 - 9082

10	1891	N	1787	-0-	-104	-0-	43	1	1744	2	N	-0-					-0-
11	1860	N	1699	-0-	-161	-0-	29	1	1670	2	N	-0-					-0-
12	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	51	1	1622	2	N	-0-					-0-
01	1798	N	1709	-0-	-89	-0-	1709	2			N	-0-					-0-
02	950	N	950	-0-	-0-	-0-	15	1	935	2	N	-0-					-0-
03	1674	N	1320	-0-	-354	-0-	29	1	1291	2	N	-0-					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 2 RRCID -> 204634 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8748 - 9026

10	1364	N	1339	-0-	-25	-0-	32	1	1307	2	N	-0-					8
11	1320	N	1275	-0-	-45	-0-	22	1	1253	2	N	-0-					8
12	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	40	1	1257	2	N	-0-					8
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			N	-0-					8
02	579	N	579	-0-	-0-	-0-	9	1	570	2	N	-0-					8
03	1302	N	1301	-0-	-1	-0-	28	1	1273	2	N	-0-					8

UREBENO, SOUTH (LOBO CONS.) //CONT.// 92678 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 5 RRCID -> 206472 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8777 - 9088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 4 RRCID -> 210609 COMPL. DATE 11/10/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9000 - 9278

10	682	N	658	-0-	-24	-0-	16	1	642	2	N	-0-					6
11	660	N	524	-0-	-136	-0-	9	1	515	2	N	-0-					6
12	635	N	635	-0-	-0-	-0-	19	1	616	2	N	-0-					6
01	707	N	707	-0-	-0-	-0-	707	2			N	-0-					6
02	589	N	589	-0-	-0-	-0-	10	1	579	2	N	-0-					6
*03	634	N	634	-0-	-0-	-0-	14	1	620	2	N	-0-					6

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 226876 COMPL. DATE 01/13/2014 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7283 - 7305

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	A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/05/2017 - W/O TO 04-282902

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 7H RRCID -> 246600 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7759 PERF.10521 - 11932

10	11254	X	11254	-0-	-0-	-0-	274	1	10980	2	Y	-0-					25
11	12015	X	12015	-0-	-0-	-0-	209	1	11806	2	Y	-0-					25
12	13246	X	13246	-0-	-0-	-0-	405	1	12841	2	Y	-0-					25
01	13295	X	13295	-0-	-0-	-0-	13295	2			Y	-0-					25
02	10829	X	10829	-0-	-0-	-0-	176	1	10653	2	Y	-0-					25
03	13237	X	12278	-0-	-959	-0-	268	1	12010	2	Y	-0-					25

ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 10H RRCID -> 248937 COMPL. DATE 05/01/2009 TOTAL DEPTH 7632 PERF. 7761 - 9310

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

UREBENO, SOUTH (LOBO 3) 92768 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ZAPATA
SILVER FOX OIL & GAS LLP 781914
VILLARREAL-GUTIERREZ UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147543 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8959

10	1075	R	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
11	1045	R	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-					-0-
12	1050	R	1050	-0-	-0-	-0-	1050	2			N	-0-					-0-
01	1085	#	1075	-0-	-10	-0-	1075	2			N	-0-					-0-
02	1040	R	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-					-0-
03	1085	#	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-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
10	6076	X	2366	-0-	-3710	-0-	2366	2			N	-0-					-0-
11	5880	X	2145	-0-	-3735	-0-	2145	2			N	-0-					-0-
12	3441	X	1550	-0-	-1891	-0-	1550	2			N	-0-					-0-
01	2883	X	2871	-0-	-12	-0-	2871	2			N	-0-					-0-
02	2240	X	NO RPT	-0-	-2240	-0-					N	NO RPT					-0-
03	2356	X	1085	-0-	-1271	-0-	1085	2			N	-0-					-0-

SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 145105 COMPL. DATE 06/17/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8336 - 9294

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	670	N	670	-0-	-0-	-0-	70	1	600	2	Y	-0-					4
11	570	N	539	-0-	-31	-0-	54	1	485	2	Y	-0-					4
12	591	N	591	-0-	-0-	-0-	57	1	533	2	Y	1					5
							1	9									
01	657	N	657	-0-	-0-	-0-	74	1	583	2	Y	-0-					5
02	559	N	559	-0-	-0-	-0-	75	1	484	2	Y	-0-					5
03	589	N	562	-0-	-27	-0-	76	1	485	2	Y	1					6
							1	9									

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 238465 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5700 - 6391

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4402	X	4396	-0-	-6	-0-	4396	2			Y	-0-					67
11	4260	X	4047	-0-	-213	-0-	4047	2			Y	-0-					67
12	4402	X	4078	-0-	-324	-0-	4078	2			Y	-0-					67
01	4402	X	4039	-0-	-363	-0-	4039	2			Y	-0-					67
02	3976	X	3694	-0-	-282	-0-	3694	2			Y	-0-					67
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					Y	NO RPT					67

LAS PRESAS-GARCIA "A" WELL #: 5 RRCID -> 244509 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5539 - 6700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	175	2			Y	-0-					-0-
11	181	N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			Y	-0-					-0-
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			Y	-0-					-0-
01	228	N	228	-0-	-0-	-0-	228	2			Y	-0-					-0-
02	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

GUEVARA "A" (LA ROCA) WELL #: A 2 RRCID -> 249808 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 7177 PERF. 5638 - 7050

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3503	X	3391	-0-	-112	-0-	3391	2			Y	-0-					35
11	3390	X	3330	-0-	-60	-0-	3330	2			Y	-0-					35
12	3503	X	3029	-0-	-474	-0-	3029	2			Y	-0-					35
01	3503	X	3336	-0-	-167	-0-	3332	2	4	9	Y	4					39
02	3108	X	3003	-0-	-105	-0-	2986	2	17	9	Y	15					54
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					Y	NO RPT					54

UREBENO, SOUTH (WILCOX 5900) //CONT.// 92768 570 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. 789662
ALEXANDER, MAUREEN WELL #: 6 RRCID -> 282902 COMPL. DATE 10/14/2017 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5666 - 5678

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	0		338	-0-	338	338	8	1	330	2	N	-0-					-0-
*11	0		178	-0-	178	516	3	1	175	2	N	-0-					-0-
*12	692	X	176	-0-	-516	-0-	2	1	174	2	N	-0-					-0-
*01	248	X	89	-0-	-159	-0-	89	2			N	-0-					-0-
*02	224	X	78	-0-	-146	-0-	1	1	77	2	N	-0-					-0-
03	248	N	126	-0-	-122	-0-	3	1	123	2	N	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC 076861
GUTIERREZ HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 113810 COMPL. DATE 07/10/2001 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 6842 - 6856

10	5600	X	5600	-0-	-0-	-0-	581	1	4988	2	Y	28					38
							31	9									
11	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	529	1	4746	2	Y	7	30	1			15
							8	9									
12	5177	X	4756	-0-	-421	-0-	456	1	4298	2	Y	2					17
							2	9									
01	5177	X	4007	-0-	-1170	-0-	448	1	3551	2	Y	7					24
							8	9									
02	4676	X	4009	-0-	-667	-0-	538	1	3467	2	Y	4					28
							4	9									
*03	5177	X	3936	-0-	-1241	-0-	529	1	3399	2	Y	7	18	1			17
							8	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9269 PERF. 6817 - 9040

10	6952	X	6952	-0-	-0-	-0-	719	1	6172	2	Y	55					56
							61	9									
11	3000	N	6239	-0-	3239	3239	621	1	5574	2	Y	40	48	1			48
							44	9									
12	3100	N	5208	-0-	2108	5347	496	1	4680	2	Y	29	52	1			25
							32	9									
01	10795	X	5448	-0-	-5347	-0-	606	1	4805	2	Y	34					59
							37	9									
02	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	620	1	3990	2	Y	32					91
							35	9									
*03	5975	X	5975	-0-	-0-	-0-	799	1	5128	2	Y	44	73	1			62
							48	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 142515 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8829 - 8994

10	4216	X	3577	-0-	-639	-0-	371	1	3186	2	Y	18					33
							20	9									
11	4080	X	3490	-0-	-590	-0-	349	1	3135	2	Y	5	20	1			18
							6	9									
12	4216	X	3236	-0-	-980	-0-	310	1	2925	2	Y	1					19
							1	9									
01	3782	X	3495	-0-	-287	-0-	391	1	3097	2	Y	6					25
							7	9									
02	3332	X	3137	-0-	-195	-0-	421	1	2713	2	Y	3					28
							3	9									
*03	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	437	1	2806	2	Y	7	15	1			20
							8	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	3410	X	3257	-0-	-153	-0-	340	1	2915	2	Y	2					6
							2	9									
11	3300	X	3133	-0-	-167	-0-	314	1	2817	2	Y	2					8
							2	9									
12	3720	X	3040	-0-	-680	-0-	291	1	2743	2	Y	5					13
							6	9									
01	3720	X	3175	-0-	-545	-0-	356	1	2819	2	Y	-0-					13
02	3360	X	2556	-0-	-804	-0-	344	1	2212	2	Y	-0-					13
03	3255	X	3027	-0-	-228	-0-	407	1	2616	2	Y	4					17
							4	9									

GUTIERREZ HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 143845 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7495 - 8917

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	511	-0-	-16	-0-	53	1	458	2	Y	-0-					5
11	573	N	573	-0-	-0-	-0-	57	1	516	2	Y	-0-	3	1			2
12	519	N	519	-0-	-0-	-0-	50	1	469	2	Y	-0-					2
01	530	N	530	-0-	-0-	-0-	59	1	471	2	Y	-0-					2
02	532	N	427	-0-	-105	-0-	57	1	369	2	Y	1					3
							1	9									
03	527	N	362	-0-	-165	-0-	49	1	312	2	Y	1	2	1			2
							1	9									

OLD ZAPATA DEEP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144340 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8816 - 8963

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	50	1	429	2	Y	4					4
							4	9									
11	420	N	407	-0-	-13	-0-	41	1	364	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
12	434	N	411	-0-	-23	-0-	39	1	370	2	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	434	N	402	-0-	-32	-0-	45	1	354	2	Y	3					4
							3	9									
02	397	N	397	-0-	-0-	-0-	53	1	341	2	Y	3					7
							3	9									
*03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	59	1	380	2	Y	3	5	1			5
							3	9									

GUTIERREZ 37 WELL #: 5 RRCID -> 162994 COMPL. DATE 03/20/1997 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 6134 - 7555

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2457	-0-	-302	-0-	255	1	2189	2	Y	12					18
							13	9									
11	2670	X	2351	-0-	-319	-0-	235	1	2113	2	Y	3	13	1			8
							3	9									
12	2604	X	2464	-0-	-140	-0-	236	1	2227	2	Y	1					9
							1	9									
01	2467	N	2467	-0-	-0-	-0-	276	1	2187	2	Y	4					13
							4	9									
02	2184	N	2182	-0-	-2	-0-	293	1	1887	2	Y	2					15
							2	9									
03	2449	N	2267	-0-	-182	-0-	305	1	1958	2	Y	4	10	1			9
							4	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
GUTIERREZ HEIRS 37 WELL #: 6 RRCID -> 164759 COMPL. DATE 08/23/1997 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7006 - 7356

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	7893	X	7893	-0-	-0-	-0-	820	1	7034	2	Y	35					52
							39	9									
11	8067	X	8067	-0-	-0-	-0-	807	1	7249	2	Y	10	43	1			19
							11	9									
12	7657	X	7540	-0-	-117	-0-	723	1	6814	2	Y	3					22
							3	9									
01	7657	X	5285	-0-	-2372	-0-	591	1	4684	2	Y	9					31
							10	9									
02	6916	X	4773	-0-	-2143	-0-	641	1	4128	2	Y	4					35
							4	9									
03	7657	X	5704	-0-	-1953	-0-	767	1	4925	2	Y	11	26	1			20
							12	9									

OLD ZAPATA DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 172281 COMPL. DATE 02/15/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6830 - 9160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	120	1	1026	2	Y	9					66
							10	9									
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	104	1	936	2	Y	7	8	1			65
							8	9									
12	3100	N	10890	-0-	7790	7790	1038	1	9787	2	Y	59	108	1			16
							65	9									
01	3100	N	4689	-0-	1589	9379	522	1	4135	2	Y	29					45
							32	9									
02	2800	N	2407	-0-	-393	8986	321	1	2067	2	Y	17					62
							19	9									
*03	11631	X	2645	-0-	-8986	-0-	354	1	2270	2	Y	19	32	1			49
							21	9									

VILLARREAL-ZAPATA WELL #: 4 RRCID -> 172578 COMPL. DATE 04/03/1999 TOTAL DEPTH 7193 PERF. 6806 - 6918

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	109	1	936	2	Y	-0-					6
11	1110	N	925	-0-	-185	-0-	93	1	831	2	Y	1					7
							1	9									
12	1147	N	1045	-0-	-102	-0-	100	1	943	2	Y	2					9
							2	9									
01	1054	N	1043	-0-	-11	-0-	117	1	926	2	Y	-0-					9
02	987	N	987	-0-	-0-	-0-	133	1	854	2	Y	-0-					9
*03	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	151	1	966	2	Y	1					10
							1	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
10	1643	N	1636	-0-	-7	-0-	170	1	1460	2	Y	5					18
							6	9									
11	1932	N	1932	-0-	-0-	-0-	193	1	1736	2	Y	3	11	1			10
							3	9									
12	1930	N	1930	-0-	-0-	-0-	185	1	1744	2	Y	1					11
							1	9									
01	1905	N	1905	-0-	-0-	-0-	213	1	1689	2	Y	3					14
							3	9									
02	1792	N	1696	-0-	-96	-0-	228	1	1466	2	Y	2					16
							2	9									
*03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	266	1	1708	2	Y	4	9	1			11
							4	9									

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861
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
10	1426	N	1042	-0-	-384	-0-	109	1	932	2	N	1					110
							1	9									
11	1140	N	894	-0-	-246	-0-	90	1	804	2	N	-0-					110
12	1178	N	854	-0-	-324	-0-	82	1	768	2	N	4					114
							4	9									
01	1054	N	710	-0-	-344	-0-	80	1	630	2	N	-0-					114
02	909	N	909	-0-	-0-	-0-	122	1	787	2	N	-0-					114
*03	935	N	935	-0-	-0-	-0-	126	1	809	2	N	-0-					114

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
GUEVARA "A" (LAROCA) WELL #: A 1 RRCID -> 233695 COMPL. DATE 10/21/2007 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6338 - 6391

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	940	N	940	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-					-0-
11	870	N	569	-0-	-301	-0-	569	2			Y	-0-					-0-
12	961	N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-					-0-
01	930	N	23	-0-	-907	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	718	N	718	-0-	-0-	-0-	718	2			Y	-0-					-0-
*03	917	N	917	-0-	-0-	-0-	917	2			Y	-0-					-0-

VILLARREAL, RICARDO WELL #: 1 RRCID -> 146157 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8528 - 9016

10	1397	N	1397	-0-	-0-	-0-	1397	2			Y	-0-					-0-
11	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	2			Y	-0-					-0-
12	1550	N	-0-	-0-	-1550	-0-					Y	-0-					-0-
01	1395	N	14	-0-	-1381	-0-	14	2			Y	-0-					-0-
02	1400	N	479	-0-	-921	-0-	479	2			Y	-0-					-0-
*03	993	N	993	-0-	-0-	-0-	993	2			Y	-0-					-0-

UREBENO, SOUTH (WILCOX 7000) //CONT.// 92768 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SHIDLER, MARK L., INC. 776590
MOLLETES CREEK "A" GU WELL #: 1 RRCID -> 157128 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7124 - 7154

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	522	1	1665	2	N	-0-					60
11	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	600	1	1723	2	N	-0-					60
12	2215	N	2215	-0-	-0-	-0-	580	1	1635	2	N	-0-					60
01	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	651	1	1705	2	N	-0-					60
02	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	588	1	1448	2	N	-0-					60
*03	2392	N	2392	-0-	-0-	-0-	651	1	1741	2	N	-0-					60

SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VALLECILLO (MIDDLE WILCOX) 92965 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H FEE PORCION WELL #: 1602 RRCID -> 224954 COMPL. DATE 12/27/2017 TOTAL DEPTH 5012 PERF. 4240 - 4262

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	2			Y	-0-	1	1			-0-
11	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-					-0-
12	1147	N	1008	-0-	-139	-0-	1008	2			Y	-0-					-0-
01	3100	N	5096	-0-	1996	1996	5096	2			Y	-0-					-0-
02	2800	N	24039	-0-	21239	23235	23917	2	122	9	Y	111	53	1			58
*03	3100	N	32480	-0-	29380	52615	32375	2	105	9	Y	95	73	1			80

K&H FEE PORCION WELL #: 1603 RRCID -> 227520 COMPL. DATE 11/11/2016 TOTAL DEPTH 5011 PERF. 4284 - 4290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	34101	X	34101	-0-	-0-	-0-	34039	2	62	9	Y	56	70	1			16
11	31798	X	31798	-0-	-0-	-0-	31676	2	122	9	Y	111	65	1			62
12	28241	X	27743	-0-	-498	-0-	27597	2	146	9	Y	133	190	1			5
01	32147	X	14818	-0-	-17329	-0-	14722	2	96	9	Y	87	50	1			42
02	29036	X	22844	-0-	-6192	-0-	22793	2	51	9	Y	46	42	1			46
03	32147	X	28723	-0-	-3424	-0-	28683	2	40	9	Y	36	39	1			43

K&H FEE PORCION WELL #: 1604 RRCID -> 247713 COMPL. DATE 05/10/2016 TOTAL DEPTH 5471 PERF. 4243 - 4250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	45217	X	45217	-0-	-0-	-0-	45153	2	64	9	Y	58	82	1			18
11	41493	X	41493	-0-	-0-	-0-	41368	2	125	9	Y	114	68	1			64
12	41587	X	41587	-0-	-0-	-0-	41415	2	172	9	Y	156	214	1			6
01	41013	X	35156	-0-	-5857	-0-	34978	2	178	9	Y	162	92	1			76
02	37044	X	25210	-0-	-11834	-0-	25166	2	44	9	Y	40	57	1			59
03	41013	X	15185	-0-	-25828	-0-	15168	2	17	9	Y	15	35	1			39

K&H FEE PORCION WELL #: 1601 RRCID -> 257256 COMPL. DATE 09/13/2016 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 4243 - 4252

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	15088	X	15088	-0-	-0-	-0-	15058	2	30	9	Y	27	33	1			8
11	21815	X	21815	-0-	-0-	-0-	21721	2	94	9	Y	85	48	1			45
12	14793	X	14793	-0-	-0-	-0-	14707	2	86	9	Y	78	120	1			3
01	14508	X	10695	-0-	-3813	-0-	10619	2	76	9	Y	69	39	1			33
02	14601	X	14601	-0-	-0-	-0-	14566	2	35	9	Y	32	31	1			34
*03	18201	X	18201	-0-	-0-	-0-	18172	2	29	9	Y	26	29	1			31

VALLEY (NAVARRO) 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
MARTIN, S. J. "A" WELL #: 1 RRCID -> 243095 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF. 8052 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	381	N	381	-0-	-0-	-0-	228	1	153	2	N	-0-					13
11	480	N	480	-0-	-0-	-0-	122	1	358	2	N	-0-					13
12	306	N	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-					13
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	319	1	306	2	N	-0-					13
*02	246	N	246	-0-	-0-	-0-	48	1	198	2	N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

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
10	DLQ G-10		1552	-0-	1552	1552	369	1	1183	2	Y	-0-					26
11	2900	N	1358	-0-	-1542	10	231	1	1127	2	Y	-0-					26
12	1263	N	1253	-0-	-10	-0-	372	1	881	2	Y	-0-					26
01	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	444	1	970	2	Y	3	3	8			26
							3	9									
*02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	364	1	852	2	Y	-0-					26
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					26

BMT "B" WELL #: 1H RRCID -> 254118 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9880 - 12167

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	771	X	771	-0-	-0-	-0-	183	1	588	2	N	-0-					10
11	754	X	754	-0-	-0-	-0-	128	1	626	2	N	-0-					10
12	721	X	721	-0-	-0-	-0-	214	1	507	2	N	-0-					10
01	837	X	745	-0-	-92	-0-	234	1	511	2	N	-0-					10
02	756	X	687	-0-	-69	-0-	206	1	481	2	N	-0-					10
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					10

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	40465	X	40465	-0-	-0-	-0-	40310	2	155	9	Y	141	155	1			72
11	41100	X	39157	-0-	-1943	-0-	38999	2	158	9	Y	144					216
12	40691	X	40691	-0-	-0-	-0-	40516	2	175	9	Y	159	207	1			168
01	40455	X	39425	-0-	-1030	-0-	39227	2	198	9	Y	180	200	1			148
02	36540	X	36351	-0-	-189	-0-	36194	2	157	9	Y	143	174	1			117
*03	47863	X	47863	-0-	-0-	-0-	47674	2	189	9	Y	172	174	1			115

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					44

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
KILLAM OIL CO., LTD. //CONT.// 460054
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
10	24397	X	16922	-0-	-7475	-0-	16918	2	4	9	N	4	151	1			14
11	22470	X	14532	-0-	-7938	-0-	14525	2	7	9	N	6					20
12	20894	X	14036	-0-	-6858	-0-	14028	2	8	9	N	7					27
01	17205	X	14750	-0-	-2455	-0-	14738	2	12	9	N	11					38
02	15540	X	14314	-0-	-1226	-0-	14311	2	3	9	N	3					41
03	16926	X	14527	-0-	-2399	-0-	14523	2	4	9	N	4					45

BMT WELL #: 3 RRCID -> 281701 COMPL. DATE 12/20/2016 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MAGNUM PRODUCING, LP 521516
ALEXANDER RANCH WELL #: 1 RRCID -> 256324 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6908 - 6912

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

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

10	9632	X	9632	-0-	-0-	-0-	374	1	9184	2	N	67					99
							74	9									
11	8405	X	8405	-0-	-0-	-0-	244	1	8161	2	N	-0-					99
12	8335	X	8335	-0-	-0-	-0-	120	1	8215	2	N	-0-					99
01	8498	X	8498	-0-	-0-	-0-	132	1	8343	2	N	21					120
							23	9									
02	7400	X	7400	-0-	-0-	-0-	113	1	7279	2	N	7					127
							8	9									
*03	7982	X	7982	-0-	-0-	-0-	125	1	7849	2	N	7					134
							8	9									

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 3 RRCID -> 170306 COMPL. DATE 08/03/1998 TOTAL DEPTH 8515 PERF. 8300 - 8308

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					102
11	3000	N	8740	-0-	5740	5740	254	1	8486	2	N	-0-					102
12	3100	N	29237	-0-	26137	31877	423	1	28814	2	N	-0-					102
01	3100	N	25907	-0-	22807	54684	403	1	25401	2	N	94					196
							103	9									
02	78859	X	24175	-0-	-54684	-0-	369	1	23777	2	N	26					222
							29	9									
*03	26181	X	26181	-0-	-0-	-0-	410	1	25743	2	N	25					247
							28	9									

VALLEY (NAVARRO) //CONT.// 92975 260 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 4 RRCID -> 171972 COMPL. DATE 10/13/1998 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8610 - 8617

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6107	X	2596	-0-	-3511	-0-	101	1	2495	2	N	-0-					-0-
11	4890	X	739	-0-	-4151	-0-	21	1	718	2	N	-0-					-0-
12	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
01	5549	X	-0-	-0-	-5549	-0-					N	-0-					-0-
02	5012	X	-0-	-0-	-5012	-0-					N	-0-					-0-
03	2604	X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

BRUNI MINERAL TRUST NORTH TR "A" WELL #: 5 RRCID -> 174751 COMPL. DATE 10/06/1999 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8228 - 8238

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2624	N	2624	-0-	-0-	-0-	103	1	2521	2	N	-0-					58
11	2162	N	2162	-0-	-0-	-0-	63	1	2099	2	N	-0-					58
12	2356	N	750	-0-	-1606	-0-	11	1	739	2	N	-0-					58
01	2635	N	619	-0-	-2016	-0-	10	1	599	2	N	9					67
							10	9									
02	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	31	1	2000	2	N	-0-					67
*03	2816	N	2816	-0-	-0-	-0-	44	1	2770	2	N	2					69
							2	9									

VALLEY(WILCOX) 92975 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC 251741
BMT "A" WELL #: 2 RRCID -> 248026 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6646 - 6696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
KILLAM AND HURD FEE 2005 WELL #: 1 RRCID -> 270191 COMPL. DATE 03/13/2013 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 6022 - 6054

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					33
03	14B	DENY	-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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	319	N	319	-0-	-0-	-0-	24 6	1 9	289	3	Y	5	4	1			7
11	269	N	269	-0-	-0-	-0-	21 4	1 9	244	3	Y	4	4	1			7
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	19 3	1 9	210	3	Y	3	7	1			3
01	293	N	293	-0-	-0-	-0-	26 4	1 9	263	3	Y	4	3	1			4
02	348	N	348	-0-	-0-	-0-	29 7	1 9	312	3	Y	6	4	1			6
*03	307	N	307	-0-	-0-	-0-	19 9	1 9	279	3	Y	8	5	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
10	420	N	420	-0-	-0-	-0-	32	1	388	3	Y	-0-					-0-
11	361	N	361	-0-	-0-	-0-	29	1	332	3	Y	-0-					-0-
12	452	N	452	-0-	-0-	-0-	38	1	414	3	Y	-0-					-0-
01	404	N	404	-0-	-0-	-0-	37	1	367	3	Y	-0-					-0-
02	474	N	474	-0-	-0-	-0-	41	1	433	3	Y	-0-					-0-
*03	481	N	481	-0-	-0-	-0-	31 9	1 9	441	3	Y	8					8

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
10	313	N	313	-0-	-0-	-0-	24	1	289	3	Y	-0-					-0-
11	373	N	373	-0-	-0-	-0-	30	1	343	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	368	N	368	-0-	-0-	-0-	33	1	335	3	Y	-0-					-0-
02	236	N	236	-0-	-0-	-0-	20	1	216	3	Y	-0-					-0-
*03	322	N	322	-0-	-0-	-0-	21	1	301	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 135 WELL #: A 1 RRCID -> 109309 COMPL. DATE 01/06/1984 TOTAL DEPTH 9088 PERF. 8034 - 8053

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 1647 WELL #: 2 RRCID -> 121967 COMPL. DATE 08/04/1995 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8578 - 8823

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1646 WELL #: 2 RRCID -> 121975 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8532 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	577	N	577	-0-	-0-	-0-	43	1	534	3	Y	-0-					-0-
11	630	N	621	-0-	-9	-0-	50	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	614	N	614	-0-	-0-	-0-	51	1	563	3	Y	-0-					-0-
01	653	N	653	-0-	-0-	-0-	59	1	594	3	Y	-0-					-0-
02	588	N	537	-0-	-51	-0-	46	1	491	3	Y	-0-					-0-
*03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	44	1	628	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 67 WELL #: 2 RRCID -> 122300 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9097 PERF. 7980 - 8306

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	7	-0-	-24	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	223	N	223	-0-	-0-	-0-	9	1	214	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

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
10	651	N	147	-0-	-504	-0-	28	1	119	3	Y	-0-					-0-
11	716	N	716	-0-	-0-	-0-	32	1	684	3	Y	-0-					-0-
12	903	N	903	-0-	-0-	-0-	41	1	862	3	Y	-0-					-0-
01	667	N	667	-0-	-0-	-0-	26	1	641	3	Y	-0-					-0-
02	702	N	702	-0-	-0-	-0-	29	1	673	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	616	-0-	-66	-0-	27	1	589	3	Y	-0-					-0-

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
10	3751	X	3609	-0-	-142	-0-	271	1	3338	3	Y	-0-					-0-
11	3510	X	3394	-0-	-116	-0-	293	1	3101	3	Y	-0-					-0-
12	3627	X	3422	-0-	-205	-0-	307	1	3115	3	Y	-0-					-0-
01	3627	X	3401	-0-	-226	-0-	335	1	3066	3	Y	-0-					-0-
02	3248	X	3011	-0-	-237	-0-	280	1	2731	3	Y	-0-					-0-
03	3596	X	2885	-0-	-711	-0-	199	1	2686	3	Y	-0-					-0-

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
10	434	N	124	-0-	-310	-0-	23	1	97	3	Y	4	5	1			7
							4	9									
11	420	N	384	-0-	-36	-0-	17	1	363	3	Y	4	5	1			6
							4	9									
12	307	N	307	-0-	-0-	-0-	14	1	289	3	Y	4	5	1			5
							4	9									
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	14	1	328	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	364	N	282	-0-	-82	-0-	12	1	266	3	Y	4	5	1			4
							4	9									
03	310	N	286	-0-	-24	-0-	12	1	265	3	Y	8	6	1			6
							9	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 2 RRCID -> 124572 COMPL. DATE 06/10/1987 TOTAL DEPTH 9871 PERF. 9322 - 9845

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4526	X	4287	-0-	-239	-0-	322	1	3965	3	Y	-0-					-0-
11	4380	X	4041	-0-	-339	-0-	349	1	3692	3	Y	-0-					-0-
12	4526	X	3445	-0-	-1081	-0-	309	1	3136	3	Y	-0-					-0-
01	4402	X	3771	-0-	-631	-0-	371	1	3400	3	Y	-0-					-0-
02	3920	X	3870	-0-	-50	-0-	360	1	3510	3	Y	-0-					-0-
*03	4299	X	4299	-0-	-0-	-0-	291	1	3930	3	Y	71					71
							78	9									

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
10	324	N	324	-0-	-0-	-0-	24	1	300	3	Y	-0-					-0-
11	318	N	318	-0-	-0-	-0-	26	1	292	3	Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	28	1	306	3	Y	-0-					-0-
01	361	N	361	-0-	-0-	-0-	33	1	328	3	Y	-0-					-0-
02	390	N	390	-0-	-0-	-0-	34	1	356	3	Y	-0-					-0-
*03	342	N	342	-0-	-0-	-0-	22	1	320	3	Y	-0-					-0-

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
10	338	N	338	-0-	-0-	-0-	25	1	313	3	Y	-0-					-0-
11	352	N	352	-0-	-0-	-0-	28	1	324	3	Y	-0-					-0-
12	311	N	311	-0-	-0-	-0-	26	1	285	3	Y	-0-					-0-
01	400	N	400	-0-	-0-	-0-	36	1	364	3	Y	-0-					-0-
02	289	N	289	-0-	-0-	-0-	25	1	264	3	Y	-0-					-0-
*03	283	N	283	-0-	-0-	-0-	18	1	265	3	Y	-0-					-0-

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
10	31	N	23	-0-	-8	-0-	2	1	21	3	Y	-0-					-0-
11	9	N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	61	N	61	-0-	-0-	-0-	4	1	57	3	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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	18	N	18	-0-	-0-	-0-	2	1	16	3	Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	7	N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	9	-0-	-19	-0-	1	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-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
10	155	N	117	-0-	-38	-0-	9	1	108	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	66	-0-	-84	-0-	5	1	61	3	Y	-0-					-0-
12	68	N	68	-0-	-0-	-0-	6	1	62	3	Y	-0-					-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	-0-					-0-
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	12	1	126	3	Y	-0-					-0-
*03	155	N	155	-0-	-0-	-0-	10	1	145	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	108	-0-	-78	-0-	8	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	51	-0-	-129	-0-	4	1	47	3	Y	-0-					-0-
12	40	N	40	-0-	-0-	-0-	3	1	37	3	Y	-0-					-0-
01	154	N	154	-0-	-0-	-0-	14	1	140	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	53	-0-	-3	-0-	5	1	48	3	Y	-0-					-0-
*03	85	N	85	-0-	-0-	-0-	6	1	79	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	319	-0-	-1014	-0-	58	1	249	3	Y	11	11	1	1	8	16
							12	9									
11	1230	N	1019	-0-	-211	-0-	45	1	963	3	Y	10	12	1	1	8	13
							11	9									
12	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	52	1	1101	3	Y	9	10	1	1	8	11
							10	9									
01	1382	N	1382	-0-	-0-	-0-	54	1	1314	3	Y	13	11	1	2	8	11
							14	9									
02	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	61	1	1413	3	Y	11	11	1	1	8	10
							12	9									
*03	1297	N	1297	-0-	-0-	-0-	57	1	1226	3	Y	13	14	1	1	8	8
							14	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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1455	N	1455	-0-	-0-	-0-	109	1	1346	3	Y	-0-					-0-
11	1047	N	1047	-0-	-0-	-0-	90	1	957	3	Y	-0-					-0-
12	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	92	1	933	3	Y	-0-					-0-
01	1094	N	1094	-0-	-0-	-0-	108	1	986	3	Y	-0-					-0-
02	922	N	922	-0-	-0-	-0-	86	1	836	3	Y	-0-					-0-
03	961	N	928	-0-	-33	-0-	64	1	864	3	Y	-0-					-0-

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	X	164	-0-	-518	-0-	12	1	149	3	Y	3	3	1			5
							3	9									
11	660	X	280	-0-	-380	-0-	24	1	252	3	Y	4	4	1			5
							4	9									
12	403	X	397	-0-	-6	-0-	35	1	359	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	360	X	360	-0-	-0-	-0-	35	1	322	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
02	383	X	383	-0-	-0-	-0-	35	1	345	3	Y	3	3	1			3
							3	9									
*03	531	N	531	-0-	-0-	-0-	36	1	493	3	Y	2	2	1			3
							2	9									

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	605	N	605	-0-	-0-	-0-	45	1	560	3	Y	-0-					-0-
11	344	N	344	-0-	-0-	-0-	28	1	316	3	Y	-0-					-0-
12	282	N	282	-0-	-0-	-0-	24	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	75	N	75	-0-	-0-	-0-	7	1	68	3	Y	-0-					-0-
02	338	N	338	-0-	-0-	-0-	29	1	309	3	Y	-0-					-0-
*03	626	N	626	-0-	-0-	-0-	41	1	585	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS 1647 WELL #: 4 RRCID -> 139460 COMPL. DATE 08/13/1991 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8418 - 9437

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	58	-0-	-252	-0-	4	1	54	3	Y	-0-					-0-
11	180	N	139	-0-	-41	-0-	12	1	127	3	Y	-0-					-0-
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	14	1	146	3	Y	-0-					-0-
01	192	N	192	-0-	-0-	-0-	19	1	173	3	Y	-0-					-0-
02	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	143	1	1395	3	Y	-0-					-0-
*03	2241	N	2241	-0-	-0-	-0-	154	1	2087	3	Y	-0-					-0-

VAGUILLAS 1646 WELL #: 9 RRCID -> 139709 COMPL. DATE 03/17/1995 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8244 - 8480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1271	N	811	-0-	-460	-0-	61	1	750	3	Y	-0-					-0-
11	1140	N	808	-0-	-332	-0-	70	1	738	3	Y	-0-					-0-
12	724	N	724	-0-	-0-	-0-	65	1	659	3	Y	-0-					-0-
01	730	N	730	-0-	-0-	-0-	72	1	658	3	Y	-0-					-0-
02	756	N	659	-0-	-97	-0-	61	1	598	3	Y	-0-					-0-
03	713	N	677	-0-	-36	-0-	47	1	630	3	Y	-0-					-0-

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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS 135A WELL #: 2 RRCID -> 142456 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8416 - 8452

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	21	-0-	-9	-0-	2	1	19	3	Y	-0-					-0-
12	33	N	33	-0-	-0-	-0-	3	1	30	3	Y	-0-					-0-
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	3	1	32	3	Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	31	-0-	-0-	-0-	2	1	29	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS 1172 WELL #: 1 RRCID -> 146098 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8370 - 8416

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 7 RRCID -> 151724 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8357 - 9458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 4 RRCID -> 151967 COMPL. DATE 12/21/1994 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8120 - 9315

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
11	700	N	700	-0-	-0-	-0-	31	1	667	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
12	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	Y	-0-					-0-
01	498	N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	Y	2	2	8			-0-
							2	9									
02	560	N	66	-0-	-494	-0-	3	1	63	3	Y	-0-					-0-
*03	416	N	416	-0-	-0-	-0-	18	1	397	3	Y	1	1	8			-0-
							1	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 8 RRCID -> 157006 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9252 - 9470

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 1631 A WELL #: 6 RRCID -> 157959 COMPL. DATE 04/25/1996 TOTAL DEPTH 10027 PERF. 8504 - 8540

10	333	N	333	-0-	-0-	-0-	25	1	308	3	Y	-0-					-0-
11	330	N	314	-0-	-16	-0-	25	1	289	3	Y	-0-					-0-
12	289	N	289	-0-	-0-	-0-	24	1	265	3	Y	-0-					-0-
01	265	N	265	-0-	-0-	-0-	24	1	241	3	Y	-0-					-0-
02	287	N	287	-0-	-0-	-0-	25	1	262	3	Y	-0-					-0-
*03	316	N	316	-0-	-0-	-0-	21	1	295	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH 135 A WELL #: 4 RRCID -> 158588 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 8310 - 8330

10	372	N	364	-0-	-8	-0-	27	1	330	3	Y	6	4	1			8
							7	9									
11	300	N	126	-0-	-174	-0-	11	1	113	3	Y	2	5	1			5
							2	9									
12	114	N	114	-0-	-0-	-0-	10	1	103	3	Y	1	5	1			1
							1	9									
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
*03	529	N	529	-0-	-0-	-0-	35	1	471	3	Y	21					21
							23	9									

KEIDEL-TEJONES 1664 WELL #: 9 RRCID -> 159621 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9196 - 9422

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 7 RRCID -> 159951 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9908 - 10215

10	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-					-0-
12	30	N	30	-0-	-0-	-0-	3	1	27	3	Y	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	5	1	45	3	Y	-0-					-0-
02	34	N	34	-0-	-0-	-0-	3	1	31	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1631A WELL #: 8 RRCID -> 160974 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10937 PERF.10135 - 10286

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 4 RRCID -> 172960 COMPL. DATE 03/18/1999 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8830 - 9720

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1581	N	986	-0-	-595	-0-	69 70	1 9	847	3	Y	64	63	1			95
11	1590	N	1404	-0-	-186	-0-	115 69	1 9	1220	3	Y	63	61	1			97
12	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	123 94	1 9	1249	3	Y	85	99	1			83
01	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	117 84	1 9	1070	3	Y	76	81	1			78
02	1316	N	812	-0-	-504	-0-	67 96	1 9	649	3	Y	87	71	1			94
03	1457	N	909	-0-	-548	-0-	59 48	1 9	802	3	Y	44	68	1			70

VAQUILLAS RANCH 1627 A WELL #: 6 RRCID -> 176265 COMPL. DATE 03/06/2014 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7477 - 8097

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2604	N	728	-0-	-1876	-0-	121 90	1 9	517	3	Y	82	94	1	4	8	127
11	2670	N	2670	-0-	-0-	-0-	115 91	1 9	2464	3	Y	83	92	1	4	8	114
12	2585	N	2585	-0-	-0-	-0-	113 79	1 9	2393	3	Y	72	91	1	2	8	93
01	2827	N	2827	-0-	-0-	-0-	108 111	1 9	2608	3	Y	101	95	1	5	8	94
02	2492	N	2423	-0-	-69	-0-	97 76	1 9	2250	3	Y	69	91	1	2	8	70
03	2573	N	2524	-0-	-49	-0-	107 99	1 9	2318	3	Y	90	96	1	2	8	62

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 7 RRCID -> 178049 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8138 - 8148

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	N	748	-0-	-0-	-0-	50 84	1 9	614	3	N	76	70	1			111
11	775	N	775	-0-	-0-	-0-	55 90	1 9	630	3	N	82	71	1			122
12	544	N	544	-0-	-0-	-0-	40 61	1 9	443	3	N	55	124	1			53
01	720	N	720	-0-	-0-	-0-	58 78	1 9	584	3	N	71	52	1			72
02	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	114 109	1 9	1210	3	N	99	66	1			105
*03	1228	N	1228	-0-	-0-	-0-	75 78	1 9	1075	3	N	71	75	1			101

VAQUILLAS RANCH (LOBO) //CONT.// 93215 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH 1627 WELL #: 7 RRCID -> 178053 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8744 - 8912

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	1052	-0-	-3102	-0-	195	1	834	3	Y	21	23	1	2	8	31
							23	9									
11	4170	X	3826	-0-	-344	-0-	169	1	3635	3	Y	20	22	1	2	8	27
							22	9									
12	4309	X	4070	-0-	-239	-0-	182	1	3868	3	Y	18	22	1	1	8	22
							20	9									
01	4572	X	4572	-0-	-0-	-0-	180	1	4362	3	Y	27	23	1	3	8	23
							30	9									
02	4124	X	4124	-0-	-0-	-0-	170	1	3935	3	Y	17	22	1	1	8	17
							19	9									
*03	4083	X	4083	-0-	-0-	-0-	179	1	3869	3	Y	32	26	1	1	8	22
							35	9									

VAQUILLAS RANCH 136A WELL #: 6 RRCID -> 178542 COMPL. DATE 05/19/2000 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8766 - 8775

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	186	N	96	-0-	-90	-0-	7	1	87	3	Y	2	3	1			3
							2	9									
11	120	N	66	-0-	-54	-0-	5	1	59	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
12	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	22	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	12	1	121	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	90	N	90	-0-	-0-	-0-	8	1	80	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
03	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	26	3	Y	2	2	1			2
							2	9									

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
10	92	N	92	-0-	-0-	-0-	7	1	85	3	Y	-0-					-0-
11	98	N	98	-0-	-0-	-0-	8	1	90	3	Y	-0-					-0-
12	91	N	91	-0-	-0-	-0-	8	1	83	3	Y	-0-					-0-
01	78	N	78	-0-	-0-	-0-	7	1	71	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	77	-0-	-7	-0-	7	1	70	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	56	3	Y	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH "1" WELL #: 1 RRCID -> 221696 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8061 - 9225

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	1084	-0-	-1	-0-	78	1	961	3	Y	41	32	1			56
							45	9									
11	1080	N	999	-0-	-81	-0-	82	1	873	3	Y	40	36	1			60
							44	9									
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	87	1	879	3	Y	46	61	1			45
							51	9									
01	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	97	1	886	3	Y	41	44	1			42
							45	9									
02	924	N	880	-0-	-44	-0-	77	1	753	3	Y	45	39	1			48
							50	9									
03	1023	N	979	-0-	-44	-0-	65	1	877	3	Y	34	34	1			48
							37	9									

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
10	342	N	342	-0-	-0-	-0-	26	1	316	3	Y	-0-					-0-
11	291	N	291	-0-	-0-	-0-	25	1	266	3	Y	-0-					-0-
12	360	N	360	-0-	-0-	-0-	32	1	328	3	Y	-0-					-0-
01	253	N	253	-0-	-0-	-0-	25	1	228	3	Y	-0-					-0-
02	280	N	257	-0-	-23	-0-	24	1	233	3	Y	-0-					-0-
03	310	N	174	-0-	-136	-0-	12	1	162	3	Y	-0-					-0-

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
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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

10	1457	N	1399	-0-	-58	-0-	105	1	1288	3	Y	5	4	1			7
							6	9									
11	1500	N	1231	-0-	-269	-0-	106	1	1119	3	Y	5	5	1			7
							6	9									
12	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	125	1	1264	3	Y	5	7	1			5
							6	9									
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	140	1	1278	3	Y	5	5	1			5
							6	9									
02	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-	124	1	1213	3	Y	7	5	1			7
							8	9									
*03	1468	N	1468	-0-	-0-	-0-	101	1	1363	3	Y	4	5	1			6
							4	9									

VAQUILLAS 2059 WELL #: 1 RRCID -> 140516 COMPL. DATE 01/15/1992 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8226 - 9157

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 1 RRCID -> 222261 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8793 - 9226

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-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 2 RRCID -> 222685 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8818 - 9450

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	116	-0-	-380	-0-	22	1 9	93	3	Y	1	1	8			-0-
11	570	N	544	-0-	-26	-0-	24	1 9	519	3	Y	1	1	8			-0-
12	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1 9	487	3	Y	1	1	8			-0-
01	558	N	558	-0-	-0-	-0-	22	1 9	535	3	Y	1	1	8			-0-
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	21	1 9	489	3	Y	1	1	8			-0-
03	496	N	451	-0-	-45	-0-	20	1 9	430	3	Y	1	1	8			-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 5 RRCID -> 222941 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8078 - 9256

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-					-0-
11	540	N	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	652	N	652	-0-	-0-	-0-	25	1 13 9	614	3	Y	12	12	8			-0-
02	426	N	426	-0-	-0-	-0-	17	1 10 9	399	3	Y	9	9	8			-0-
*03	387	N	387	-0-	-0-	-0-	17	1 6 9	364	3	Y	5	5	8			-0-

VAQUILLAS RANCH "2" WELL #: 3 RRCID -> 223040 COMPL. DATE 09/30/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9204 - 9222

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	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-

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
10	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	360	1 23 9	659	2	Y	21					56
11	882	N	882	-0-	-0-	-0-	273	1 8 9	601	2	Y	7					63
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	525	1 15 9	624	2	Y	14					77
01	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	527	1 31 9	717	2	Y	28	76	1	6	8	23
*02	1435	N	1435	-0-	-0-	-0-	387	1 6 9	1042	2	Y	5					28
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					28

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
ENCINA RESOURCES, LLC //CONT.// 251741
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
10	2318	N	2318	-0-	-0-	-0-	817	1	1494	2	Y	6					92
							7	9									
11	2285	N	2285	-0-	-0-	-0-	712	1	1569	2	Y	4					96
							4	9									
12	3100	N	3239	-0-	139	139	1477	1	1758	2	Y	4					100
							4	9									
01	3224	X	3085	-0-	-139	-0-	1301	1	1771	2	Y	12	104	1	3	8	5
							13	9									
02	2100	X	1540	-0-	-560	-0-	415	1	1121	2	Y	4					9
							4	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					9

VILLARREAL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 237512 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF.10319 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	189	1	1529	2	N	-0-					32
11	1577	N	1577	-0-	-0-	-0-	228	1	1349	2	N	-0-					32
12	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	495	1	1149	2	N	-0-					32
01	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1279	2	N	-0-					32
*02	1336	N	1336	-0-	-0-	-0-	257	1	1033	2	N	42					74
							46	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					74

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
10	769	N	769	-0-	-0-	-0-	271	1	495	2	Y	3					59
							3	9									
11	644	N	644	-0-	-0-	-0-	199	1	439	2	Y	5					64
							6	9									
12	1020	N	1020	-0-	-0-	-0-	464	1	552	2	Y	4					68
							4	9									
01	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	762	1	1037	2	Y	3					71
							3	9									
*02	1534	N	1534	-0-	-0-	-0-	414	1	1119	2	Y	1					72
							1	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					72

VERGARA WELL #: 4 RRCID -> 247950 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9824 - 9842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	251	N	251	-0-	-0-	-0-	89	1	162	2	Y	-0-					14
11	255	N	255	-0-	-0-	-0-	79	1	176	2	Y	-0-					14
12	192	N	192	-0-	-0-	-0-	88	1	104	2	Y	-0-					14
01	234	N	234	-0-	-0-	-0-	99	1	135	2	Y	-0-					14
*02	173	N	173	-0-	-0-	-0-	46	1	127	2	Y	-0-					14
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			N	-0-					99
11	331	N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			N	-0-					99
12	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			N	-0-					99
01	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					99
*02	91	N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					99
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					99

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 1 RRCID -> 096962 COMPL. DATE 12/09/1981 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8636 - 8670

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	244	1	1320	2	Y	2	2	8			115
							2	9									
11	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	215	1	1148	2	Y	9	44	1			80
							10	9									
12	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	275	1	1208	2	Y	7					87
							8	9									
01	1581	N	1358	-0-	-223	-0-	252	1	1073	2	Y	30					117
							33	9									
02	1554	N	1554	-0-	-0-	-0-	267	1	1267	2	Y	18	2	8			133
							20	9									
*03	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	381	1	1456	2	Y	36					169
							40	9									

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
10	1116	N	1096	-0-	-20	-0-	169	1	916	2	Y	10	2	8			29
							11	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	144	1	768	2	Y	7					36
							8	9									
12	1240	N	912	-0-	-328	-0-	168	1	737	2	Y	6					42
							7	9									
01	1085	N	749	-0-	-336	-0-	141	1	602	2	Y	5	3	8			44
							6	9									
02	868	N	819	-0-	-49	-0-	139	1	662	2	Y	16	3	8			57
							18	9									
03	899	N	754	-0-	-145	-0-	156	1	596	2	Y	2					59
							2	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
10	852	N	852	-0-	-0-	-0-	132	1	714	2	Y	5	5	8			153
							6	9									
11	932	N	932	-0-	-0-	-0-	145	1	773	2	Y	13	141	1	12	8	13
							14	9									
12	620	N	244	-0-	-376	-0-	39	1	173	2	Y	29					42
							32	9									
01	837	N	333	-0-	-504	-0-	57	1	244	2	Y	29	3	8			68
							32	9									
02	868	N	560	-0-	-308	-0-	89	1	424	2	Y	43	3	8			108
							47	9									
*03	249	N	249	-0-	-0-	-0-	44	1	168	2	Y	34	2	8			140
							37	9									

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
10	1488	X	1469	-0-	-19	-0-	227	1	1232	2	Y	9	2	8			15
							10	9									
11	1616	X	1616	-0-	-0-	-0-	251	1	1341	2	Y	22					37
							24	9									
12	1395	X	1100	-0-	-295	-0-	203	1	890	2	Y	6					43
							7	9									
01	1607	N	1607	-0-	-0-	-0-	305	1	1299	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
02	1288	N	1187	-0-	-101	-0-	206	1	978	2	Y	3	3	8			43
							3	9									
*03	1167	N	1167	-0-	-0-	-0-	242	1	923	2	Y	2	2	8			43
							2	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701
OLMITOS RANCH WELL #: 13 RRCID -> 125362 COMPL. DATE 08/17/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8706 - 8860

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1209	N	1015	-0-	-194	-0-	158	1	857	2	Y	-0-					56
11	924	N	924	-0-	-0-	-0-	145	1	779	2	Y	-0-					56
12	1333	N	991	-0-	-342	-0-	185	1	806	2	Y	-0-					56
01	1023	N	915	-0-	-108	-0-	175	1	740	2	Y	-0-					56
02	868	N	802	-0-	-66	-0-	139	1	663	2	Y	-0-					56
03	992	N	518	-0-	-474	-0-	107	1	411	2	Y	-0-					56

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	6					116
11	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	2			N	-0-	85	1			31
12	1302	N	1042	-0-	-260	-0-	1039	2	3	9	N	3					34
01	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1003	2	18	9	N	16					50
02	1904	N	1276	-0-	-628	-0-	1256	2	20	9	N	18					68
*03	1327	N	1327	-0-	-0-	-0-	1313	2	14	9	N	13					81

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
10	2139	N	2135	-0-	-4	-0-	2096	3	39	9	Y	35	33	1			6
11	2040	N	1781	-0-	-259	-0-	1750	3	31	9	Y	28	30	1			4
12	2077	N	1817	-0-	-260	-0-	1796	3	21	9	Y	19	19	1			4
01	2139	N	1822	-0-	-317	-0-	1796	3	26	9	Y	24	24	1			4
02	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	2212	3	24	9	Y	22	19	1			7
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					7

LUNDELL WELL #: 3 RRCID -> 086127 COMPL. DATE 12/01/1979 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9370 - 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3100	N	2826	-0-	-274	764	2823	3	3	9	Y	3	3	1			1
11	3000	N	3035	-0-	35	799	3035	3			Y	-0-	1	1			-0-
12	2857	X	2058	-0-	-799	-0-	2058	3			Y	-0-					-0-
01	3782	X	3112	-0-	-670	-0-	3112	3			Y	-0-					-0-
02	3416	X	2391	-0-	-1025	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
03	3131	X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 1 RRCID -> 088571 COMPL. DATE 03/30/1980 TOTAL DEPTH 12037 PERF.11637 - 11756

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	67	1	1626	3	N	-0-					-0-
11	600	N	100	-0-	-500	-0-	4	1	96	3	N	-0-					-0-
12	3100	N	9924	-0-	6824	6824	359	1	9565	3	N	-0-					-0-
01	3100	N	11977	-0-	8877	15701	416	1	11561	3	N	-0-					-0-
02	2800	N	4939	-0-	2139	17840	177	1	4762	3	N	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	17220					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 3 RRCID -> 089711 COMPL. DATE 07/15/1980 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9672 - 9793

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	X	390	-0-	-850	-0-	12	1	366	3	Y	11	12	1			-0-
							12	9									
11	1200	X	310	-0-	-890	-0-	10	1	298	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	1240	X	223	-0-	-1017	-0-	7	1	214	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	238	N	238	-0-	-0-	-0-	7	1	229	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	284	N	284	-0-	-0-	-0-	282	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 3 RRCID -> 090016 COMPL. DATE 09/08/1980 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9230 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 7 RRCID -> 091090 COMPL. DATE 12/06/1980 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9654 - 9781

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	1448	3	31	9	Y	28	26	1			7
11	1230	N	1094	-0-	-136	-0-	1058	3	36	9	Y	33	32	1			8
12	1562	N	1562	-0-	-0-	-0-	1537	3	25	9	Y	23	23	1			8
01	1488	X	1476	-0-	-12	-0-	1445	3	31	9	Y	28	28	1			8
02	1344	X	941	-0-	-403	-0-	913	3	28	9	Y	25	22	1			11
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	3473	X	3473	-0-	-0-	-0-	106	1	3341	3	Y	24	25	1			3
							26	9									
11	2760	X	2760	-0-	-0-	-0-	85	1	2620	3	Y	50	46	1			7
							55	9									
12	2749	X	2749	-0-	-0-	-0-	81	1	2614	3	Y	49	53	1			3
							54	9									
01	2790	X	2061	-0-	-729	-0-	61	1	1949	3	Y	46	41	1			8
							51	9									
02	2520	X	1722	-0-	-798	-0-	1675	3	47	9	Y	43	41	1			10
03	2790	X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	968	3	22	9	Y	20	18	1			3
11	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1458	3	6	9	Y	5	8	1			-0-
12	1193	N	1193	-0-	-0-	-0-	1190	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
01	890	N	890	-0-	-0-	-0-	886	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
02	1369	N	1369	-0-	-0-	-0-	1365	3	4	9	Y	4	3	1			1
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	2075	N	2075	-0-	-0-	-0-	2069	3	6	9	Y	5	5	1			2
11	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	1789	3	24	9	Y	22	20	1			4
12	2408	N	2408	-0-	-0-	-0-	2391	3	17	9	Y	15	15	1			4
01	2077	N	1423	-0-	-654	-0-	1402	3	21	9	Y	19	19	1			4
02	1680	N	1564	-0-	-116	-0-	1545	3	19	9	Y	17	15	1			6
03	2263	N	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 2 RRCID -> 095558 COMPL. DATE 11/27/1979 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8867 - 9045

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
10	6659	X	6659	-0-	-0-	-0-	6656	3	3	9	Y	3	3	1			3
11	3998	X	3998	-0-	-0-	-0-	3978	3	20	9	Y	18	13	1			8
12	4080	X	4080	-0-	-0-	-0-	4066	3	14	9	Y	13	13	1			8
01	6665	X	3250	-0-	-3415	-0-	3199	3	51	9	Y	46	46	1			8
02	6020	X	2827	-0-	-3193	-0-	2808	3	19	9	Y	17	9	1			16
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					16

LUNDELL WELL #: 14 RRCID -> 096190 COMPL. DATE 09/19/1981 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9158 - 9182

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
10	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	1828	3	6	9	Y	5	4	1			2
11	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	1554	3	11	9	Y	10	8	1			4
12	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	3	8	9	Y	7	8	1			3
01	1829	N	1501	-0-	-328	-0-	1477	3	24	9	Y	22	23	1			2
02	1456	N	1330	-0-	-126	-0-	1320	3	10	9	Y	9	5	1			6
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 11 RRCID -> 096762 COMPL. DATE 12/29/1988 TOTAL DEPTH 10844 PERF. 9904 - 9926

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
10	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	39	1	1227	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
11	744	N	744	-0-	-0-	-0-	23	1	702	3	Y	17	16	1			4
							19	9									
12	579	N	579	-0-	-0-	-0-	17	1	544	3	Y	16	18	1			2
							18	9									
01	930	N	506	-0-	-424	-0-	15	1	474	3	Y	15	14	1			3
							17	9									
02	700	N	370	-0-	-330	-0-	355	3	15	9	Y	14	14	1			3
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH CO., LTD. WELL #: 12 RRCID -> 097083 COMPL. DATE 08/07/1981 TOTAL DEPTH 10003 PERF. 9791 - 9807

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
10	93	N	85	-0-	-8	-0-	83	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	90	N	57	-0-	-33	-0-	56	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	93	N	88	-0-	-5	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	105	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	87	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 14 RRCID -> 098967 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9564 - 9588

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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	10	1			5
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	10	10	1			5
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	1			5
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1			5
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	6	1			6
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

YATES WELL #: 2 RRCID -> 101365 COMPL. DATE 07/09/2013 TOTAL DEPTH 12021 PERF.10488 - 10530

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
10	4092	X	3094	-0-	-998	-0-	121	1	2934	3	N	35					83
							39	9									
11	3480	X	2857	-0-	-623	-0-	109	1	2705	3	N	39					122
							43	9									
12	3503	X	3085	-0-	-418	-0-	110	1	2941	3	N	31	118	1			35
							34	9									
01	3410	X	2999	-0-	-411	-0-	103	1	2860	3	N	33					68
							36	9									
02	3052	X	2771	-0-	-281	-0-	98	1	2640	3	N	30					98
							33	9									
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT					98

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3404	X	3404	-0-	-0-	-0-	3390	3	14	9	N	13	74	1			30
11	3263	X	3263	-0-	-0-	-0-	3242	3	21	9	N	19					49
12	3100	N	3174	-0-	74	74	3142	3	32	9	N	29					78
01	3154	X	3080	-0-	-74	-0-	3058	3	22	9	N	20	72	1			26
02	2885	X	2885	-0-	-0-	-0-	2857	3	28	9	N	25					51
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					51

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
10	2170	N	2001	-0-	-169	-0-	1971	3	30	9	N	27	24	1			14
11	1980	N	1469	-0-	-511	-0-	1438	3	31	9	N	28	29	1			13
12	2015	N	1677	-0-	-338	-0-	1655	3	22	9	N	20	24	1			9
01	2015	N	1934	-0-	-81	-0-	1858	3	76	9	N	69	71	1			7
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	1537	3	29	9	N	26	14	1			19
03	1674	N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT					19

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
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	2835	N	2835	-0-	-0-	-0-	86	1	2749	3	Y	-0-					-0-
02	2771	N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 1 RRCID -> 102555 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10060 - 10128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	444	-0-	-424	-0-	18	1	426	3	Y	-0-					-0-
11	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	52	1	1283	3	Y	-0-					-0-
12	1302	N	1302	-0-	-0-	-0-	47	1	1255	3	Y	-0-					-0-
01	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	57	1	1594	3	Y	-0-					-0-
02	1479	N	1479	-0-	-0-	-0-	53	1	1426	3	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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
10	696	N	696	-0-	-0-	-0-	28	1	668	3	N	-0-					11
11	691	N	691	-0-	-0-	-0-	27	1	664	3	N	-0-					11
12	747	N	747	-0-	-0-	-0-	27	1	720	3	N	-0-					11
01	791	N	791	-0-	-0-	-0-	28	1	763	3	N	-0-					11
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	27	1	736	3	N	-0-					11
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					11

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
10	1922	X	734	-0-	-1188	-0-	23 2	1 9	709	3	Y	2	3	1			-0-
11	1350	X	703	-0-	-647	-0-	21 18	1 9	664	3	Y	16	14	1			2
12	1023	X	690	-0-	-333	-0-	20 17	1 9	653	3	Y	15	16	1			1
01	744	N	631	-0-	-113	-0-	19 15	1 9	597	3	Y	14	13	1			2
02	1161	N	1161	-0-	-0-	-0-	1147	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	122	-0-	-58	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	113	-0-	-104	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	106	-0-	-18	-0-	106	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	90	-0-	-22	-0-	90	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	3720	X	3396	-0-	-324	-0-	135	1	3249	3	Y	11	9	1			14
							12	9									
11	3450	X	3010	-0-	-440	-0-	116	1	2885	3	Y	8					22
							9	9									
12	3689	X	2269	-0-	-1420	-0-	81	1	2176	3	Y	11	24	1			9
							12	9									
01	3689	X	562	-0-	-3127	-0-	20	1	539	3	Y	3	8	1			4
							3	9									
02	3332	X	410	-0-	-2922	-0-	408	3	2	9	Y	2					6
03	3410	X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 2ST RRCID -> 107078 COMPL. DATE 09/28/2000 TOTAL DEPTH 10912 PERF.10038 - 10047

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	447	N	447	-0-	-0-	-0-	93	1	354	3	Y	-0-					-0-
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	16	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	3	Y	-0-					-0-
01	403	N	336	-0-	-67	-0-	49	1	287	3	Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 33 RRCID -> 107100 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9659 - 9764

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3345	X	3345	-0-	-0-	-0-	101	1	3189	3	Y	50	51	1			7
							55	9									
11	3194	X	3194	-0-	-0-	-0-	98	1	3039	3	Y	52	51	1			8
							57	9									
12	3295	X	3295	-0-	-0-	-0-	98	1	3142	3	Y	50	55	1			3
							55	9									
01	3198	X	3198	-0-	-0-	-0-	95	1	3051	3	Y	47	43	1			7
							52	9									
02	2752	X	2752	-0-	-0-	-0-	2702	3	50	9	Y	45	42	1			10
03	2883	X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3069	X	2884	-0-	-185	-0-	114	1	2760	3	Y	9	8	1			13
							10	9									
11	2999	X	2999	-0-	-0-	-0-	116	1	2874	3	Y	8					21
							9	9									
12	3197	X	3197	-0-	-0-	-0-	115	1	3065	3	Y	15	26	1			10
							17	9									
01	3441	X	3335	-0-	-106	-0-	116	1	3202	3	Y	15	16	1			9
							17	9									
02	2856	X	2692	-0-	-164	-0-	2680	3	12	9	Y	11					20
03	3193	X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					Y	NO RPT					20

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
10	9219	X	9219	-0-	-0-	-0-	277	1	8730	3	Y	193	200	1			27
							212	9									
11	8497	X	8497	-0-	-0-	-0-	260	1	8052	3	Y	168	168	1			27
							185	9									
12	8620	X	8620	-0-	-0-	-0-	254	1	8187	3	Y	163	179	1			11
							179	9									
01	9300	X	8962	-0-	-338	-0-	265	1	8530	3	Y	152	137	1			26
							167	9									
02	8316	X	7467	-0-	-849	-0-	7310	3	157	9	Y	143	135	1			34
03	9207	X	NO RPT	-0-	-9207	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	4017	X	4017	-0-	-0-	-0-	839	1	3156	3	Y	20	18	1			5
							22	9									
11	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	1111	1	4168	3	Y	5					10
							6	9									
12	4877	X	4877	-0-	-0-	-0-	820	1	4051	3	Y	5	6	1			9
							6	9									
01	4495	X	4430	-0-	-65	-0-	644	1	3779	3	Y	6	15	1			-0-
							7	9									
02	4060	X	3027	-0-	-1033	-0-	109	1	2918	3	Y	-0-					-0-
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
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
10	2852	X	742	-0-	-2110	-0-	30	1	712	3	Y	-0-	11	1			-0-
11	2760	X	2622	-0-	-138	-0-	102	1	2520	3	Y	-0-					-0-
12	2989	X	2989	-0-	-0-	-0-	107	1	2882	3	Y	-0-					-0-
01	3203	X	3203	-0-	-0-	-0-	111	1	3092	3	Y	-0-					-0-
02	2340	X	2340	-0-	-0-	-0-	84	1	2256	3	Y	-0-					-0-
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1147	N	1111	-0-	-36	-0-	45	1	1066	3	N	-0-					-0-
11	960	N	830	-0-	-130	-0-	33	1	797	3	N	-0-					-0-
12	992	N	900	-0-	-92	-0-	33	1	867	3	N	-0-					-0-
01	1116	N	1014	-0-	-102	-0-	35	1	979	3	N	-0-					-0-
02	830	N	830	-0-	-0-	-0-	30	1	800	3	N	-0-					-0-
03	899	N	NO RPT	-0-	-899	-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
10	4619	X	3995	-0-	-624	-0-	3923	3	72	9	Y	65	61	1			13
11	4524	X	4524	-0-	-0-	-0-	4467	3	57	9	Y	52	55	1			10
12	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4920	3	39	9	Y	35	36	1			9
01	4831	X	4831	-0-	-0-	-0-	4783	3	48	9	Y	44	44	1			9
02	4228	X	2255	-0-	-1973	-0-	2211	3	44	9	Y	40	35	1			14
03	4960	X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	1771	N	1771	-0-	-0-	-0-	1751	3	20	9	Y	18	16	1			6
11	2714	N	2714	-0-	-0-	-0-	2706	3	8	9	Y	7	9	1			4
12	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	1969	3	6	9	Y	5	5	1			4
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1865	3	7	9	Y	6	6	1			4
02	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1591	3	6	9	Y	5	5	1			4
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3689	X	3267	-0-	-422	-0-	130	1	3137	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	3570	X	2961	-0-	-609	-0-	115	1	2846	3	Y	-0-					-0-
12	3472	X	3079	-0-	-393	-0-	111	1	2968	3	Y	-0-					-0-
01	3958	X	3958	-0-	-0-	-0-	137	1	3821	3	Y	-0-					-0-
02	2968	X	2857	-0-	-111	-0-	103	1	2754	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 4 RRCID -> 110097 COMPL. DATE 04/20/1984 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9138 - 9170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	77	-0-	-264	-0-	70	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	191	N	191	-0-	-0-	-0-	189	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
12	155	N	149	-0-	-6	-0-	148	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
01	102	N	102	-0-	-0-	-0-	101	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	140	N	76	-0-	-64	-0-	75	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	155	N	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
ALLEY WELL #: 2 L RRCID -> 110256 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10116 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	2675	N	962	-0-	-1713	-0-	38	1	920	3	Y	4					19
							4	9									
*10	3100	N	5245	-0-	2145	2145	207	1	5038	3	Y	-0-	19	1			-0-
*11	7072	X	4927	-0-	-2145	-0-	192	1	4735	3	Y	-0-					-0-
*12	365	X	365	-0-	-0-	-0-	13	1	352	3	Y	-0-					-0-
*01	690	X	690	-0-	-0-	-0-	24	1	666	3	Y	-0-					-0-
*02	918	X	918	-0-	-0-	-0-	32	1	886	3	Y	-0-					-0-
03	620	X	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	47					47
01	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12					59
02	SWR 10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	82	31	1			110
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					110

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	329	-0-	-31	-0-	329	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	305	-0-	-67	-0-	305	3			Y	-0-					-0-
01	403	N	332	-0-	-71	-0-	332	3			Y	-0-					-0-
02	308	N	295	-0-	-13	-0-	295	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 1 RRCID -> 111566 COMPL. DATE 02/02/1988 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8685 - 9561

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1237	N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	3			Y	-0-					-0-
11	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1033	3	15	9	Y	14	9	1			5
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-	1029	3	14	9	Y	13	12	1			6
01	1116	N	1093	-0-	-23	-0-	1071	3	22	9	Y	20	22	1			4
02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	999	3	14	9	Y	13	6	1			11
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			3
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	1			3
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH CO.,LTD WELL #: 2 RRCID -> 112154 COMPL. DATE 08/08/1984 TOTAL DEPTH 10367 PERF. 9093 - 9113

10	361	N	361	-0-	-0-	-0-	358	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	767	3	7	9	Y	6	5	1			1
12	613	N	613	-0-	-0-	-0-	609	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	372	N	298	-0-	-74	-0-	292	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	532	N	352	-0-	-180	-0-	346	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 25 RRCID -> 112276 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9206 - 9253

10	4526	X	3462	-0-	-1064	-0-	3395	3	67	9	Y	61	57	1			15
11	4080	X	2892	-0-	-1188	-0-	2850	3	42	9	Y	38	42	1			11
12	4154	X	3158	-0-	-996	-0-	3129	3	29	9	Y	26	27	1			10
01	3813	X	3092	-0-	-721	-0-	3057	3	35	9	Y	32	32	1			10
02	3136	X	2138	-0-	-998	-0-	2106	3	32	9	Y	29	25	1			14
03	3472	X	NO RPT	-0-	-3472	-0-					Y	NO RPT					14

VERGARA, G. B. WELL #: 5 RRCID -> 112526 COMPL. DATE 07/25/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10474 - 10587

10	465	N	432	-0-	-33	-0-	432	3			Y	-0-					-0-
11	450	N	246	-0-	-204	-0-	246	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	245	-0-	-34	-0-	245	3			Y	-0-					-0-
01	434	N	256	-0-	-178	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
02	224	N	207	-0-	-17	-0-	207	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 22 RRCID -> 113001 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9232 - 10124

10	512	N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			Y	-0-					-0-
11	210	N	194	-0-	-16	-0-	194	3			Y	-0-					-0-
12	155	N	64	-0-	-91	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
01	124	N	24	-0-	-100	-0-	24	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	3657	-0-	857	857	3657	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	795					Y	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 3 RRCID -> 113159 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10819 - 11781

10	6344	X	6344	-0-	-0-	-0-	251	1	6048	3	N	41	56	1			10
							45	9									
11	5517	X	5517	-0-	-0-	-0-	213	1	5249	3	N	50					60
							55	9									
12	6324	X	5541	-0-	-783	-0-	200	1	5294	3	N	43	73	1			30
							47	9									
01	6324	X	4998	-0-	-1326	-0-	171	1	4752	3	N	68					98
							75	9									
02	5712	X	5071	-0-	-641	-0-	182	1	4878	3	N	10	91	1			17
							11	9									
03	6324	X	NO RPT	-0-	-6324	-0-					N	NO RPT					17

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VERGARA 1679 WELL #: 1 RRCID -> 113161 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10200 - 10292

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 6 RRCID -> 113194 COMPL. DATE 10/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9402 - 9512

10	48	N	48	-0-	-0-	-0-	48	3			Y	-0-					-0-
11	45	N	45	-0-	-0-	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
12	47	N	47	-0-	-0-	-0-	47	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	49	-0-	-13	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
02	56	N	43	-0-	-13	-0-	43	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARRS-MCLEAN "C" WELL #: 2 RRCID -> 113408 COMPL. DATE 09/04/1984 TOTAL DEPTH 12440 PERF.11080 - 11900

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10					16
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
12	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					16
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 27 RRCID -> 113495 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9208 - 9253

10	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1871	3	24	9	Y	22	20	1			6
11	1830	N	1450	-0-	-380	-0-	1426	3	24	9	Y	22	22	1			6
12	1798	N	783	-0-	-1015	-0-	766	3	17	9	Y	15	15	1			6
01	1891	N	680	-0-	-1211	-0-	659	3	21	9	Y	19	19	1			6
02	1344	N	515	-0-	-829	-0-	496	3	19	9	Y	17	15	1			8
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					8

VERGARA 1674 WELL #: 3 RRCID -> 113798 COMPL. DATE 11/10/1984 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10668 - 10833

10	2752	N	1508	-0-	-1244	-0-	317	1	1191	3	Y	-0-					-0-
11	1110	N	634	-0-	-476	-0-	133	1	501	3	Y	-0-					-0-
12	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	218	1	1072	3	Y	-0-					-0-
01	1519	X	929	-0-	-590	-0-	135	1	794	3	Y	-0-					-0-
02	1372	X	820	-0-	-552	-0-	29	1	791	3	Y	-0-					-0-
03	1519	X	NO RPT	-0-	-1519	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 21 RRCID -> 113844 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9179 - 9984

10	5256	X	5256	-0-	-0-	-0-	5230	3	26	9	Y	24	21	1			12
11	4357	X	4357	-0-	-0-	-0-	4320	3	37	9	Y	34	32	1			14
12	4253	X	4253	-0-	-0-	-0-	4225	3	28	9	Y	25	29	1			10
01	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	5358	3	85	9	Y	77	80	1			7
02	4536	X	3597	-0-	-939	-0-	3562	3	35	9	Y	32	16	1			23
03	5022	X	NO RPT	-0-	-5022	-0-					Y	NO RPT					23

VAQUILLAS RANCH CO. STATE WELL #: 6 RRCID -> 113858 COMPL. DATE 11/23/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9083 - 9166

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	1812	N	1812	-0-	-0-	-0-	1806	3	6	9	Y	5	4	1			1
11	1632	N	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	Y	5	5	1			1
12	860	N	860	-0-	-0-	-0-	857	3	3	9	Y	3	4	1			-0-
01	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	1978	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
02	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1669	3	4	9	Y	4	2	1			2
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

ALLEY WELL #: 5 RRCID -> 114352 COMPL. DATE 05/21/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9660 - 10471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3253	X	3253	-0-	-0-	-0-	130	1	3123	3	Y	-0-	12	1			-0-
11	2849	X	2849	-0-	-0-	-0-	110	1	2739	3	Y	-0-					-0-
12	2878	X	2878	-0-	-0-	-0-	104	1	2774	3	Y	-0-					-0-
01	3255	X	2951	-0-	-304	-0-	102	1	2849	3	Y	-0-					-0-
02	2940	X	2814	-0-	-126	-0-	101	1	2713	3	Y	-0-					-0-
03	3255	X	NO RPT	-0-	-3255	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 7 RRCID -> 114491 COMPL. DATE 12/20/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10366 - 10480

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1681	-0-	-1419	1074	1681	3			Y	-0-					-0-
11	2802	N	1728	-0-	-1074	-0-	1719	3	9	9	Y	8					8
12	1643	N	1578	-0-	-65	-0-	1550	3	28	9	Y	25	28	1			5
01	1674	N	1617	-0-	-57	-0-	1604	3	13	9	Y	12	11	1			6
02	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	1889	3	32	9	Y	29	32	1			3
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	1054	N	969	-0-	-85	-0-	39	1	930	3	N	-0-					26
11	960	N	837	-0-	-123	-0-	33	1	804	3	N	-0-					26
12	988	N	988	-0-	-0-	-0-	36	1	946	3	N	5					31
							6	9									
01	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	3	N	4					35
							4	9									
02	976	N	976	-0-	-0-	-0-	35	1	938	3	N	3					38
							3	9									
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					38

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
10	2599	X	2599	-0-	-0-	-0-	104	1	2495	3	N	-0-					30
11	2546	X	2546	-0-	-0-	-0-	98	1	2435	3	N	12					42
							13	9									
12	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	94	1	2484	3	N	-0-					42
01	2339	X	2339	-0-	-0-	-0-	81	1	2258	3	N	-0-					42
02	2578	X	2578	-0-	-0-	-0-	93	1	2485	3	N	-0-					42
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					42

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
10	5285	X	5285	-0-	-0-	-0-	5279	3	6	9	Y	5	4	1			4
11	5010	X	4321	-0-	-689	-0-	4313	3	8	9	Y	7	7	1			4
12	5580	X	4073	-0-	-1507	-0-	4066	3	7	9	Y	6	7	1			3
01	5208	X	4004	-0-	-1204	-0-	3989	3	15	9	Y	14	15	1			2
02	4704	X	3508	-0-	-1196	-0-	3500	3	8	9	Y	7	3	1			6
03	5208	X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 7ST RRCID -> 116492 COMPL. DATE 04/16/2016 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9790 - 9802

10	31	N	27	-0-	-4	-0-	1	1	26	3	Y	-0-					-0-
11	30	N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
01	31	N	17	-0-	-14	-0-	17	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	11	-0-	-17	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 4ST RRCID -> 116493 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10225 - 10420

10	751	N	751	-0-	-0-	-0-	157	1	593	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	360	N	282	-0-	-78	-0-	60	1	222	3	Y	-0-					-0-
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	145	1	714	3	Y	-0-					-0-
01	279	N	229	-0-	-50	-0-	33	1	196	3	Y	-0-					-0-
02	532	N	532	-0-	-0-	-0-	19	1	513	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 36 RRCID -> 116868 COMPL. DATE 05/31/1985 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 10440 - 10618

10	93	N	64	-0-	-29	-0-	64	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-					-0-
12	93	N	10	-0-	-83	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	T. A.		151	-0-	151	151	151	3			Y	-0-					-0-
02	T. A.		88	-0-	88	239	88	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	239					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 26 RRCID -> 116977 COMPL. DATE 06/16/1985 TOTAL DEPTH 9971 PERF. 9415 - 9606

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	3949	X	3949	-0-	-0-	-0-	3926	3	23	9	Y	21	19	1			12
11	3418	X	3418	-0-	-0-	-0-	3349	3	69	9	Y	63	50	1			25
12	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3254	3	53	9	Y	48	51	1			22
01	4216	X	3970	-0-	-246	-0-	3823	3	147	9	Y	134	139	1			17
02	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	3834	3	66	9	Y	60	30	1			47
03	3937	X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					Y	NO RPT					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 55 RRCID -> 117264 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8304 - 8334

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	16	-0-	-15	-0-	3	1	13	3	Y	-0-					-0-
01	19	N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	15	3	Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	3	1	8	3	Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST, P. M. "B" WELL #: 1 RRCID -> 117289 COMPL. DATE 06/29/1985 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10826 - 10872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	147	1	3541	3	N	-0-					53
11	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	125	1	80	2	N	-0-					53
							3016	3									
12	3712	X	3712	-0-	-0-	-0-	134	1	3578	3	N	-0-					53
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	134	1	163	2	N	-0-					53
							3544	3									
02	3513	X	3513	-0-	-0-	-0-	126	1	118	2	N	7					60
							3261	3	8	9							
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					60

MARRS MCLEAN "C" WELL #: 5 RRCID -> 117304 COMPL. DATE 06/22/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10984 - 11240

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

7-B CATTLE CO. WELL #: 4 RRCID -> 117429 COMPL. DATE 07/09/1985 TOTAL DEPTH 12212 PERF.11001 - 11754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 5ST RRCID -> 117459 COMPL. DATE 12/11/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9604 - 9618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	X	2156	-0-	-107	-0-	450	1	1692	3	Y	13	12	1			3
							14	9									
11	2593	X	2593	-0-	-0-	-0-	537	1	2014	3	Y	38					41
							42	9									
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	375	1	1850	3	Y	39	30	1			50
							43	9									
01	2860	N	2860	-0-	-0-	-0-	405	1	2382	3	Y	66	106	1			10
							73	9									
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	85	1	2288	3	Y	-0-					10
03	1953	N	NO RPT	-0-	-1953	-0-					Y	NO RPT					10

DAY WELL #: 1 RRCID -> 117460 COMPL. DATE 07/03/1985 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8406 - 9246

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2483	3	14	9	N	13					43
11	2391	X	2391	-0-	-0-	-0-	2381	3	10	9	N	9					52
12	2057	X	2057	-0-	-0-	-0-	2045	3	12	9	N	11					63
01	2009	N	2009	-0-	-0-	-0-	1991	3	18	9	N	16					79
02	1900	N	1900	-0-	-0-	-0-	1893	3	7	9	N	6					85
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					85

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
BONEBRAKE WELL #: 1 RRCID -> 117546 COMPL. DATE 06/07/1985 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9709 - 9986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 30 RRCID -> 117575 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10205 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	N	441	-0-	-675	-0-	441	3			Y	-0-					-0-
11	750	N	701	-0-	-49	-0-	701	3			Y	-0-					-0-
12	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
01	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	1089	3			Y	-0-					-0-
02	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3			Y	-0-					-0-
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

MARSHALL, S.G. WELL #: 2 RRCID -> 117748 COMPL. DATE 08/13/1985 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10710 - 11842

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
12	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
02	5	N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

HIRSCH WELL #: 2 RRCID -> 117831 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11290 PERF. 9763 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	233	3	N	-0-					38
11	321	N	321	-0-	-0-	-0-	11	1	269	3	N	37					75
							41	9									
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	7	1	211	3	N	1					76
							1	9									
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	12	1	352	3	N	10					86
							11	9									
02	392	N	392	-0-	-0-	-0-	14	1	378	3	N	-0-					86
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					86

VAQUILLAS RANCH G WELL #: 22 RRCID -> 117915 COMPL. DATE 08/23/1985 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11063 - 11101

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	59	1	1413	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
11	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	56	1	1389	3	Y	4					13
							4	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	6	12	1			7
							7	9									
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	51	1	1435	3	Y	7	7	1			7
							8	9									
02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	1010	3	4	9	Y	4					11
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	568	N	568	-0-	-0-	-0-	567	3	1	9	N	1					78
11	624	N	624	-0-	-0-	-0-	623	3	1	9	N	1					79
12	622	N	622	-0-	-0-	-0-	622	3			N	-0-					79
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3			N	-0-					79
02	588	N	443	-0-	-145	-0-	443	3			N	-0-					79
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					N	NO RPT					79

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 42 RRCID -> 118281 COMPL. DATE 09/11/1985 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10741 - 11108

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 6 RRCID -> 118798 COMPL. DATE 10/25/1985 TOTAL DEPTH 10510 PERF.10178 - 10277

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	7	1			1
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	9	1			14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	33	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					4

EL GATO WELL #: 10 RRCID -> 118871 COMPL. DATE 11/13/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8461 - 8645

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	528	N	528	-0-	-0-	-0-	23	1	505	3	Y	-0-					-0-
11	511	N	511	-0-	-0-	-0-	23	1	488	3	Y	-0-					-0-
12	651	N	609	-0-	-42	-0-	26	1	583	3	Y	-0-					-0-
01	543	N	543	-0-	-0-	-0-	22	1	521	3	Y	-0-					-0-
02	566	N	566	-0-	-0-	-0-	24	1	542	3	Y	-0-					-0-
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					-0-

MCCLEAN, MARRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 118969 COMPL. DATE 11/04/1985 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10147 - 11194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 7 RRCID -> 119055 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 10360 PERF.10024 - 10164

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2345	-0-	-755	3117	485 34	1 9	1826	3	Y	31	27	1			7
11	3000	N	2645	-0-	-355	2762	558	1	2087	3	Y	-0-					7
12	3100	N	2419	-0-	-681	2081	408	1	2011	3	Y	-0-	7	1			-0-
01	4212	X	2131	-0-	-2081	-0-	310	1	1821	3	Y	-0-					-0-
02	2464	X	1858	-0-	-606	-0-	66	1	1792	3	Y	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

LUNDELL WELL #: 49 RRCID -> 119111 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9048 - 9708

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1674	N	1412	-0-	-262	-0-	1412	3			Y	-0-					-0-
11	1560	N	1294	-0-	-266	-0-	1294	3			Y	-0-					-0-
12	1364	N	1160	-0-	-204	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
01	3099	N	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			Y	-0-					-0-
02	2476	N	2476	-0-	-0-	-0-	2476	3			Y	-0-					-0-
03	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 4 RRCID -> 119445 COMPL. DATE 11/16/1985 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11653 - 11700

10	14B2	EXT	1663	-0-	1663	1663	66	1	1597	3	N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2089	-0-	2089	3752	81	1	2008	3	N	-0-					-0-
12	5346	X	1594	-0-	-3752	-0-	57	1	1537	3	N	-0-					-0-
01	728	X	728	-0-	-0-	-0-	25	1	703	3	N	-0-					-0-
02	1960	X	396	-0-	-1564	-0-	14	1	382	3	N	-0-					-0-
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 12 RRCID -> 119681 COMPL. DATE 12/09/1985 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8679 - 8770

10	1302	N	1234	-0-	-68	-0-	52	1	1182	3	Y	-0-					-0-
11	1860	N	1014	-0-	-846	-0-	44	1	970	3	Y	-0-					-0-
12	1829	N	1333	-0-	-496	-0-	57	1	1276	3	Y	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	62	1	1429	3	Y	-0-					-0-
02	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	66	1	1515	3	Y	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL A WELL #: 8 RRCID -> 119761 COMPL. DATE 01/03/1986 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9332 - 9568

10	2728	X	1978	-0-	-750	-0-	1978	3			Y	-0-					-0-
11	2640	X	1665	-0-	-975	-0-	1657	3	8	9	Y	7	5	1			2
12	2728	X	1441	-0-	-1287	-0-	1434	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1984	N	1212	-0-	-772	-0-	1201	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1732	3	8	9	Y	7	3	1			5
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					5

VERGARA 1674 WELL #: 5 RRCID -> 119943 COMPL. DATE 01/23/1986 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10706 - 10866

10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 41 RRCID -> 120097 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9400 - 10016

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-					18
11	57	N	57	-0-	-0-	-0-	57	3			N	-0-					18
12	62	N	44	-0-	-18	-0-	44	3			N	-0-					18
01	39	N	39	-0-	-0-	-0-	39	3			N	-0-					18
02	56	N	56	-0-	-0-	-0-	56	3			N	-0-					18
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					18

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
10	9082	X	9082	-0-	-0-	-0-	9045	3	37	9	Y	34	31	1			11
11	8888	X	8888	-0-	-0-	-0-	8809	3	79	9	Y	72	66	1			17
12	8517	X	8517	-0-	-0-	-0-	8462	3	55	9	Y	50	49	1			18
01	9149	X	9149	-0-	-0-	-0-	9082	3	67	9	Y	61	61	1			18
02	7887	X	7887	-0-	-0-	-0-	7825	3	62	9	Y	56	48	1			26
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 24 RRCID -> 121702 COMPL. DATE 06/30/1986 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8548 - 8732

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	4619	X	4355	-0-	-264	-0-	3732	3	623	9	N	566	676	1			287
11	4290	X	3720	-0-	-570	-0-	3212	3	508	9	N	462	486	1			263
12	4588	X	3752	-0-	-836	-0-	3368	3	384	9	N	349	454	1			158
01	4588	X	3601	-0-	-987	-0-	3196	3	405	9	N	368	253	1			273
02	4144	X	4005	-0-	-139	-0-	3711	3	294	9	N	267	185	1			355
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					355

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
10	536	N	536	-0-	-0-	-0-	525	3	11	9	Y	10	9	1			2
11	493	N	493	-0-	-0-	-0-	487	3	6	9	Y	5	6	1			1
12	532	N	532	-0-	-0-	-0-	528	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	536	N	536	-0-	-0-	-0-	532	3	4	9	Y	4	5	1			-0-
02	448	N	426	-0-	-22	-0-	422	3	4	9	Y	4	4	1			-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 13 RRCID -> 121860 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8101 - 8290

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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
10	1240	X	1028	-0-	-212	-0-	1010	3	18	9	Y	16	14	1			9
11	1320	X	706	-0-	-614	-0-	687	3	19	9	Y	17	18	1			8
12	1364	X	820	-0-	-544	-0-	806	3	14	9	Y	13	16	1			5
01	1023	N	828	-0-	-195	-0-	793	3	35	9	Y	32	34	1			3
02	961	N	961	-0-	-0-	-0-	943	3	18	9	Y	16	8	1			11
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	488	N	488	-0-	-0-	-0-	20	1	468	3	N	-0-					55
11	547	N	547	-0-	-0-	-0-	21	1	526	3	N	-0-					55
12	620	N	112	-0-	-508	-0-	4	1	108	3	N	-0-					55
01	496	N	11	-0-	-485	-0-	11	3			N	-0-					55
02	504	N	9	-0-	-495	-0-	9	3			N	-0-					55
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					55

LUNDELL WELL #: 44 RRCID -> 122173 COMPL. DATE 09/02/1986 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9638 - 10642

10	93	N	69	-0-	-24	-0-	69	3			Y	-0-					-0-
11	90	N	83	-0-	-7	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
12	93	N	71	-0-	-22	-0-	71	3			Y	-0-					-0-
01	83	N	83	-0-	-0-	-0-	83	3			Y	-0-					-0-
02	81	N	81	-0-	-0-	-0-	81	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL "C" WELL #: 1 RRCID -> 122304 COMPL. DATE 09/09/1986 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8774 - 9492

10	589	N	580	-0-	-9	-0-	580	3			Y	-0-					-0-
11	660	N	601	-0-	-59	-0-	601	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	276	-0-	-406	-0-	276	3			Y	-0-					-0-
01	467	N	467	-0-	-0-	-0-	467	3			Y	-0-					-0-
02	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH -B- WELL #: 13 RRCID -> 122312 COMPL. DATE 12/28/1988 TOTAL DEPTH 12114 PERF.10608 - 10631

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 14 RRCID -> 122844 COMPL. DATE 11/14/1986 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8530 - 8716

10	558	N	341	-0-	-217	-0-	14	1	327	3	Y	-0-					-0-
11	342	N	342	-0-	-0-	-0-	15	1	327	3	Y	-0-					-0-
12	341	N	268	-0-	-73	-0-	11	1	257	3	Y	-0-					-0-
01	458	N	458	-0-	-0-	-0-	19	1	439	3	Y	-0-					-0-
02	411	N	411	-0-	-0-	-0-	17	1	394	3	Y	-0-					-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 30 RRCID -> 123424 COMPL. DATE 01/28/1987 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9130 - 9272

10	2945	X	2398	-0-	-547	-0-	2354	3	44	9	Y	40	37	1			8
11	2790	X	1681	-0-	-1109	-0-	1650	3	31	9	Y	28	30	1			6
12	3503	X	2273	-0-	-1230	-0-	2252	3	21	9	Y	19	20	1			5
01	2821	X	1947	-0-	-874	-0-	1921	3	26	9	Y	24	24	1			5
02	2548	X	2397	-0-	-151	-0-	2373	3	24	9	Y	22	19	1			8
03	2387	X	NO RPT	-0-	-2387	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH -J- WELL #: 39 RRCID -> 123609 COMPL. DATE 02/25/1987 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10677 - 10692

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 1680 WELL #: 8 RRCID -> 123886 COMPL. DATE 01/07/1987 TOTAL DEPTH 11316 PERF.10815 - 10974

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	2238	N	2238	-0-	-0-	-0-	2236	3	2	9	N	2					100
11	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2226	3	20	9	N	18					118
12	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2131	3	22	9	N	20	78	1			60
01	2383	N	2383	-0-	-0-	-0-	2364	3	19	9	N	17					77
02	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	2168	3	1	9	N	1					78
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					78

CARR WELL #: 31 RRCID -> 124582 COMPL. DATE 06/26/1987 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 8738

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	4053	X	4053	-0-	-0-	-0-	4019	3	34	9	Y	31	27	1			20
11	3660	X	3629	-0-	-31	-0-	3625	3	4	9	Y	4	15	1			9
12	3920	X	3920	-0-	-0-	-0-	3920	3			Y	-0-	9	1			-0-
01	4380	X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3			Y	-0-					-0-
02	3874	X	3874	-0-	-0-	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
03	2015	X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARCO FEE WELL #: 3 RRCID -> 125277 COMPL. DATE 08/27/1987 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11024 - 11044

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EL GATO WELL #: 17 RRCID -> 125456 COMPL. DATE 10/03/1987 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8605 - 8785

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32					94
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					94
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					94

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	656	N	656	-0-	-0-	-0-	138	1	477	3	Y	37	27	1			17
							41	9									
11	955	N	955	-0-	-0-	-0-	224	1	730	3	Y	1	14	1			4
							1	9									
12	933	N	933	-0-	-0-	-0-	213	1	719	3	Y	1	5	1			-0-
							1	9									
01	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	250	1	826	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	896	N	735	-0-	-161	-0-	183	1	551	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1676	N	1676	-0-	-0-	-0-	1525	3	151	9	N	137	124	1			81
11	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	1102	3	147	9	N	134	145	1			70
12	1383	N	1383	-0-	-0-	-0-	1259	3	124	9	N	113	130	1			53
01	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1001	3	242	9	N	220	246	1			27
02	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	994	3	139	9	N	126	60	1			93
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					93

CARR WELL #: 35 RRCID -> 128417 COMPL. DATE 08/06/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8683 - 9044

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4650	X	4407	-0-	-243	-0-	4394	3	13	9	N	12					60
11	4500	X	4156	-0-	-344	-0-	4142	3	14	9	N	13					73
12	4650	X	4161	-0-	-489	-0-	4142	3	19	9	N	17					90
01	4650	X	1954	-0-	-2696	-0-	1945	3	9	9	N	8					98
02	4488	X	4488	-0-	-0-	-0-	4484	3	4	9	N	4					102
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-0-					N	NO RPT					102

VAQUILLAS RANCH CO LTD. WELL #: 33 RRCID -> 129861 COMPL. DATE 12/24/1988 TOTAL DEPTH 10189 PERF. 9648 - 9706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2759	X	2644	-0-	-115	-0-	2604	3	40	9	Y	36	34	1			7
11	2700	X	2627	-0-	-73	-0-	2594	3	33	9	Y	30	31	1			6
12	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	2929	3	23	9	Y	21	21	1			6
01	2779	N	2779	-0-	-0-	-0-	2751	3	28	9	Y	25	26	1			5
02	2570	N	2570	-0-	-0-	-0-	2545	3	25	9	Y	23	20	1			8
03	2945	N	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

CARR WELL #: 36 RRCID -> 130146 COMPL. DATE 02/28/1989 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8554 - 8686

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	620	N	266	-0-	-354	-0-	266	3			N	-0-					4
11	600	N	566	-0-	-34	-0-	566	3			N	-0-					4
12	589	N	582	-0-	-7	-0-	582	3			N	-0-					4
01	603	N	603	-0-	-0-	-0-	603	3			N	-0-					4
02	532	N	385	-0-	-147	-0-	385	3			N	-0-					4
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					4

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130151 COMPL. DATE 06/06/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9453 - 9730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2236	N	1102	-0-	-1134	-0-	1014	3	88	9	Y	80	70	1			67
11	1170	N	1116	-0-	-54	-0-	1105	3	11	9	Y	10					77
12	1178	N	1038	-0-	-140	-0-	1007	3	31	9	Y	28	90	1			15
01	1116	N	996	-0-	-120	-0-	982	3	14	9	Y	13	18	1			10
02	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	1263	3	36	9	Y	33	40	1			3
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130153 COMPL. DATE 12/25/2001 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9316 - 9331

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	3100	N	2199	-0-	-901	3676	2199	3			Y	-0-					-0-
11	3000	N	2732	-0-	-268	3408	2732	3			Y	-0-					-0-
12	3100	N	2697	-0-	-403	3005	2697	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	2709	-0-	-391	2614	2709	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	1510	-0-	-1290	1324	1510	3			Y	-0-					-0-
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L2 WELL #: 65 RRCID -> 130632 COMPL. DATE 04/10/1989 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8740 - 8798

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5325	X	5325	-0-	-0-	-0-	5321	3	4	9	Y	4	3	1			4
11	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4522	3	11	9	Y	10	8	1			6
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4520	3	9	9	Y	8	8	1			6
01	5539	X	5539	-0-	-0-	-0-	5520	3	19	9	Y	17	19	1			4
02	4975	X	4975	-0-	-0-	-0-	4965	3	10	9	Y	9	4	1			9
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS A-8 WELL #: 66 RRCID -> 131348 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8146 - 9092

10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	376	1	1298	3	Y	102	67	1			40
							112	9									
11	844	N	844	-0-	-0-	-0-	198	1	645	3	Y	1	32	1			9
							1	9									
12	745	N	745	-0-	-0-	-0-	170	1	574	3	Y	1	10	1			-0-
							1	9									
01	837	N	753	-0-	-84	-0-	175	1	576	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
02	756	N	618	-0-	-138	-0-	154	1	463	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
EL GATO WELL #: 11 RRCID -> 131897 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8102 - 8112

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	124	N	108	-0-	-16	-0-	5	1	103	3	Y	-0-					-0-
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	5	1	98	3	Y	-0-					-0-
12	59	N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-					-0-
01	131	N	131	-0-	-0-	-0-	6	1	125	3	Y	-0-					-0-
02	109	N	109	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	42	28	1			14
							46	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH CO. S.G.U. WELL #: 8 RRCID -> 132088 COMPL. DATE 09/20/1989 TOTAL DEPTH 10219 PERF. 9240 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	785	N	785	-0-	-0-	-0-	774	3	11	9	Y	10	9	1			1
11	632	N	632	-0-	-0-	-0-	621	3	11	9	Y	10	10	1			1
12	620	N	390	-0-	-230	-0-	382	3	8	9	Y	7	7	1			1
01	3100	N	6963	-0-	3863	3863	6954	3	9	9	Y	8	8	1			1
02	2800	N	3723	-0-	923	4786	3714	3	9	9	Y	8	7	1			2
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	4383					Y	NO RPT					2

HIRSCH WELL #: 5 RRCID -> 132274 COMPL. DATE 10/15/1989 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10803 - 11778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2380	X	2380	-0-	-0-	-0-	94	1	2255	3	N	28					69
							31	9									
11	2299	X	2299	-0-	-0-	-0-	89	1	2198	3	N	11					80
							12	9									
12	2492	X	2492	-0-	-0-	-0-	90	1	2398	3	N	4					84
							4	9									
01	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	91	1	2558	3	N	-0-					84
02	2483	N	2483	-0-	-0-	-0-	90	1	2391	3	N	2					86
							2	9									
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					N	NO RPT					86

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
10	7781	X	3445	-0-	-4336	-0-	674	1	2771	2	Y	-0-					-0-
11	2850	X	1945	-0-	-905	-0-	298	1	1647	2	Y	-0-					-0-
12	3968	X	3584	-0-	-384	-0-	487	1	3082	2	Y	14	11	1			3
							15	9									
01	1922	X	1892	-0-	-30	-0-	283	1	1609	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1736	X	1441	-0-	-295	-0-	248	1	1193	2	Y	-0-					-0-
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 48 RRCID -> 132620 COMPL. DATE 11/02/1989 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8600 - 9272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5791	X	5791	-0-	-0-	-0-	5765	3	26	9	N	24					107
11	5165	X	5165	-0-	-0-	-0-	5151	3	14	9	N	13					120
12	4906	X	4906	-0-	-0-	-0-	4896	3	10	9	N	9	117	1			12
01	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	1933	3	9	9	N	8					20
02	616	X	414	-0-	-202	-0-	414	3			N	-0-					20
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					20

VERGARA 1680 WELL #: 1 RRCID -> 132632 COMPL. DATE 11/22/1989 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9758 - 9782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 -I WELL #: 42 RRCID -> 133021 COMPL. DATE 12/06/1989 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10754 - 11134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	7	1	166	3	Y	1					1
							1	9									
11	169	N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	3	Y	-0-					1
12	165	N	165	-0-	-0-	-0-	6	1	158	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	6	1	155	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	140	N	126	-0-	-14	-0-	125	3	1	9	Y	1					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 31 RRCID -> 133182 COMPL. DATE 10/26/1989 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9004 - 9052

10	217	N	198	-0-	-19	-0-	170	3	28	9	Y	25	23	1			4
11	210	N	173	-0-	-37	-0-	166	3	7	9	Y	6	9	1			1
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	189	3	4	9	Y	4	4	1			1
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	192	3	6	9	Y	5	5	1			1
02	170	N	170	-0-	-0-	-0-	164	3	6	9	Y	5	4	1			2
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH "E" WELL #: 70 RRCID -> 133486 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 11479 PERF.10136 - 10416

10	1147	X	610	-0-	-537	-0-	23	1	585	3	Y	2	1	1			6
							2	9									
11	570	X	459	-0-	-111	-0-	17	1	441	3	Y	1					7
							1	9									
12	605	X	605	-0-	-0-	-0-	22	1	580	3	Y	3	5	1			5
							3	9									
01	774	N	774	-0-	-0-	-0-	27	1	744	3	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	481	N	481	-0-	-0-	-0-	479	3	2	9	Y	2					6
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					6

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 41 RRCID -> 133495 COMPL. DATE 01/19/1990 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11308 - 11340

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G.B. WELL #: 8 RRCID -> 133512 COMPL. DATE 01/03/1990 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10146 - 10278

10	2573	X	1340	-0-	-1233	-0-	1330	3	10	9	Y	9	11	1			14
11	2490	X	1090	-0-	-1400	-0-	1088	3	2	9	Y	2					16
12	2573	X	912	-0-	-1661	-0-	906	3	6	9	Y	5	15	1			6
01	1519	X	1382	-0-	-137	-0-	1378	3	4	9	Y	4	4	1			6
02	1372	X	1086	-0-	-286	-0-	1079	3	7	9	Y	6	7	1			5
03	1333	X	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					5

CARR WELL #: 49 RRCID -> 133836 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8771 - 8944

10	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	3			N	-0-					40
11	30	N	13	-0-	-17	-0-	13	3			N	-0-					40
12	1962	N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	3			N	-0-					40
01	3100	N	3138	-0-	38	38	3118	3	20	9	N	18					58
02	2800	N	3535	-0-	735	773	3525	3	10	9	N	9					67
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	711					N	NO RPT					67

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH CO., LTD WELL #: 22 RRCID -> 134306 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9570 - 9600

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	10169	X	10169	-0-	-0-	-0-	10166	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
11	5979	X	5979	-0-	-0-	-0-	5839	3	140	9	Y	127	108	1			19
12	5771	X	5771	-0-	-0-	-0-	5674	3	97	9	Y	88	85	1			22
01	12834	X	9005	-0-	-3829	-0-	8887	3	118	9	Y	107	108	1			21
02	10267	X	10267	-0-	-0-	-0-	10159	3	108	9	Y	98	85	1			34
03	10168	X	NO RPT	-0-	-10168	-0-					Y	NO RPT					34

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 71 RRCID -> 135310 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9692 - 9726

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	5	1	143	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	148	N	148	-0-	-0-	-0-	4	1	138	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
01	159	N	159	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	5	4	1			2
							6	9									
02	140	N	5	-0-	-135	-0-	1	3	4	9	Y	4	4	1			2
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					2

VERGARA, IGNACIO WELL #: 2 RRCID -> 135380 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10449 PERF.10074 - 10106

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1725	N	990	-0-	-735	-0-	40	1	950	3	Y	-0-					1
11	1230	N	766	-0-	-464	-0-	30	1	736	3	Y	-0-					1
12	1060	N	1060	-0-	-0-	-0-	38	1	1022	3	Y	-0-					1
01	992	N	838	-0-	-154	-0-	29	1	809	3	Y	-0-					1
02	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	38	1	1012	3	Y	-0-					1
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					1

ALLEY WELL #: 8ST RRCID -> 135953 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10882 PERF.10158 - 10319

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	665	N	665	-0-	-0-	-0-	26	1	639	3	Y	-0-	6	1			-0-
11	554	N	554	-0-	-0-	-0-	21	1	533	3	Y	-0-					-0-
12	744	N	536	-0-	-208	-0-	20	1	516	3	Y	-0-					-0-
01	695	N	695	-0-	-0-	-0-	25	1	670	3	Y	-0-					-0-
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 2 RRCID -> 135960 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9626 - 10318

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5394	X	4136	-0-	-1258	-0-	164	1	3972	3	Y	-0-					3
11	5190	X	3930	-0-	-1260	-0-	149	1	3686	3	Y	86	54	1			35
							95	9									
12	5363	X	4069	-0-	-1294	-0-	147	1	3889	3	Y	30	58	1			7
							33	9									
01	5053	X	4148	-0-	-905	-0-	143	1	3970	3	Y	32					39
							35	9									
02	4564	X	3980	-0-	-584	-0-	143	1	3837	3	Y	-0-					39
03	4123	X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT					39

LUNDELL WELL #: 60 RRCID -> 135965 COMPL. DATE 06/21/1990 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9415 - 9514

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3534	X	2715	-0-	-819	-0-	2672	3	43	9	Y	39	34	1			22
11	3420	X	2249	-0-	-1171	-0-	2249	3			Y	-0-	22	1			-0-
12	3317	X	2463	-0-	-854	-0-	2463	3			Y	-0-					-0-
01	3317	X	2617	-0-	-700	-0-	2617	3			Y	-0-					-0-
02	2464	X	2380	-0-	-84	-0-	2380	3			Y	-0-					-0-
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 50 RRCID -> 135966 COMPL. DATE 06/30/1990 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8238 - 9211

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	823	N	823	-0-	-0-	-0-	820	3	3	9	N	3					30
11	520	N	520	-0-	-0-	-0-	518	3	2	9	N	2					32
12	800	N	800	-0-	-0-	-0-	799	3	1	9	N	1					33
01	624	N	624	-0-	-0-	-0-	622	3	2	9	N	2					35
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	3			N	-0-					35
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					35

LUNDELL WELL #: 62 RRCID -> 135992 COMPL. DATE 07/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9226 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	148	3			Y	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-					-0-
12	6	N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		274	-0-	274	274	274	3			Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	274					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH - A1 WELL #: 24 RRCID -> 136003 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 11083 PERF. 9910 - 10188

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5747	X	5747	-0-	-0-	-0-	176	1	5568	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	5664	X	5664	-0-	-0-	-0-	177	1	5485	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	5777	X	5777	-0-	-0-	-0-	174	1	5601	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	5983	X	5983	-0-	-0-	-0-	181	1	5801	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	5034	X	5034	-0-	-0-	-0-	5033	3	1	9	Y	1	1	1			1
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL WELL #: 63 RRCID -> 136021 COMPL. DATE 08/17/1990 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9066 - 9811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4154	X	4098	-0-	-56	-0-	4098	3			Y	-0-					-0-
11	4677	X	4677	-0-	-0-	-0-	4677	3			Y	-0-					-0-
12	5065	X	5065	-0-	-0-	-0-	5065	3			Y	-0-					-0-
01	4528	X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3			Y	-0-					-0-
02	4855	X	4855	-0-	-0-	-0-	4855	3			Y	-0-					-0-
03	4712	X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 40 RRCID -> 136222 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8130 - 8160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3596	X	1277	-0-	-2319	-0-	243	1	998	2	Y	33					80
							36	9									
11	3480	X	1624	-0-	-1856	-0-	233	1	1284	2	Y	97	77	1			100
							107	9									
12	3596	X	1334	-0-	-2262	-0-	180	1	1137	2	Y	15	88	1			27
							17	9									
01	2263	X	1442	-0-	-821	-0-	216	1	1226	2	Y	-0-	27	1			-0-
02	1512	X	1081	-0-	-431	-0-	186	1	895	2	Y	-0-					-0-
03	1674	X	NO RPT	-0-	-1674	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 30 RRCID -> 136224 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10970 - 11278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2169	N	2169	-0-	-0-	-0-	86	1	2075	3	Y	7	5	1			9
							8	9									
11	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	93	1	2313	3	Y	7					16
							8	9									
12	2327	N	2327	-0-	-0-	-0-	84	1	2231	3	Y	11	19	1			8
							12	9									
01	2170	N	1993	-0-	-177	-0-	69	1	1914	3	Y	9	11	1			6
							10	9									
02	2240	N	1045	-0-	-1195	-0-	1041	3	4	9	Y	4					10
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH A-1 WELL #: 72 RRCID -> 136502 COMPL. DATE 11/18/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9830 - 9864

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	2871	-0-	-105	-0-	86	1	2729	3	Y	51	53	1			7
							56	9									
11	2911	X	2911	-0-	-0-	-0-	89	1	2760	3	Y	56	55	1			8
							62	9									
12	3131	X	2919	-0-	-212	-0-	86	1	2774	3	Y	54	59	1			3
							59	9									
01	3100	X	2911	-0-	-189	-0-	86	1	2769	3	Y	51	46	1			8
							56	9									
02	2800	X	2501	-0-	-299	-0-	2448	3	53	9	Y	48	45	1			11
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					11

MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 136612 COMPL. DATE 10/15/1990 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10452 - 11070

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	403	N	152	-0-	-251	-0-	6	1	146	3	N	-0-					24
11	360	N	95	-0-	-265	-0-	4	1	90	3	N	1					25
							1	9									
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	6	1	132	3	N	-0-	1	1			24
01	155	N	107	-0-	-48	-0-	4	1	103	3	N	-0-					24
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	3			N	-0-					24
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					24

LUNDELL WELL #: 56 RRCID -> 137020 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9236 - 9928

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	X	122	-0-	-33	-0-	122	3			Y	-0-					-0-
11	150	X	114	-0-	-36	-0-	114	3			Y	-0-					-0-
12	167	X	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
01	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
02	424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			Y	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	319	N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			Y	-0-					-0-
11	150	N	120	-0-	-30	-0-	120	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	143	-0-	-136	-0-	143	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	123	-0-	-125	-0-	123	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	107	-0-	-5	-0-	107	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL "F" WELL #: 2 RRCID -> 137354 COMPL. DATE 10/12/2013 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11007 - 11330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1539	-0-	-507	-0-	61	1	1478	3	N	-0-					-0-
11	1890	N	1683	-0-	-207	-0-	65	1	1618	3	N	-0-					-0-
12	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	68	1	1812	3	N	-0-					-0-
01	1550	N	1051	-0-	-499	-0-	37	1	1014	3	N	-0-					-0-
02	1841	N	1841	-0-	-0-	-0-	66	1	1775	3	N	-0-					-0-
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL "C" WELL #: 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
10	93	N	55	-0-	-38	-0-	55	3			N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	38	3			N	-0-					-0-
12	186	N	34	-0-	-152	-0-	34	3			N	-0-					-0-
01	62	N	7	-0-	-55	-0-	7	3			N	-0-					-0-
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					-0-
03	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
10	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	3	N	-0-					-0-
11	2220	N	2051	-0-	-169	-0-	79	1	1972	3	N	-0-					-0-
12	2356	N	2188	-0-	-168	-0-	79	1	2109	3	N	-0-					-0-
01	2232	N	2187	-0-	-45	-0-	75	1	2112	3	N	-0-					-0-
02	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	77	1	2052	3	N	-0-					-0-
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-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
10	5984	X	5984	-0-	-0-	-0-	238	1	5725	3	Y	19	16	1			23
							21	9									
11	5751	X	5751	-0-	-0-	-0-	223	1	5510	3	Y	16					39
							18	9									
12	6487	X	6487	-0-	-0-	-0-	233	1	6220	3	Y	31	53	1			17
							34	9									
01	6674	X	6674	-0-	-0-	-0-	230	1	6411	3	Y	30	34	1			13
							33	9									
02	5824	X	5224	-0-	-600	-0-	5201	3	23	9	Y	21					34
03	6479	X	NO RPT	-0-	-6479	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	7626	X	5224	-0-	-2402	-0-	207	1	4998	3	Y	17	16	1			29
							19	9									
11	7260	X	6311	-0-	-949	-0-	245	1	6047	3	Y	17					46
							19	9									
12	7502	X	6655	-0-	-847	-0-	239	1	6381	3	Y	32	54	1			24
							35	9									
01	7192	X	7068	-0-	-124	-0-	244	1	6789	3	Y	32	36	1			20
							35	9									
02	6328	X	5710	-0-	-618	-0-	5685	3	25	9	Y	23					43
03	6665	X	NO RPT	-0-	-6665	-0-					Y	NO RPT					43

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
10	206	N	206	-0-	-0-	-0-	9	1	196	3	Y	1					1
							1	9									
11	150	N	60	-0-	-90	-0-	2	1	58	3	Y	-0-					1
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	3	1	73	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	217	N	27	-0-	-190	-0-	27	3			Y	-0-					-0-
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	189	3	1	9	Y	1					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3813	X	2992	-0-	-821	-0-	628	1	2169	3	Y	177	125	1			76
							195	9									
11	3690	X	2364	-0-	-1326	-0-	467	1	1523	3	Y	340	315	1			101
							374	9									
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	901	1	3043	3	Y	766	725	1			142
							843	9									
01	4315	X	4315	-0-	-0-	-0-	759	1	2499	3	Y	961	828	1			275
							1057	9									
02	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	669	1	2021	3	Y	545	630	1			190
							600	9									
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					190

LUNDELL WELL #: 50 RRCID -> 138616 COMPL. DATE 05/20/1991 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9739 - 9835

10	222	X	222	-0-	-0-	-0-	222	3			Y	-0-					-0-
11	210	X	167	-0-	-43	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
12	217	X	160	-0-	-57	-0-	160	3			Y	-0-					-0-
01	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	142	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 39 RRCID -> 139186 COMPL. DATE 06/27/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8466 - 8496

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	-0-					-0-
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	113	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	93	N	79	-0-	-14	-0-	3	1	76	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	35	-0-	-77	-0-	35	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A8 WELL #: 86 RRCID -> 139729 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9166 - 9350

10	5770	X	5770	-0-	-0-	-0-	1216	1	4199	3	Y	323	224	1			142
							355	9									
11	5900	X	5900	-0-	-0-	-0-	1385	1	4507	3	Y	7	110	1			39
							8	9									
12	5702	X	5702	-0-	-0-	-0-	1302	1	4391	3	Y	8	37	1			10
							9	9									
01	5516	X	5516	-0-	-0-	-0-	1282	1	4221	3	Y	12	14	1			8
							13	9									
02	5501	X	5501	-0-	-0-	-0-	1367	1	4125	3	Y	8	10	1			6
							9	9									
03	4836	X	NO RPT	-0-	-4836	-0-					Y	NO RPT					6

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	341	N	281	-0-	-60	-0-	274	3	7	9	Y	6	6	1			1
11	300	N	129	-0-	-171	-0-	125	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	310	N	257	-0-	-53	-0-	254	3	3	9	Y	3	3	1			1
01	279	N	273	-0-	-6	-0-	270	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	225	N	225	-0-	-0-	-0-	222	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

DAY WELL #: 3 RRCID -> 140860 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8190 - 8802

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3			N	-0-					77
11	1255	N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	3			N	-0-	57	1			20
12	1253	N	1253	-0-	-0-	-0-	1250	3	3	9	N	3					23
01	1135	N	1135	-0-	-0-	-0-	1125	3	10	9	N	9					32
02	814	N	814	-0-	-0-	-0-	811	3	3	9	N	3					35
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					35

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 90 RRCID -> 141009 COMPL. DATE 03/13/1992 TOTAL DEPTH 1100 PERF.10238 - 10260

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	117	N	117	-0-	-0-	-0-	4	1	106	3	Y	6	6	1			3
							7	9									
11	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	8	8	1			3
							9	9									
12	164	N	164	-0-	-0-	-0-	5	1	150	3	Y	8	9	1			2
							9	9									
01	128	N	128	-0-	-0-	-0-	4	1	115	3	Y	8	7	1			3
							9	9									
02	140	N	108	-0-	-32	-0-	100	3	8	9	Y	7	7	1			3
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH "A1" WELL #: 91 RRCID -> 141117 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10068 - 10090

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	545	-0-	-44	-0-	533	3	12	9	Y	11	10	1			1
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	679	3	10	9	Y	9	9	1			1
12	1223	N	1223	-0-	-0-	-0-	1216	3	7	9	Y	6	6	1			1
01	558	N	495	-0-	-63	-0-	487	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	644	N	422	-0-	-222	-0-	414	3	8	9	Y	7	6	1			2
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

CARR WELL #: 53 RRCID -> 141441 COMPL. DATE 06/03/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8232 - 8473

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	724	N	724	-0-	-0-	-0-	723	3	1	9	N	1					42
11	809	N	809	-0-	-0-	-0-	805	3	4	9	N	4					46
12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			N	-0-					46
01	674	N	674	-0-	-0-	-0-	668	3	6	9	N	5					51
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	3			N	-0-					51
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					51

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH "A-1" WELL #: 15 RRCID -> 142042 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10248 - 10266

10	155	N	152	-0-	-3	-0-	5	1	143	3	Y	4	5	1			-0-
							4	9									
11	150	N	147	-0-	-3	-0-	5	1	140	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
12	160	N	160	-0-	-0-	-0-	5	1	153	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
01	245	N	245	-0-	-0-	-0-	7	1	236	3	Y	2	1	1			1
							2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	140	3	2	9	Y	2	1	1			2
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH - I WELL #: 93 RRCID -> 142057 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 11431 PERF.10632 - 10946

10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	10	1	244	3	Y	1					1
							1	9									
11	591	N	591	-0-	-0-	-0-	23	1	566	3	Y	2					3
							2	9									
12	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	117	3	Y	1	4	1			-0-
							1	9									
01	248	N	6	-0-	-242	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
02	560	N	46	-0-	-514	-0-	46	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 43 RRCID -> 142099 COMPL. DATE 07/28/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9162 - 9184

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	3158	X	3158	-0-	-0-	-0-	125	1	3016	3	N	15					15
							17	9									
11	6089	X	6089	-0-	-0-	-0-	237	1	5852	3	N	-0-					15
12	5716	X	5716	-0-	-0-	-0-	207	1	5509	3	N	-0-					15
01	5296	X	5296	-0-	-0-	-0-	184	1	5112	3	N	-0-					15
02	5443	X	5443	-0-	-0-	-0-	196	1	5245	3	N	2					17
							2	9									
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT					17

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
10	2317	N	2317	-0-	-0-	-0-	2305	3	12	9	N	11	71	1			60
11	2187	N	2187	-0-	-0-	-0-	2165	3	22	9	N	20					80
12	2268	N	2268	-0-	-0-	-0-	2255	3	13	9	N	12					92
01	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2392	3	12	9	N	11					103
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2140	3	25	9	N	23	111	1			15
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					15

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
10	310	N	278	-0-	-32	-0-	48	1	195	2	Y	32					73
							35	9									
11	339	N	339	-0-	-0-	-0-	32	1	178	2	Y	117	84	1			106
							129	9									
12	248	N	213	-0-	-35	-0-	27	1	169	2	Y	15	95	1			26
							17	9									
01	372	N	372	-0-	-0-	-0-	30	1	171	2	Y	155	100	1			81
							171	9									
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	26	1	127	2	Y	201	158	1			124
							221	9									
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					124

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
10	483	N	483	-0-	-0-	-0-	481	3	2	9	Y	2	2	1			3
11	159	N	159	-0-	-0-	-0-	152	3	7	9	Y	6	6	1			3
12	134	N	134	-0-	-0-	-0-	130	3	4	9	Y	4	4	1			3
01	496	N	64	-0-	-432	-0-	58	3	6	9	Y	5	6	1			2
02	140	N	19	-0-	-121	-0-	13	3	6	9	Y	5	4	1			3
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	775	N	282	-0-	-493	-0-	282	3			Y	-0-					-0-
11	600	N	216	-0-	-384	-0-	216	3			Y	-0-					-0-
12	682	N	201	-0-	-481	-0-	201	3			Y	-0-					-0-
01	279	N	125	-0-	-154	-0-	125	3			Y	-0-					-0-
02	196	N	109	-0-	-87	-0-	109	3			Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-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 #: 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
10	154	N	154	-0-	-0-	-0-	30	1	124	2	Y	-0-					-0-
11	110	N	110	-0-	-0-	-0-	17	1	93	2	Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	25	1	157	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	174	N	174	-0-	-0-	-0-	26	1	148	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	244	N	244	-0-	-0-	-0-	42	1	202	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS A5 WELL #: 101 RRCID -> 142792 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8150 - 8194

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	2228	-0-	2228	2228	2228	3			N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	2225	-0-	2225	4453	2225	3			N	-0-					-0-
01	14B	DENY	2533	-0-	2533	6986	2533	3			N	-0-					-0-
02	9006	X	2020	-0-	-6986	-0-	2020	3			N	-0-					-0-
03	2232	N	NO RPT	-0-	-2232	-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
10	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	101	1	2258	3	Y	-0-					13
11	2757	N	2757	-0-	-0-	-0-	120	1	2637	3	Y	-0-					13
12	2998	N	2998	-0-	-0-	-0-	127	1	2871	3	Y	-0-					13
01	3100	N	3313	-0-	213	213	138	1	3175	3	Y	-0-					13
02	2625	N	2412	-0-	-213	-0-	100	1	2312	3	Y	-0-					13
03	3007	N	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH L4 WELL #: 95 RRCID -> 143251 COMPL. DATE 12/08/1992 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7988 - 8268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	383	-0-	-51	-0-	75	1	308	2	Y	-0-					-0-
11	464	N	464	-0-	-0-	-0-	71	1	393	2	Y	-0-					-0-
12	403	N	397	-0-	-6	-0-	52	1	328	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	485	N	485	-0-	-0-	-0-	73	1	412	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	420	N	82	-0-	-338	-0-	14	1	68	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	217	N	102	-0-	-115	-0-	4	1	98	3	N	-0-					7
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	4	1	94	3	N	-0-					7
12	268	N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	3	N	-0-					7
01	93	N	66	-0-	-27	-0-	2	1	64	3	N	-0-					7
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					7
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					7

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
10	434	N	392	-0-	-42	-0-	392	3			Y	-0-					-0-
11	458	N	458	-0-	-0-	-0-	458	3			Y	-0-					-0-
12	434	N	402	-0-	-32	-0-	402	3			Y	-0-					-0-
01	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			Y	-0-					-0-
02	542	N	542	-0-	-0-	-0-	542	3			Y	-0-					-0-
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	12	1			3
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 9ST RRCID -> 143611 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 9808 - 9935

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-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
10	1282	N	1282	-0-	-0-	-0-	51	1	1231	3	N	-0-					3
11	1440	N	1171	-0-	-269	-0-	46	1	1125	3	N	-0-					3
12	1395	N	1241	-0-	-154	-0-	45	1	1196	3	N	-0-					3
01	1323	N	1323	-0-	-0-	-0-	47	1	1276	3	N	-0-					3
02	1238	N	1238	-0-	-0-	-0-	45	1	1193	3	N	-0-					3
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*04	536	N	536	-0-	-0-	-0-	16	1	26	2	N	-0-					20
							494	3									
*05	548	N	548	-0-	-0-	-0-	19	1	25	2	N	-0-					20
							504	3									
*06	503	N	503	-0-	-0-	-0-	18	1	19	2	N	-0-					20
							466	3									
*07	520	N	520	-0-	-0-	-0-	20	1	17	2	N	-0-					20
							483	3									
*08	405	N	405	-0-	-0-	-0-	16	1	13	2	N	-0-					20
							376	3									
*09	472	N	472	-0-	-0-	-0-	19	1	14	2	N	-0-					20
							439	3									
*10	445	N	445	-0-	-0-	-0-	17	1	12	2	N	-0-					20
							416	3									
*11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	17	1	11	2	N	-0-					20
							403	3									
*12	429	N	429	-0-	-0-	-0-	16	1	12	2	N	-0-					20
							401	3									
*01	592	N	592	-0-	-0-	-0-	21	1	26	2	N	-0-					20
							545	3									
*02	480	N	480	-0-	-0-	-0-	18	1	16	2	N	-0-					20
							446	3									
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					20

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 89 RRCID -> 144015 COMPL. DATE 01/07/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9864 - 9894

10	2294	X	1860	-0-	-434	-0-	56	1	1775	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
11	2220	X	1761	-0-	-459	-0-	54	1	1671	3	Y	33	32	1			6
							36	9									
12	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	134	1	4312	3	Y	32	35	1			3
							35	9									
01	3100	N	5229	-0-	2129	2129	157	1	5039	3	Y	30	27	1			6
							33	9									
02	2800	N	3562	-0-	762	2891	3531	3	31	9	Y	28	27	1			7
03	1829	X	NO RPT	-0-	-1829	1062					Y	NO RPT					7

LUNDELL A WELL #: 10 RRCID -> 144311 COMPL. DATE 12/07/1992 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9508 - 9531

10	275	N	275	-0-	-0-	-0-	275	3			Y	-0-					-0-
11	224	N	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-					-0-
12	239	N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			Y	-0-					-0-
01	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			Y	-0-					-0-
02	221	N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

DAY WELL #: 6 RRCID -> 144449 COMPL. DATE 01/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9108 - 9562

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1059	3	9	9	N	8	71	1			55
11	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	1075	3	3	9	N	3					58
12	1050	N	1050	-0-	-0-	-0-	1046	3	4	9	N	4					62
01	1156	N	1156	-0-	-0-	-0-	1145	3	11	9	N	10					72
02	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1134	3	17	9	N	15					87
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					N	NO RPT					87

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
10	105	X	105	-0-	-0-	-0-	105	3			N	-0-					-0-
11	150	X	150	-0-	-0-	-0-	150	3			N	-0-					-0-
12	278	N	278	-0-	-0-	-0-	278	3			N	-0-					-0-
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	256	3	21	9	N	19	9	1			10
02	140	N	104	-0-	-36	-0-	104	3			N	-0-	8	1			2
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 110 RRCID -> 145102 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8584 - 8687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	286	-0-	-24	-0-	56	1	230	2	Y	-0-					-0-
11	278	N	278	-0-	-0-	-0-	43	1	235	2	Y	-0-					-0-
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	53	1	337	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	369	N	369	-0-	-0-	-0-	55	1	314	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	268	N	268	-0-	-0-	-0-	46	1	222	2	Y	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 71 RRCID -> 145126 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8910 - 8944

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

CARR WELL #: 63 RRCID -> 145301 COMPL. DATE 04/26/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8778 - 8938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 70 RRCID -> 145303 COMPL. DATE 04/02/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8397 - 9420

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 10 RRCID -> 145357 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11028 - 11530

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	748	X	748	-0-	-0-	-0-	29	1	719	3	N	-0-					-0-
11	1350	X	635	-0-	-715	-0-	25	1	610	3	N	-0-					-0-
12	1395	X	581	-0-	-814	-0-	21	1	560	3	N	-0-					-0-
01	744	N	702	-0-	-42	-0-	25	1	677	3	N	-0-					-0-
02	599	N	599	-0-	-0-	-0-	21	1	578	3	N	-0-					-0-
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA 1679-W WELL #: 3 RRCID -> 145365 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9540 - 9600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 67 RRCID -> 145453 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9402 - 9966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	1765	3	14	9	Y	13	12	1			8
11	1959	N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-					-0-
01	3100	N	3391	-0-	291	291	3391	3			Y	-0-					-0-
02	1656	N	1365	-0-	-291	-0-	1365	3			Y	-0-					-0-
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-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
10	372	N	340	-0-	-32	-0-	14	1	326	3	N	-0-					-0-
11	737	N	737	-0-	-0-	-0-	28	1	709	3	N	-0-					-0-
12	403	N	403	-0-	-0-	-0-	15	1	388	3	N	-0-					-0-
01	373	N	373	-0-	-0-	-0-	12	1	361	3	N	-0-					-0-
02	700	N	341	-0-	-359	-0-	13	1	328	3	N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		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

10	274	N	274	-0-	-0-	-0-	272	3	2	9	Y	2	2	1			1
11	565	N	565	-0-	-0-	-0-	561	3	4	9	Y	4	4	1			1
12	587	N	587	-0-	-0-	-0-	585	3	2	9	Y	2	2	1			1
01	448	N	448	-0-	-0-	-0-	445	3	3	9	Y	3	3	1			1
02	429	N	429	-0-	-0-	-0-	426	3	3	9	Y	3	2	1			2
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					Y	NO RPT					2

DAY WELL #: 10 RRCID -> 145794 COMPL. DATE 06/08/1993 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8694 - 9150

10	18371	X	5107	-0-	-13264	-0-	5085	3	22	9	N	20					25
11	5310	X	4540	-0-	-770	-0-	4518	3	22	9	N	20					45
12	5487	X	4637	-0-	-850	-0-	4628	3	9	9	N	8					53
*01	5487	X	4424	-0-	-1063	-0-	4414	3	10	9	N	9					62
*02	4956	X	3855	-0-	-1101	-0-	3855	3			N	-0-					62
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT					62

CARR WELL #: 67 RRCID -> 145936 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9087 - 9221

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 78 RRCID -> 146039 COMPL. DATE 07/06/1993 TOTAL DEPTH 10100 PERF. N/A

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 91 RRCID -> 146096 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8648 - 8704

10	1736	N	1576	-0-	-160	-0-	1576	3			N	-0-					57
11	1493	N	1493	-0-	-0-	-0-	1492	3	1	9	N	1					58
12	2032	N	2032	-0-	-0-	-0-	2022	3	10	9	N	9					67
01	2023	N	2023	-0-	-0-	-0-	2020	3	3	9	N	3					70
02	1863	N	1863	-0-	-0-	-0-	1842	3	21	9	N	19					89
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					89

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	403	N	302	-0-	-101	-0-	62	1	231	3	Y	8	6	1			2
							9	9									
11	360	N	289	-0-	-71	-0-	62	1	227	3	Y	-0-					2
12	403	N	325	-0-	-78	-0-	55	1	270	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	43	1	249	3	Y	-0-					-0-
02	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	3	Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 15 RRCID -> 146116 COMPL. DATE 07/16/1993 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10666 - 11494

10	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	N	-0-					8
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					8
12	105	N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	1					9
							1	9									
01	104	N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	3	N	-0-					9
02	112	N	100	-0-	-12	-0-	3	1	97	3	N	-0-					9
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					9

JURASCHEK WELL #: 3 RRCID -> 146118 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10791 - 11057

10	4846	X	4846	-0-	-0-	-0-	192	1	4654	3	N	-0-					-0-
11	4455	X	4455	-0-	-0-	-0-	173	1	4282	3	N	-0-					-0-
12	4841	X	4841	-0-	-0-	-0-	175	1	4666	3	N	-0-					-0-
01	4636	X	4636	-0-	-0-	-0-	160	1	4476	3	N	-0-					-0-
02	4011	X	4011	-0-	-0-	-0-	144	1	3867	3	N	-0-					-0-
03	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

10	3596	X	3221	-0-	-375	-0-	127	1	3083	3	Y	10	9	1			9
							11	9									
11	3330	X	2774	-0-	-556	-0-	108	1	2657	3	Y	8					17
							9	9									
12	3441	X	3286	-0-	-155	-0-	117	1	3151	3	Y	16	27	1			6
							18	9									
01	3348	X	3189	-0-	-159	-0-	110	1	3064	3	Y	14	16	1			4
							15	9									
02	3024	X	2395	-0-	-629	-0-	2384	3	11	9	Y	10					14
03	3286	X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	NO RPT					14

LUNDELL WELL #: 68 RRCID -> 146217 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9320 - 9504

10	3533	X	3533	-0-	-0-	-0-	3512	3	21	9	Y	19	17	1			10
11	3360	X	2939	-0-	-421	-0-	2900	3	39	9	Y	35	31	1			14
12	3472	X	1369	-0-	-2103	-0-	1338	3	31	9	Y	28	30	1			12
01	4569	X	4569	-0-	-0-	-0-	4500	3	69	9	Y	63	68	1			7
02	3287	X	3287	-0-	-0-	-0-	3251	3	36	9	Y	33	16	1			24
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					Y	NO RPT					24

LUNDELL WELL #: 71 RRCID -> 146224 COMPL. DATE 08/01/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9672 - 10336

10	403	X	209	-0-	-194	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
11	390	X	57	-0-	-333	-0-	57	3			Y	-0-					-0-
12	403	X	174	-0-	-229	-0-	174	3			Y	-0-					-0-
01	139	N	139	-0-	-0-	-0-	139	3			Y	-0-					-0-
02	88	N	88	-0-	-0-	-0-	88	3			Y	-0-					-0-
03	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
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
10	146	N	146	-0-	-0-	-0-	17	3	129	9	N	117	114	1			68
11	210	N	170	-0-	-40	-0-	16	3	154	9	N	140					208
12	217	N	138	-0-	-79	-0-	5	3	133	9	N	121	161	1			168
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	21	3	73	9	N	66	35	1			199
02	168	N	78	-0-	-90	-0-	9	3	69	9	N	63	189	1			73
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					73

CARR WELL #: 82 RRCID -> 146507 COMPL. DATE 07/24/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8926 - 9094

10	1483	N	1483	-0-	-0-	-0-	1472	3	11	9	N	10					55
11	1371	N	1371	-0-	-0-	-0-	1361	3	10	9	N	9					64
12	1550	N	1448	-0-	-102	-0-	1437	3	11	9	N	10					74
01	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	1503	3	11	9	N	10					84
02	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	1350	3	12	9	N	11					95
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					95

VAQUILLAS RANCH WELL #: 12 RRCID -> 146511 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10748 - 11753

10	124	N	104	-0-	-20	-0-	4	1	100	3	N	-0-					-0-
11	120	N	60	-0-	-60	-0-	2	1	58	3	N	-0-					-0-
12	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					-0-
01	137	N	137	-0-	-0-	-0-	5	1	132	3	N	-0-					-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	5	1	121	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 79 RRCID -> 146539 COMPL. DATE 09/03/1997 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8546 - 8610

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 69 RRCID -> 146560 COMPL. DATE 08/23/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9546 - 10526

10	4853	X	4853	-0-	-0-	-0-	4816	3	37	9	Y	34	30	1			23
11	3981	X	3981	-0-	-0-	-0-	3981	3			Y	-0-	23	1			-0-
12	3726	X	3726	-0-	-0-	-0-	3726	3			Y	-0-					-0-
01	4774	X	4364	-0-	-410	-0-	4364	3			Y	-0-					-0-
02	4312	X	3162	-0-	-1150	-0-	3162	3			Y	-0-					-0-
03	4774	X	NO RPT	-0-	-4774	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 116 RRCID -> 146612 COMPL. DATE 09/15/1993 TOTAL DEPTH 11940 PERF.10860 - 10872

10	496	N	397	-0-	-99	-0-	16 1	1 9	380	3	Y	1	1	1			2
11	450	N	408	-0-	-42	-0-	16 1	1 9	391	3	Y	1					3
12	496	N	417	-0-	-79	-0-	15 2	1 9	400	3	Y	2	3	1			2
01	403	N	329	-0-	-74	-0-	12 1	1 9	316	3	Y	1	2	1			1
02	364	N	225	-0-	-139	-0-	224	3	1	9	Y	1					2
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	2192	N	2192	-0-	-0-	-0-	2175	3	17	9	N	15					40
11	2039	N	2039	-0-	-0-	-0-	2039	3			N	-0-					40
12	2263	N	2068	-0-	-195	-0-	2055	3	13	9	N	12					52
01	2201	N	1927	-0-	-274	-0-	1924	3	3	9	N	3					55
02	1904	N	1783	-0-	-121	-0-	1774	3	9	9	N	8					63
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					63

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
10	113	N	113	-0-	-0-	-0-	113	3			N	-0-					25
11	60	N	49	-0-	-11	-0-	47	3	2	9	N	2					27
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	128	3	23	9	N	21					48
01	124	N	70	-0-	-54	-0-	66	3	4	9	N	4					52
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					52
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					52

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	1817	N	1817	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	3	N	-0-					-0-
11	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	71	1	1782	3	N	-0-					-0-
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	59	1	1561	3	N	-0-					-0-
01	1853	N	1853	-0-	-0-	-0-	65	1	1788	3	N	-0-					-0-
02	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	58	1	1533	3	N	-0-					-0-
03	31	N	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	33	1	821	3	N	-0-	72	1			12
11	660	N	647	-0-	-13	-0-	25	1	622	3	N	-0-					12
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	27	1	740	3	N	-0-					12
01	744	N	699	-0-	-45	-0-	25	1	668	3	N	5					17
							6	9									
02	785	N	785	-0-	-0-	-0-	29	1	756	3	N	-0-					17
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					17

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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					27
11	47	N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	3	N	-0-					27
12	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					27
01	79	N	79	-0-	-0-	-0-	3	1	76	3	N	-0-					27
02	67	N	67	-0-	-0-	-0-	3	1	64	3	N	-0-					27
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					27

VAQUILLAS RANCH B1 WELL #: 120 RRCID -> 147478 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 12460 PERF.10720 - 12088

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	2	1	1			2
							2	9									
11	390	N	218	-0-	-172	-0-	8	1	209	3	Y	1					3
							1	9									
12	310	N	169	-0-	-141	-0-	6	1	162	3	Y	1	3	1			1
							1	9									
01	279	N	146	-0-	-133	-0-	6	1	139	3	Y	1	1	1			1
							1	9									
02	196	N	84	-0-	-112	-0-	84	3			Y	-0-					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

CARR, W.R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 147575 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 8954 - 8970

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	10134	X	2919	-0-	-7215	-0-	125	1	2794	3	Y	-0-					5
11	2694	X	2694	-0-	-0-	-0-	117	1	2566	3	Y	10					15
							11	9									
12	3067	X	3067	-0-	-0-	-0-	131	1	2936	3	Y	-0-					15
01	3791	X	3791	-0-	-0-	-0-	158	1	3633	3	Y	-0-					15
02	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	132	1	3062	3	Y	6					21
							7	9									
03	775	X	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT					21

CARR WELL #: 76 RRCID -> 147705 COMPL. DATE 11/01/1993 TOTAL DEPTH 9905 PERF. 9286 - 9432

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3	N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
11	5	N	1	-0-	-4	-0-	1	3			N	-0-					40
12	2	N	1	-0-	-1	-0-	1	3			N	-0-					40
01	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					40
02	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					40
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-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 STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	44	-0-	-16	-0-	44	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	3	-0-	-59	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3			N	-0-					26
11	30	N	26	-0-	-4	-0-	26	3			N	-0-					26
12	24	N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					26
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-					26
02	28	N	25	-0-	-3	-0-	25	3			N	-0-					26
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					26

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
10	558	X	497	-0-	-61	-0-	490	3	7	9	Y	6	6	1			2
11	540	X	408	-0-	-132	-0-	408	3			Y	-0-	2	1			-0-
12	465	X	213	-0-	-252	-0-	213	3			Y	-0-					-0-
01	496	N	237	-0-	-259	-0-	237	3			Y	-0-					-0-
02	392	N	324	-0-	-68	-0-	324	3			Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	186	N	120	-0-	-66	-0-	120	3			N	-0-					17
11	491	N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-					17
12	340	N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					17
01	363	N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-					17
02	448	N	354	-0-	-94	-0-	354	3			N	-0-					17
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					17

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2325	N	1474	-0-	-851	-0-	59	1	1415	3	N	-0-					5
11	2040	N	1484	-0-	-556	-0-	58	1	1426	3	N	-0-					5
12	2427	N	2427	-0-	-0-	-0-	88	1	2339	3	N	-0-					5
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	78	1	2149	3	N	-0-					5
02	2800	N	7114	-0-	4314	4314	256	1	6852	3	N	5					10
							6	9									
03	2356	X	NO RPT	-0-	-2356	1958					N	NO RPT					10

CARR WELL #: 95 RRCID -> 149153 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8472 - 9130

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 92 RRCID -> 149250 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8420 - 9300

10	961	N	822	-0-	-139	-0-	811	3	11	9	N	10					43
11	840	N	736	-0-	-104	-0-	730	3	6	9	N	5					48
12	775	N	757	-0-	-18	-0-	747	3	10	9	N	9					57
01	837	N	814	-0-	-23	-0-	805	3	9	9	N	8					65
02	825	N	825	-0-	-0-	-0-	815	3	10	9	N	9					74
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					74

LUNDELL WELL #: 74 RRCID -> 149327 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9508 - 10246

10	310	N	190	-0-	-120	-0-	190	3			Y	-0-					-0-
11	270	N	192	-0-	-78	-0-	192	3			Y	-0-					-0-
12	271	N	271	-0-	-0-	-0-	271	3			Y	-0-					-0-
01	209	N	209	-0-	-0-	-0-	209	3			Y	-0-					-0-
02	166	N	166	-0-	-0-	-0-	166	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 99 RRCID -> 149884 COMPL. DATE 05/27/1994 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8455 - 9142

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A6 WELL #: 57 RRCID -> 149918 COMPL. DATE 05/20/1994 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11192 - 11250

10	1990	N	1990	-0-	-0-	-0-	78	1	1904	3	Y	7	6	1			5
							8	9									
11	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	79	1	1942	3	Y	6					11
							7	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	3	Y	11	17	1			5
							12	9									
01	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	81	1	2250	3	Y	11	11	1			5
							12	9									
02	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1863	3	9	9	Y	8					13
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	155	N	116	-0-	-39	-0-	5	1	111	3	N	-0-					18
11	150	N	103	-0-	-47	-0-	4	1	99	3	N	-0-					18
12	155	N	120	-0-	-35	-0-	4	1	116	3	N	-0-					18
01	124	N	122	-0-	-2	-0-	4	1	118	3	N	-0-					18
02	98	N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	3	N	-0-					18
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					18

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
10	168	N	168	-0-	-0-	-0-	36	1	132	3	Y	-0-					-0-
11	149	N	149	-0-	-0-	-0-	32	1	117	3	Y	-0-					-0-
12	149	N	149	-0-	-0-	-0-	24	1	125	3	Y	-0-					-0-
01	173	N	173	-0-	-0-	-0-	26	1	147	3	Y	-0-					-0-
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-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
10	284	N	284	-0-	-0-	-0-	60	1	224	3	Y	-0-					-0-
11	235	N	235	-0-	-0-	-0-	49	1	186	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	10	1	44	3	Y	-0-					-0-
01	124	N	64	-0-	-60	-0-	10	1	54	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

JURASCHEK WELL #: 7 RRCID -> 150736 COMPL. DATE 05/05/1994 TOTAL DEPTH 12500 PERF.10722 - 10958

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1951	-0-	-219	-0-	78	1	1873	3	N	-0-					70
11	2040	N	1810	-0-	-230	-0-	70	1	1740	3	N	-0-					70
12	2077	N	1913	-0-	-164	-0-	69	1	1833	3	N	10	62	1			18
							11	9									
01	2012	N	2012	-0-	-0-	-0-	69	1	1935	3	N	7					25
							8	9									
02	1842	N	1842	-0-	-0-	-0-	66	1	1772	3	N	4					29
							4	9									
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					29

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	11355	X	11355	-0-	-0-	-0-	348	1	10999	3	Y	7	7	1			1
							8	9									
11	10088	X	10088	-0-	-0-	-0-	315	1	9769	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
12	8596	X	8596	-0-	-0-	-0-	258	1	8334	3	Y	4	4	1			1
							4	9									
01	11625	X	8312	-0-	-3313	-0-	251	1	8058	3	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	10500	X	7297	-0-	-3203	-0-	7294	3	3	9	Y	3	3	1			1
03	11346	X	NO RPT	-0-	-11346	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

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
10	442	N	442	-0-	-0-	-0-	436	3	6	9	N	5					39
*11	707	N	707	-0-	-0-	-0-	706	3	1	9	N	1					40
*12	594	N	594	-0-	-0-	-0-	594	3			N	-0-					40
*01	294	N	294	-0-	-0-	-0-	294	3			N	-0-					40
*02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	521	3			N	-0-					40
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					40

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
10	2297	N	2297	-0-	-0-	-0-	2293	3	4	9	N	4					32
11	1980	N	1446	-0-	-534	-0-	1423	3	23	9	N	21					53
12	2107	N	2107	-0-	-0-	-0-	2084	3	23	9	N	21					74
01	2046	N	2032	-0-	-14	-0-	2010	3	22	9	N	20					94
02	2115	N	2115	-0-	-0-	-0-	2109	3	6	9	N	5					99
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					N	NO RPT					99

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
10	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-					19
11	2666	N	2666	-0-	-0-	-0-	102	1	2531	3	N	30					49
							33	9									
12	818	N	818	-0-	-0-	-0-	30	1	780	3	N	7	8	1			48
							8	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	N	3	4	1			47
							3	9									
02	2492	N	143	-0-	-2349	-0-	142	3	1	9	N	1					48
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					48

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
10	248	N	225	-0-	-23	-0-	10	1	215	3	N	-0-					5
11	210	N	196	-0-	-14	-0-	7	1	189	3	N	-0-					5
12	248	N	238	-0-	-10	-0-	9	1	223	3	N	5	8	1			2
							6	9									
01	251	N	251	-0-	-0-	-0-	9	1	242	3	N	-0-					2
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	8	1	216	3	N	-0-					2
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					2

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
10	1917	N	1917	-0-	-0-	-0-	1911	3	6	9	N	5					52
11	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	1483	3	9	9	N	8					60
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	1145	3	6	9	N	5					65
*01	847	N	847	-0-	-0-	-0-	844	3	3	9	N	3					68
*02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	3			N	-0-					68
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					68

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
10	2232	X	1540	-0-	-692	-0-	301	1	1239	2	Y	-0-					-0-
11	1830	X	1662	-0-	-168	-0-	255	1	1407	2	Y	-0-					-0-
12	1705	X	1566	-0-	-139	-0-	211	1	1338	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	1669	N	1669	-0-	-0-	-0-	250	1	1419	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1400	N	1159	-0-	-241	-0-	199	1	960	2	Y	-0-					-0-
03	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
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
10	3100	N	5000	-0-	1900	1900	198	1	4785	3	N	15					60
							17	9									
11	3000	N	4221	-0-	1221	3121	163	1	4036	3	N	20					80
							22	9									
12	3100	N	5412	-0-	2312	5433	196	1	5210	3	N	5	71	1			14
							6	9									
01	9519	X	4086	-0-	-5433	-0-	142	1	3932	3	N	11					25
							12	9									
02	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	182	1	4866	3	N	-0-					25
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					N	NO RPT					25

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					15
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8					23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					23
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					23

CARR WELL #: 102 RRCID -> 152434 COMPL. DATE 08/16/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8285 - 8311

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 4 RRCID -> 153155 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9681 - 9700

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	35	-0-	-58	-0-	35	3			Y	-0-					111
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			Y	-0-					111
12	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3			Y	-0-					111
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					111
02	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			Y	-0-					111
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					111

CARR WELL #: 107 RRCID -> 153188 COMPL. DATE 01/11/1995 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 9272 - 9443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2534	N	2534	-0-	-0-	-0-	2522	3	12	9	N	11	13	1			1
11	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	2535	3	9	9	N	8					9
12	2024	N	2024	-0-	-0-	-0-	2018	3	6	9	N	5					14
01	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2526	3	13	9	N	12					26
02	2008	N	2008	-0-	-0-	-0-	1998	3	10	9	N	9					35
03	1922	N	NO RPT	-0-	-1922	-0-					N	NO RPT					35

CARR WELL #: 108 RRCID -> 153326 COMPL. DATE 12/11/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8725 - 8748

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	N	361	-0-	-73	-0-	361	3			N	-0-					58
11	390	N	320	-0-	-70	-0-	320	3			N	-0-					58
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	373	3			N	-0-					58
01	372	N	357	-0-	-15	-0-	357	3			N	-0-					58
02	317	N	317	-0-	-0-	-0-	313	3	4	9	N	4					62
03	372	N	NO RPT	-0-	-372	-0-					N	NO RPT					62

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA, G.B. WELL #: 11 RRCID -> 153934 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9239 - 9270

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 118 RRCID -> 154303 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 8911 - 8966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 46 RRCID -> 154607 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12366 PERF.10520 - 11752

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	8401	X	8065	-0-	-336	-0-	320 29	1 9	7716	3	Y	26	21	1			31
11	8430	X	6815	-0-	-1615	-0-	264 21	1 9	6530	3	Y	19					50
12	8711	X	7947	-0-	-764	-0-	286 42	1 9	7619	3	Y	38	65	1			23
01	8711	X	7916	-0-	-795	-0-	273 40	1 9	7603	3	Y	36	41	1			18
02	7560	X	6091	-0-	-1469	-0-	6063	3	28	9	Y	25					43
03	8060	X	NO RPT	-0-	-8060	-0-					Y	NO RPT					43

VERGARA WELL #: 6 RRCID -> 155018 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8634 - 9604

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3441	X	2862	-0-	-579	-0-	114	1	2748	3	Y	-0-					25
11	3330	X	2611	-0-	-719	-0-	102	1	2509	3	Y	-0-					25
12	3441	X	1666	-0-	-1775	-0-	57 98	1 9	1511	3	Y	89	99	1			15
01	3472	X	1667	-0-	-1805	-0-	57	1	1610	3	Y	-0-					15
02	3024	X	2220	-0-	-804	-0-	80	1	2140	3	Y	-0-					15
03	2852	X	NO RPT	-0-	-2852	-0-					Y	NO RPT					15

ROSEBERRY, D. L. WELL #: 4 RRCID -> 156118 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9470 - 10000

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	166	1	4003	3	Y	-0-					37
11	4043	X	4043	-0-	-0-	-0-	154 77	1 9	3812	3	Y	70	70	1			37
12	4165	X	4165	-0-	-0-	-0-	149 28	1 9	3988	3	Y	25	61	1			1
01	4867	X	4010	-0-	-857	-0-	138 28	1 9	3844	3	Y	25					26
02	4179	X	4179	-0-	-0-	-0-	150	1	4029	3	Y	-0-					26
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					Y	NO RPT					26

VERGARA WELL #: 7 RRCID -> 156475 COMPL. DATE 08/22/1995 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 9402 - 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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 WELL #: 8 RRCID -> 156483 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8629 - 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
10	432	N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-					-0-
11	154	N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	3	Y	-0-					-0-
12	248	N	10	-0-	-238	-0-	10	3			Y	-0-					-0-
01	711	N	711	-0-	-0-	-0-	24	1	687	3	Y	-0-					-0-
02	415	N	415	-0-	-0-	-0-	15	1	400	3	Y	-0-					-0-
03	10	N	NO RPT	-0-	-10	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3100	N	1531	-0-	-1569	1884	61	1	1470	3	Y	-0-					-0-
11	3000	N	1392	-0-	-1608	276	54	1	1338	3	Y	-0-					-0-
12	2201	N	1054	-0-	-1147	-0-	39	1	1015	3	Y	-0-					-0-
01	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	3	Y	-0-					-0-
02	1512	N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	3	Y	-0-					-0-
03	1054	N	NO RPT	-0-	-1054	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 113 RRCID -> 157738 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9554 - 9608

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCLEAN, MARRS "C" WELL #: 9 RRCID -> 157838 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10770 - 11190

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6193	X	6193	-0-	-0-	-0-	246	1	5945	3	N	2					12
							2	9									
11	4504	X	4504	-0-	-0-	-0-	176	1	4327	3	N	1					13
							1	9									
12	3701	X	3701	-0-	-0-	-0-	133	1	3568	3	N	-0-					13
01	4561	X	4561	-0-	-0-	-0-	159	1	4402	3	N	-0-					13
02	4539	X	4539	-0-	-0-	-0-	164	1	4375	3	N	-0-					13
03	1457	X	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					13

VAQUILLAS RANCH A 1 WELL #: 132 RRCID -> 158265 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9663 - 10637

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	2	1			1
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	26	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	71	61	1			12
02	T. A.		132	-0-	132	132	58	3	74	9	Y	67	63	1			16
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	132					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH-A1 WELL #: 130 RRCID -> 158334 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10009 - 10622

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1550	X	574	-0-	-976	-0-	16	1	514	3	Y	40	42	1			7
							44	9									
11	1110	X	612	-0-	-498	-0-	19	1	579	3	Y	13	16	1			4
							14	9									
12	1062	X	1062	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	3	Y	12	14	1			2
							13	9									
01	2809	N	2809	-0-	-0-	-0-	85	1	2711	3	Y	12	11	1			3
							13	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	1306	3	12	9	Y	11	10	1			4
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	3255	X	2514	-0-	-741	-0-	75	1	2365	3	Y	67	70	1			8
							74	9									
11	3060	X	2769	-0-	-291	-0-	85	1	2631	3	Y	48	50	1			6
							53	9									
12	2945	X	2762	-0-	-183	-0-	82	1	2628	3	Y	47	52	1			1
							52	9									
01	2705	X	2705	-0-	-0-	-0-	80	1	2577	3	Y	44	39	1			6
							48	9									
02	2605	X	2605	-0-	-0-	-0-	2560	3	45	9	Y	41	39	1			8
03	2666	N	NO RPT	-0-	-2666	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	62	N	40	-0-	-22	-0-	2	1	38	3	Y	-0-					1
11	81	N	81	-0-	-0-	-0-	4	1	77	3	Y	-0-					1
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-	1	1	44	3	Y	-0-					-0-
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	156	3	1	9	Y	1					1
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	69	N	69	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	-0-					-0-
11	31	N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	30	3	Y	-0-					-0-
12	31	N	3	-0-	-28	-0-	3	3			Y	-0-					-0-
01	62	N	2	-0-	-60	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	28	N	2	-0-	-26	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
03	3	N	NO RPT	-0-	-3	-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
10	279	N	239	-0-	-40	-0-	10	1	228	3	Y	1					2
							1	9									
11	243	N	243	-0-	-0-	-0-	10	1	232	3	Y	1					3
							1	9									
12	343	N	343	-0-	-0-	-0-	12	1	329	3	Y	2	4	1			1
							2	9									
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	28	1	770	3	Y	4	3	1			2
							4	9									
02	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	1220	3	6	9	Y	5					7
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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 #: 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
10	1000	N	1000	-0-	-0-	-0-	29	1	920	3	Y	46	48	1			6
							51	9									
11	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	33	1	1037	3	Y	13	17	1			2
							14	9									
12	1794	N	1794	-0-	-0-	-0-	54	1	1726	3	Y	13	15	1			-0-
							14	9									
01	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	43	1	1373	3	Y	12	11	1			1
							13	9									
02	1280	N	1280	-0-	-0-	-0-	1267	3	13	9	Y	12	11	1			2
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					2

VAQUILLAS RANCH CO. SGU WELL #: 5 RRCID -> 159205 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9277 - 9342

10	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	3	N	2	-0-	-1	-0-	1	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	16	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
02	15	N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, IGNACIO WELL #: 3 RRCID -> 159468 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9530 - 9776

10	93	N	76	-0-	-17	-0-	3	1	73	3	Y	-0-					-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	2	1	65	3	Y	-0-					-0-
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	4	1	71	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	2	1	59	3	Y	-0-					-0-
02	128	N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	3	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 45 RRCID -> 159542 COMPL. DATE 07/24/1996 TOTAL DEPTH 10009 PERF. 9272 - 9295

10	31	N	12	-0-	-19	-0-	10	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4	4	1			-0-
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	3	3	1			-0-
01	12	N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	4	4	1			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	1			-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 111 RRCID -> 159546 COMPL. DATE 08/14/1996 TOTAL DEPTH 11996 PERF.10451 - 10828

10	341	N	280	-0-	-61	-0-	11	1	268	3	Y	1					1
							1	9									
11	252	N	252	-0-	-0-	-0-	10	1	241	3	Y	1					2
							1	9									
12	279	N	275	-0-	-4	-0-	10	1	264	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	288	N	288	-0-	-0-	-0-	10	1	277	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	224	N	224	-0-	-0-	-0-	223	3	1	9	Y	1					1
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	5208	X	4390	-0-	-818	-0-	174	1	4201	3	Y	14	13	1			20
							15	9									
11	5040	X	4514	-0-	-526	-0-	176	1	4325	3	Y	12					32
							13	9									
12	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	204	1	5437	3	Y	27	43	1			16
							30	9									
01	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	191	1	5324	3	Y	25	28	1			13
							28	9									
02	4312	X	3836	-0-	-476	-0-	3818	3	18	9	Y	16					29
03	5053	X	NO RPT	-0-	-5053	-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
10	93	N	89	-0-	-4	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
11	60	N	55	-0-	-5	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3			Y	-0-					-0-
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	78	3			Y	-0-					-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONEBRAKE WELL #: 7 RRCID -> 159948 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8633 - 9687

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	278	N	278	-0-	-0-	-0-	275	3	3	9	Y	3	3	1			2
11	320	N	320	-0-	-0-	-0-	313	3	7	9	Y	6	5	1			3
12	249	N	249	-0-	-0-	-0-	245	3	4	9	Y	4	4	1			3
01	331	N	331	-0-	-0-	-0-	325	3	6	9	Y	5	5	1			3
02	308	N	233	-0-	-75	-0-	227	3	6	9	Y	5	4	1			4
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					4

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
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	10	9	1			1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	23	1			4
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	23	1			6
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	4656	X	4656	-0-	-0-	-0-	139	1	4390	3	Y	115	119	1			15
							127	9									
11	5266	X	5266	-0-	-0-	-0-	161	1	4981	3	Y	113	111	1			17
							124	9									
12	5195	X	5195	-0-	-0-	-0-	153	1	4921	3	Y	110	120	1			7
							121	9									
01	5549	X	5374	-0-	-175	-0-	159	1	5103	3	Y	102	93	1			16
							112	9									
02	4944	X	4944	-0-	-0-	-0-	4837	3	107	9	Y	97	91	1			22
03	5456	X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	2666	N	2255	-0-	-411	-0-	2255	3			N	-0-					82
11	2640	N	2212	-0-	-428	-0-	2204	3	8	9	N	7					89
12	2682	N	2682	-0-	-0-	-0-	2682	3			N	-0-					89
01	3100	N	3535	-0-	435	435	3526	3	9	9	N	8					97
02	2800	N	2909	-0-	109	544	2901	3	8	9	N	7					104
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					104

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
10	827	N	827	-0-	-0-	-0-	33	1	791	3	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	785	N	785	-0-	-0-	-0-	31	1	752	3	Y	2					4
							2	9									
12	816	N	816	-0-	-0-	-0-	30	1	782	3	Y	4	7	1			1
							4	9									
01	676	N	676	-0-	-0-	-0-	23	1	650	3	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	529	N	529	-0-	-0-	-0-	527	3	2	9	Y	2					2
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	9734	X	7268	-0-	-2466	-0-	288	1	6980	3	Y	-0-					7
11	9420	X	9242	-0-	-178	-0-	355	1	8829	3	Y	53	38	1			22
							58	9									
12	10077	X	10077	-0-	-0-	-0-	363	1	9692	3	Y	20	39	1			3
							22	9									
01	11005	X	10060	-0-	-945	-0-	347	1	9690	3	Y	21					24
							23	9									
02	9940	X	2985	-0-	-6955	-0-	107	1	2878	3	Y	-0-					24
03	10075	X	NO RPT	-0-	-10075	-0-					Y	NO RPT					24

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
10	4428	X	4428	-0-	-0-	-0-	134	1	4238	3	Y	51	53	1			8
							56	9									
11	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	132	1	4084	3	Y	81	76	1			13
							89	9									
12	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	117	1	3751	3	Y	79	86	1			6
							87	9									
01	4495	X	3773	-0-	-722	-0-	112	1	3581	3	Y	73	66	1			13
							80	9									
02	4060	X	3438	-0-	-622	-0-	3362	3	76	9	Y	69	65	1			17
03	4464	X	NO RPT	-0-	-4464	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	651	N	625	-0-	-26	-0-	26	1	597	3	Y	2	2	1			3
							2	9									
11	630	N	514	-0-	-116	-0-	20	1	492	3	Y	2					5
							2	9									
12	651	N	551	-0-	-100	-0-	20	1	528	3	Y	3	5	1			3
							3	9									
01	689	N	689	-0-	-0-	-0-	24	1	662	3	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	476	N	38	-0-	-438	-0-	38	3			Y	-0-					2
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-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
10	2945	N	2945	-0-	-0-	-0-	89	1	2794	3	Y	56	58	1			8
							62	9									
11	2708	N	2708	-0-	-0-	-0-	83	1	2557	3	Y	62	61	1			9
							68	9									
12	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-	82	1	2640	3	Y	61	67	1			3
							67	9									
01	3007	X	2809	-0-	-198	-0-	83	1	2663	3	Y	57	51	1			9
							63	9									
02	2660	X	2181	-0-	-479	-0-	2122	3	59	9	Y	54	51	1			12
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	2077	N	1802	-0-	-275	-0-	1770	3	32	9	Y	29	27	1			3
11	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	1962	3	17	9	Y	15	18	1			-0-
12	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2028	3	12	9	Y	11	11	1			-0-
01	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1876	3	14	9	Y	13	13	1			-0-
02	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	2325	3	13	9	Y	12	10	1			2
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1335	X	1335	-0-	-0-	-0-	205	1	1130	3	Y	-0-					12
11	1350	X	917	-0-	-433	-0-	221	1	696	3	Y	-0-	12	1			-0-
12	1395	X	1147	-0-	-248	-0-	478	1	669	3	Y	-0-					-0-
01	1333	N	1200	-0-	-133	-0-	371	1	829	3	Y	-0-					-0-
02	1232	N	1232	-0-	-0-	-0-	318	1	914	3	Y	-0-					-0-
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					-0-

BONEBRAKE WELL #: 3 RRCID -> 163755 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9666

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA-RAYZOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163764 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10431 PERF. 9356 - 10250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2976	X	1765	-0-	-1211	-0-	1765	3			Y	-0-					-0-
11	2880	X	2185	-0-	-695	-0-	2178	3	7	9	Y	6					6
12	2976	X	1441	-0-	-1535	-0-	1428	3	13	9	Y	12	15	1			3
01	4272	X	4272	-0-	-0-	-0-	4253	3	19	9	Y	17	12	1			8
02	1736	X	1321	-0-	-415	-0-	1309	3	12	9	Y	11	16	1			3
03	1922	X	NO RPT	-0-	-1922	-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 #: 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
10	2875	X	2875	-0-	-0-	-0-	2817	3	58	9	Y	53	49	1			11
11	2640	X	2497	-0-	-143	-0-	2465	3	32	9	Y	29	33	1			7
12	2740	X	2740	-0-	-0-	-0-	2718	3	22	9	Y	20	21	1			6
01	2883	N	2492	-0-	-391	-0-	2466	3	26	9	Y	24	25	1			5
02	2546	N	2546	-0-	-0-	-0-	2522	3	24	9	Y	22	19	1			8
03	2728	N	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					8

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
10	12355	X	2671	-0-	-9684	-0-	80 57	1 9	2534	3	Y	52	54	1			8
11	3450	X	2828	-0-	-622	-0-	87 51	1 9	2690	3	Y	46	46	1			8
12	3565	X	2737	-0-	-828	-0-	81 50	1 9	2606	3	Y	45	49	1			4
01	3565	X	2175	-0-	-1390	-0-	64 46	1 9	2065	3	Y	42	38	1			8
02	2884	X	1954	-0-	-930	-0-	1910	3	44	9	Y	40	37	1			11
03	2914	X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	2666	X	2586	-0-	-80	-0-	2538	3	48	9	Y	44	41	1			5
11	2790	X	1991	-0-	-799	-0-	1962	3	29	9	Y	26	30	1			1
12	2883	X	1845	-0-	-1038	-0-	1825	3	20	9	Y	18	19	1			-0-
01	2573	N	967	-0-	-1606	-0-	943	3	24	9	Y	22	22	1			-0-
02	1848	N	1773	-0-	-75	-0-	1751	3	22	9	Y	20	18	1			2
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3100	N	2382	-0-	-718	4072	2360	3	22	9	Y	20	16	1			19
11	3000	N	2367	-0-	-633	3439	2358	3	9	9	Y	8					27
12	3100	N	1971	-0-	-1129	2310	1949	3	22	9	Y	20	38	1			9
01	4793	X	2483	-0-	-2310	-0-	2469	3	14	9	Y	13	12	1			10
02	2319	X	2319	-0-	-0-	-0-	2294	3	25	9	Y	23	27	1			6
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	6386	X	5668	-0-	-718	-0-	225 20	1 9	5423	3	Y	18	15	1			22
11	6180	X	5020	-0-	-1160	-0-	194 15	1 9	4811	3	Y	14					36
12	6262	X	5159	-0-	-1103	-0-	186 26	1 9	4947	3	Y	24	45	1			15
01	6262	X	5372	-0-	-890	-0-	185 26	1 9	5161	3	Y	24	27	1			12
02	5628	X	3435	-0-	-2193	-0-	3420	3	15	9	Y	14					26
03	5673	X	NO RPT	-0-	-5673	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	62	1	1496	3	N	-0-					-0-
11	1470	N	1417	-0-	-53	-0-	55	1	1362	3	N	-0-					-0-
12	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1781	3	N	-0-					-0-
01	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1824	3	N	-0-					-0-
02	1449	N	1449	-0-	-0-	-0-	52	1	1397	3	N	-0-					-0-
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	7570	X	7570	-0-	-0-	-0-	1592	1	5502	3	Y	433	302	1			187
							476	9									
11	7300	X	7300	-0-	-0-	-0-	1714	1	5576	3	Y	9	148	1			48
							10	9									
12	6794	X	6794	-0-	-0-	-0-	1551	1	5232	3	Y	10	48	1			10
							11	9									
01	7470	X	7470	-0-	-0-	-0-	1737	1	5715	3	Y	16	20	1			6
							18	9									
02	7114	X	7114	-0-	-0-	-0-	1768	1	5334	3	Y	11	13	1			4
							12	9									
03	6727	X	NO RPT	-0-	-6727	-0-					Y	NO RPT					4

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
10	913	N	913	-0-	-0-	-0-	913	3			Y	-0-					-0-
11	690	N	689	-0-	-1	-0-	689	3			Y	-0-					-0-
12	713	N	532	-0-	-181	-0-	532	3			Y	-0-					-0-
01	625	N	625	-0-	-0-	-0-	625	3			Y	-0-					-0-
02	593	N	593	-0-	-0-	-0-	593	3			Y	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 115 RRCID -> 164924 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 12258 PERF.11090 - 11908

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	151	-0-	-97	-0-	6	1	145	3	Y	-0-					1
11	234	N	234	-0-	-0-	-0-	10	1	223	3	Y	1					2
							1	9									
12	235	N	235	-0-	-0-	-0-	9	1	225	3	Y	1	3	1			-0-
							1	9									
01	205	N	205	-0-	-0-	-0-	6	1	198	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	233	N	233	-0-	-0-	-0-	232	3	1	9	Y	1					1
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 117 RRCID -> 164925 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10666 - 11540

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 13 RRCID -> 165183 COMPL. DATE 10/09/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10224 - 10364

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	1697	-0-	-1403	978	1697	3			Y	-0-					-0-
11	2625	N	1647	-0-	-978	-0-	1647	3			Y	-0-					-0-
12	1643	N	1587	-0-	-56	-0-	1587	3			Y	-0-					-0-
01	1705	N	1532	-0-	-173	-0-	1532	3			Y	-0-					-0-
02	1540	N	1498	-0-	-42	-0-	1498	3			Y	-0-					-0-
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 15 RRCID -> 165187 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9806 - 10336

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	1409	-0-	-1691	-0-	1378	3	31	9	Y	28	33	1			30
11	3000	X	2122	-0-	-878	-0-	2100	3	22	9	Y	20					50
12	3100	X	2778	-0-	-322	-0-	2684	3	94	9	Y	85	117	1			18
01	1798	X	1631	-0-	-167	-0-	1605	3	26	9	Y	24	28	1			14
02	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	2020	3	66	9	Y	60	69	1			5
03	1798	X	NO RPT	-0-	-1798	-0-					Y	NO RPT					5

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL A1 WELL #: 5 RRCID -> 165190 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10799 - 11400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2418	N	2391	-0-	-27	-0-	2391	3			Y	-0-					-0-
11	2490	N	2119	-0-	-371	-0-	2119	3			Y	-0-					-0-
12	2077	N	1963	-0-	-114	-0-	1963	3			Y	-0-					-0-
01	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3			Y	-0-					-0-
02	1068	N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-					-0-
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A11 WELL #: 147 RRCID -> 165258 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 8550 - 8670

10	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	313	1	1083	3	Y	95	67	1			40
							105	9									
11	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	324	1	1053	3	Y	141	137	1			44
							155	9									
12	1736	N	950	-0-	-786	-0-	192	1	650	3	Y	98	119	1			23
							108	9									
01	1488	N	975	-0-	-513	-0-	190	1	627	3	Y	144	126	1			41
							158	9									
02	1428	N	833	-0-	-595	-0-	183	1	552	3	Y	89	101	1			29
							98	9									
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					29

LUNDELL A WELL #: 2 RRCID -> 165474 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9634 - 9820

10	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2518	3	21	9	Y	19	18	1			12
11	1692	N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	3			Y	-0-	12	1			-0-
12	1724	N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	3			Y	-0-					-0-
01	2821	X	1814	-0-	-1007	-0-	1814	3			Y	-0-					-0-
02	2352	X	1494	-0-	-858	-0-	1494	3			Y	-0-					-0-
03	2542	X	NO RPT	-0-	-2542	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 23 RRCID -> 165670 COMPL. DATE 12/01/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9062 - 9394

10	4650	X	110	-0-	-4540	-0-	16	3	94	9	Y	85	79	1			17
11	5753	X	5753	-0-	-0-	-0-	5653	3	100	9	Y	91	91	1			17
12	5862	X	5862	-0-	-0-	-0-	5782	3	80	9	Y	73	70	1			20
01	5482	X	5482	-0-	-0-	-0-	5384	3	98	9	Y	89	89	1			20
02	5376	X	4132	-0-	-1244	-0-	4042	3	90	9	Y	82	71	1			31
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					31

BONEBRAKE WELL #: 2 RRCID -> 165769 COMPL. DATE 03/01/1993 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8168 - 8681

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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 J WELL #: 148 RRCID -> 166010 COMPL. DATE 11/27/1997 TOTAL DEPTH 11506 PERF.10524 - 11284

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2922	X	2922	-0-	-0-	-0-	115	1	2797	3	Y	9	8	1			8
							10	9									
11	2726	X	2726	-0-	-0-	-0-	106	1	2611	3	Y	8					16
							9	9									
12	3062	X	3062	-0-	-0-	-0-	110	1	2937	3	Y	14	25	1			5
							15	9									
01	3193	X	3127	-0-	-66	-0-	108	1	3004	3	Y	14	15	1			4
							15	9									
02	2884	X	2362	-0-	-522	-0-	2351	3	11	9	Y	10					14
03	3069	X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT					14

CARR WELL #: 116 RRCID -> 166048 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8556 - 9586

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A2 WELL #: 4 RRCID -> 166109 COMPL. DATE 03/01/1998 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9078 - 9416

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	729	N	729	-0-	-0-	-0-	22	1	703	3	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
11	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	34	1	1058	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
12	1730	N	1730	-0-	-0-	-0-	52	1	1668	3	Y	9	9	1			-0-
							10	9									
01	2113	N	2113	-0-	-0-	-0-	64	1	2039	3	Y	9	8	1			1
							10	9									
02	1589	N	1589	-0-	-0-	-0-	1580	3	9	9	Y	8	8	1			1
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					Y	NO RPT					1

VAQUILLAS RANCH A WELL #: 149 RRCID -> 166272 COMPL. DATE 12/16/1997 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9786 - 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
10	403	N	347	-0-	-56	-0-	14	1	332	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
11	390	N	354	-0-	-36	-0-	14	1	339	3	Y	1					1
							1	9									
12	434	N	406	-0-	-28	-0-	15	1	389	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	420	N	420	-0-	-0-	-0-	15	1	403	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	336	N	318	-0-	-18	-0-	317	3	1	9	Y	1					2
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					Y	NO RPT					2

JURASCHEK WELL #: 10 RRCID -> 166951 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11892 PERF.10500 - 11604

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3813	X	3732	-0-	-81	-0-	148	1	3584	3	N	-0-					13
11	3690	X	3116	-0-	-574	-0-	122	1	2994	3	N	-0-					13
12	4787	X	4787	-0-	-0-	-0-	173	1	4614	3	N	-0-					13
01	3813	X	3562	-0-	-251	-0-	124	1	3438	3	N	-0-					13
02	3751	X	3751	-0-	-0-	-0-	135	1	3614	3	N	2					15
							2	9									
03	3813	X	NO RPT	-0-	-3813	-0-					N	NO RPT					15

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	66	1	1594	3	Y	5	4	1			8
							6	9									
11	1500	N	1468	-0-	-32	-0-	57	1	1407	3	Y	4					12
							4	9									
12	1565	N	1565	-0-	-0-	-0-	57	1	1500	3	Y	7	14	1			5
							8	9									
01	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	59	1	1615	3	Y	8	8	1			5
							9	9									
02	2066	N	2066	-0-	-0-	-0-	2057	3	9	9	Y	8					13
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	4867	X	4735	-0-	-132	-0-	4724	3	11	9	Y	10	8	1			9
11	4766	X	4766	-0-	-0-	-0-	4766	3			Y	-0-					9
12	4887	X	4887	-0-	-0-	-0-	4886	3	1	9	Y	1	8	1			2
01	5177	X	4590	-0-	-587	-0-	4589	3	1	9	Y	1	1	1			2
02	4648	X	4373	-0-	-275	-0-	4372	3	1	9	Y	1	2	1			1
03	4929	X	NO RPT	-0-	-4929	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1224	N	1224	-0-	-0-	-0-	1224	3			Y	-0-					-0-
11	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			Y	-0-					-0-
12	1642	N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			Y	-0-					-0-
01	1209	N	1118	-0-	-91	-0-	1118	3			Y	-0-					-0-
02	1204	N	1110	-0-	-94	-0-	1110	3			Y	-0-					-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4278	X	4094	-0-	-184	-0-	123	1	3886	3	Y	77	79	1			12
							85	9									
11	4200	X	4047	-0-	-153	-0-	124	1	3835	3	Y	80	79	1			13
							88	9									
12	4402	X	4220	-0-	-182	-0-	125	1	4009	3	Y	78	86	1			5
							86	9									
01	4402	X	4007	-0-	-395	-0-	119	1	3808	3	Y	73	66	1			12
							80	9									
02	3976	X	3409	-0-	-567	-0-	3333	3	76	9	Y	69	65	1			16
03	4216	X	NO RPT	-0-	-4216	-0-					Y	NO RPT					16

VAQUILLAS RANCH D WELL #: 153 RRCID -> 168510 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 11813 PERF.11245 - 11443

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 151 RRCID -> 168576 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 12250 PERF.11090 - 11990

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
11	1	X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-					-0-
12	1	X	-0-	-0-	-1	-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.		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 #: 155 RRCID -> 168868 COMPL. DATE 06/11/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9780 - 10400

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5321	X	5321	-0-	-0-	-0-	160	1	5051	3	Y	100	104	1			15
							110	9									
11	5079	X	5079	-0-	-0-	-0-	156	1	4834	3	Y	81	82	1			14
							89	9									
12	5381	X	5381	-0-	-0-	-0-	159	1	5135	3	Y	79	87	1			6
							87	9									
01	6550	X	6550	-0-	-0-	-0-	196	1	6273	3	Y	74	66	1			14
							81	9									
02	5300	X	5300	-0-	-0-	-0-	5224	3	76	9	Y	69	65	1			18
03	4495	X	NO RPT	-0-	-4495	-0-					Y	NO RPT					18

VAQUILLAS RANCH WELL #: 154 RRCID -> 168922 COMPL. DATE 06/20/1998 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10820 - 11811

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	372	N	85	-0-	-287	-0-	4	1	81	3	N	-0-					-0-
11	210	N	62	-0-	-148	-0-	2	1	60	3	N	-0-					-0-
12	124	N	33	-0-	-91	-0-	1	1	32	3	N	-0-					-0-
01	93	N	61	-0-	-32	-0-	2	1	59	3	N	-0-					-0-
02	56	N	21	-0-	-35	-0-	21	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 76 RRCID -> 169614 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 9068 - 9226

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3036	X	3036	-0-	-0-	-0-	3029	3	7	9	Y	6	6	1			3
11	2535	X	2535	-0-	-0-	-0-	2522	3	13	9	Y	12	10	1			5
12	2677	X	2677	-0-	-0-	-0-	2666	3	11	9	Y	10	11	1			4
01	3040	X	3040	-0-	-0-	-0-	3017	3	23	9	Y	21	23	1			2
02	2660	X	2647	-0-	-13	-0-	2635	3	12	9	Y	11	5	1			8
03	2945	X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					Y	NO RPT					8

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 157 RRCID -> 169616 COMPL. DATE 07/07/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10138 - 10466

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	X	127	-0-	-90	-0-	4	1	121	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	150	X	118	-0-	-32	-0-	4	1	111	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	155	X	126	-0-	-29	-0-	4	1	119	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	153	N	153	-0-	-0-	-0-	5	1	145	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	112	N	109	-0-	-3	-0-	107	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					1

LUNDELL A WELL #: 12 RRCID -> 169746 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9892 - 10060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1085	N	608	-0-	-477	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
11	990	N	555	-0-	-435	-0-	555	3			Y	-0-					-0-
12	899	N	549	-0-	-350	-0-	549	3			Y	-0-					-0-
01	755	N	755	-0-	-0-	-0-	755	3			Y	-0-					-0-
02	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 160 RRCID -> 169815 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 13100 PERF.10892 - 12062

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A WELL #: 158 RRCID -> 169826 COMPL. DATE 08/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9786 - 10590

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	53	1	1275	3	Y	4	4	1			7
							4	9									
11	1650	N	1159	-0-	-491	-0-	44	1	1112	3	Y	3					10
							3	9									
12	1736	N	1501	-0-	-235	-0-	54	1	1439	3	Y	7	12	1			5
							8	9									
01	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	54	1	1506	3	Y	7	8	1			4
							8	9									
02	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	1413	3	7	9	Y	6					10
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					Y	NO RPT					10

LUNDELL WELL #: 78 RRCID -> 169865 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9466 - 9500

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2454	-0-	-491	-0-	2437	3	17	9	Y	15	13	1			9
11	2850	X	2181	-0-	-669	-0-	2155	3	26	9	Y	24	22	1			11
12	2945	X	2203	-0-	-742	-0-	2181	3	22	9	Y	20	22	1			9
01	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	2430	3	45	9	Y	41	45	1			5
02	2307	N	2307	-0-	-0-	-0-	2282	3	25	9	Y	23	11	1			17
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					Y	NO RPT					17

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
10	155	N	96	-0-	-59	-0-	4	1	92	3	Y	-0-					1
11	180	N	164	-0-	-16	-0-	6	1	158	3	Y	-0-					1
12	176	N	176	-0-	-0-	-0-	6	1	169	3	Y	1	2	1			-0-
							1	9									
01	195	N	195	-0-	-0-	-0-	6	1	188	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	146	N	146	-0-	-0-	-0-	145	3	1	9	Y	1					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	496	N	484	-0-	-12	-0-	20	1	464	3	N	-0-					54
11	480	N	469	-0-	-11	-0-	17	1	452	3	N	-0-					54
12	558	N	509	-0-	-49	-0-	17	1	489	3	N	3					57
							3	9									
01	496	N	453	-0-	-43	-0-	16	1	433	3	N	4					61
							4	9									
02	448	N	436	-0-	-12	-0-	16	1	420	3	N	-0-					61
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					61

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
10	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3			Y	-0-					-0-
11	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3			Y	-0-					-0-
12	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-					-0-
01	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			Y	-0-					-0-
02	1801	N	1801	-0-	-0-	-0-	1801	3			Y	-0-					-0-
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2790	X	2144	-0-	-646	-0-	85	1	2059	3	N	-0-					20
11	2640	X	2040	-0-	-600	-0-	79	1	1961	3	N	-0-					20
12	2418	X	2192	-0-	-226	-0-	80	1	2112	3	N	-0-					20
01	2403	N	2403	-0-	-0-	-0-	84	1	2319	3	N	-0-					20
02	2800	N	2875	-0-	75	75	103	1	2772	3	N	-0-					20
03	2201	N	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT					20

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
10	4104	X	4104	-0-	-0-	-0-	163	1	3927	3	Y	13	10	1			18
							14	9									
11	3773	X	3773	-0-	-0-	-0-	146	1	3616	3	Y	10					28
							11	9									
12	2746	X	2746	-0-	-0-	-0-	100	1	2632	3	Y	13	29	1			12
							14	9									
01	4805	X	4444	-0-	-361	-0-	154	1	4268	3	Y	20	21	1			11
							22	9									
02	4172	X	3532	-0-	-640	-0-	3515	3	17	9	Y	15					26
03	4092	X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					Y	NO RPT					26

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
10	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	142	1	4484	3	Y	99	102	1			14
							109	9									
11	4491	X	4491	-0-	-0-	-0-	138	1	4257	3	Y	87	87	1			14
							96	9									
12	4333	X	4333	-0-	-0-	-0-	128	1	4113	3	Y	84	92	1			6
							92	9									
01	4805	X	3368	-0-	-1437	-0-	99	1	3182	3	Y	79	71	1			14
							87	9									
02	4340	X	3389	-0-	-951	-0-	3308	3	81	9	Y	74	70	1			18
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					18

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
10	8680	X	7291	-0-	-1389	-0-	290	1	7001	3	Y	-0-					2
11	8250	X	6948	-0-	-1302	-0-	267	1	6624	3	Y	52	33	1			21
							57	9									
12	8029	X	6135	-0-	-1894	-0-	221	1	5897	3	Y	15	32	1			4
							17	9									
01	7533	X	4599	-0-	-2934	-0-	160	1	4426	3	Y	12					16
							13	9									
02	6804	X	3760	-0-	-3044	-0-	135	1	3625	3	Y	-0-					16
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					16

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
10	217	N	166	-0-	-51	-0-	6	1	160	3	N	-0-					-0-
11	180	N	6	-0-	-174	-0-	6	3			N	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	17	1	484	3	N	-0-					-0-
01	155	N	15	-0-	-140	-0-	15	3			N	-0-					-0-
02	12	N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3100	X	2405	-0-	-695	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
11	3000	X	1511	-0-	-1489	-0-	1500	3	11	9	Y	10	7	1			3
12	2914	X	2367	-0-	-547	-0-	2357	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	2418	N	2276	-0-	-142	-0-	2257	3	19	9	Y	17	19	1			1
02	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1950	3	11	9	Y	10	5	1			6
03	2356	N	NO RPT	-0-	-2356	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	279	N	123	-0-	-156	-0-	24	1	99	2	Y	-0-					-0-
11	231	N	231	-0-	-0-	-0-	35	1	196	2	Y	-0-					-0-
12	188	N	188	-0-	-0-	-0-	23	1	148	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	225	N	225	-0-	-0-	-0-	34	1	191	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	224	N	153	-0-	-71	-0-	26	1	127	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 75 RRCID -> 171078 COMPL. DATE 05/13/1999 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 5680 - 6250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1659 WELL #: 1 RRCID -> 171095 COMPL. DATE 07/29/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9520 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	806	N	737	-0-	-69	-0-	29	1	708	3	Y	-0-					37
11	736	N	736	-0-	-0-	-0-	27	1	670	3	Y	35					72
							39	9									
12	775	N	624	-0-	-151	-0-	22	1	602	3	Y	-0-					72
01	744	N	728	-0-	-16	-0-	25	1	693	3	Y	9					81
							10	9									
02	700	N	635	-0-	-65	-0-	23	1	594	3	Y	16					97
							18	9									
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					97

LUNDELL WELL #: 81 RRCID -> 171129 COMPL. DATE 11/21/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9220 - 9255

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	124	N	119	-0-	-5	-0-	5	1	114	3	Y	-0-					-0-
11	120	N	106	-0-	-14	-0-	4	1	102	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	119	-0-	-36	-0-	4	1	114	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	124	N	109	-0-	-15	-0-	4	1	104	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	112	N	84	-0-	-28	-0-	84	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA, G. B. WELL #: 16 RRCID -> 171431 COMPL. DATE 11/22/1998 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10042 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2899	N	1363	-0-	-1536	-0-	1291	3	72	9	Y	65	55	1			50
11	1421	N	1421	-0-	-0-	-0-	1396	3	25	9	Y	23					73
12	1440	N	1440	-0-	-0-	-0-	1362	3	78	9	Y	71	125	1			19
01	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	1374	3	37	9	Y	34	34	1			19
02	1343	N	1343	-0-	-0-	-0-	1274	3	69	9	Y	63	76	1			6
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	225	3	Y	1					2
							1	9									
11	122	N	122	-0-	-0-	-0-	4	1	118	3	Y	-0-					2
12	99	N	99	-0-	-0-	-0-	4	1	95	3	Y	-0-	2	1			-0-
01	248	N	104	-0-	-144	-0-	4	1	100	3	Y	-0-					-0-
02	112	N	89	-0-	-23	-0-	89	3			Y	-0-					-0-
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE COMPANY A WELL #: 4 RRCID -> 172065 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11216 - 12012

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	581	-0-	-101	-0-	23	1	558	3	N	-0-					-0-
11	572	N	572	-0-	-0-	-0-	23	1	549	3	N	-0-					-0-
12	589	N	444	-0-	-145	-0-	16	1	428	3	N	-0-					-0-
01	589	N	492	-0-	-97	-0-	16	1	476	3	N	-0-					-0-
02	544	N	544	-0-	-0-	-0-	19	1	525	3	N	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-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
10	1252	N	1252	-0-	-0-	-0-	49	1	1203	3	N	-0-					12
11	1020	N	928	-0-	-92	-0-	37	1	891	3	N	-0-					12
12	1147	N	1117	-0-	-30	-0-	41	1	1076	3	N	-0-					12
01	1240	N	1214	-0-	-26	-0-	42	1	1172	3	N	-0-					12
02	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	40	1	1088	3	N	-0-					12
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					N	NO RPT					12

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
10	372	N	219	-0-	-153	-0-	9	1	210	3	Y	-0-					-0-
11	300	N	117	-0-	-183	-0-	4	1	113	3	Y	-0-					-0-
12	279	N	130	-0-	-149	-0-	4	1	126	3	Y	-0-					-0-
01	313	N	313	-0-	-0-	-0-	10	1	303	3	Y	-0-					-0-
02	197	N	197	-0-	-0-	-0-	197	3			Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-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
10	2387	N	2185	-0-	-202	-0-	87	1	2090	3	Y	7	6	1			10
							8	9									
11	2220	N	2040	-0-	-180	-0-	79	1	1954	3	Y	6					16
							7	9									
12	2356	N	2053	-0-	-303	-0-	74	1	1968	3	Y	10	18	1			8
							11	9									
01	2170	N	2116	-0-	-54	-0-	73	1	2032	3	Y	10	12	1			6
							11	9									
02	1904	N	1636	-0-	-268	-0-	1628	3	8	9	Y	7					13
03	2046	N	NO RPT	-0-	-2046	-0-					Y	NO RPT					13

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
10	1767	N	1059	-0-	-708	-0-	1026	3	33	9	Y	30	28	1			3
11	1995	N	1995	-0-	-0-	-0-	1976	3	19	9	Y	17	19	1			1
12	1736	N	1166	-0-	-570	-0-	1153	3	13	9	Y	12	12	1			1
01	1701	N	1701	-0-	-0-	-0-	1686	3	15	9	Y	14	15	1			-0-
02	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	1956	3	14	9	Y	13	11	1			2
03	1178	N	NO RPT	-0-	-1178	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3184	X	3184	-0-	-0-	-0-	3184	3			Y	-0-					-0-
11	2622	X	2622	-0-	-0-	-0-	2622	3			Y	-0-					-0-
12	2480	X	2291	-0-	-189	-0-	2291	3			Y	-0-					-0-
01	2543	X	2543	-0-	-0-	-0-	2543	3			Y	-0-					-0-
02	2281	X	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-					-0-
03	2294	X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					Y	NO RPT					-0-

AMANDO WELL #: 4 RRCID -> 172518 COMPL. DATE 03/02/1999 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10146 - 10160

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	211	N	211	-0-	-0-	-0-	8	1	203	3	Y	-0-					-0-
11	152	N	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-					-0-
12	269	N	269	-0-	-0-	-0-	10	1	259	3	Y	-0-					-0-
01	217	N	132	-0-	-85	-0-	4	1	113	3	Y	14					14
							15	9									
02	157	N	157	-0-	-0-	-0-	6	1	151	3	Y	-0-					14
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3366	3			Y	-0-					-0-
11	2760	X	2742	-0-	-18	-0-	2742	3			Y	-0-					-0-
12	2852	X	2580	-0-	-272	-0-	2580	3			Y	-0-					-0-
01	3355	X	3355	-0-	-0-	-0-	3355	3			Y	-0-					-0-
02	2912	X	2591	-0-	-321	-0-	2591	3			Y	-0-					-0-
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	186	N	137	-0-	-49	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
11	180	N	169	-0-	-11	-0-	169	3			Y	-0-					-0-
12	217	N	200	-0-	-17	-0-	200	3			Y	-0-					-0-
01	244	N	244	-0-	-0-	-0-	244	3			Y	-0-					-0-
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	3			Y	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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
10	5647	X	5647	-0-	-0-	-0-	5595	3	52	9	Y	47	38	1			39
11	5750	X	5750	-0-	-0-	-0-	5742	3	8	9	Y	7					46
12	5663	X	5663	-0-	-0-	-0-	5640	3	23	9	Y	21	55	1			12
01	5859	X	5829	-0-	-30	-0-	5818	3	11	9	Y	10	12	1			10
02	5376	X	5268	-0-	-108	-0-	5247	3	21	9	Y	19	24	1			5
03	5952	X	NO RPT	-0-	-5952	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	126	N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	3	Y	-0-					2
11	139	N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	133	3	Y	-0-					2
12	124	N	88	-0-	-36	-0-	4	1	84	3	Y	-0-					2
01	282	N	282	-0-	-0-	-0-	10	1	272	3	Y	-0-					2
*02	172	N	172	-0-	-0-	-0-	6	1	166	3	Y	-0-					2
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1858	3	11	9	N	10					88
11	1800	N	1660	-0-	-140	-0-	1659	3	1	9	N	1					89
12	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1935	3			N	-0-	75	1			14
01	1860	N	1807	-0-	-53	-0-	1795	3	12	9	N	11					25
02	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	1789	3	9	9	N	8					33
03	1860	N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT					33

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
10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	2645	3			N	-0-					22
11	2640	N	2395	-0-	-245	-0-	2395	3			N	-0-					22
12	2867	N	2867	-0-	-0-	-0-	2867	3			N	-0-					22
01	2635	N	2629	-0-	-6	-0-	2629	3			N	-0-					22
02	2800	N	3150	-0-	350	350	3137	3	13	9	N	12					34
03	2852	N	NO RPT	-0-	-2852	-0-					N	NO RPT					34

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
10	2150	X	2150	-0-	-0-	-0-	2127	3	23	9	N	21	120	1			23
11	1286	X	1286	-0-	-0-	-0-	1273	3	13	9	N	12					35
12	2069	X	2069	-0-	-0-	-0-	2066	3	3	9	N	3					38
01	1721	X	1721	-0-	-0-	-0-	1669	3	52	9	N	47					85
02	1476	X	1476	-0-	-0-	-0-	1451	3	25	9	N	23	85	1			23
03	1054	X	NO RPT	-0-	-1054	-0-					N	NO RPT					23

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH STATE F WELL #: 170 RRCID -> 173240 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 8920 PERF. 8404 - 8454

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	N	440	-0-	-149	-0-	86	1	354	2	Y	-0-					-0-
11	431	N	431	-0-	-0-	-0-	66	1	365	2	Y	-0-					-0-
12	501	N	501	-0-	-0-	-0-	66	1	418	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	444	N	444	-0-	-0-	-0-	66	1	378	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	430	N	430	-0-	-0-	-0-	74	1	356	2	Y	-0-					-0-
03	434	N	NO RPT	-0-	-434	-0-					Y	NO RPT					-0-

VILLARREAL STATE 272 WELL #: 1 RRCID -> 173276 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11196 - 11872

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	74	N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	3	Y	-0-					-0-
11	76	N	76	-0-	-0-	-0-	4	1	72	3	Y	-0-					-0-
12	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	Y	-0-					-0-
01	166	N	166	-0-	-0-	-0-	6	1	160	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	28	-0-	-28	-0-	1	1	24	3	Y	3					3
							3	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					3

LUNDELL WELL #: 85 RRCID -> 173321 COMPL. DATE 05/21/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9151 - 9831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3782	X	3438	-0-	-344	-0-	3438	3			Y	-0-					-0-
11	4294	X	4294	-0-	-0-	-0-	4294	3			Y	-0-					-0-
12	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4310	3			Y	-0-					-0-
01	4919	X	4919	-0-	-0-	-0-	4919	3			Y	-0-					-0-
02	4492	X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3			Y	-0-					-0-
03	2263	X	NO RPT	-0-	-2263	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 86 RRCID -> 173339 COMPL. DATE 06/02/1999 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9658 - 9795

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1740	N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-					-0-
11	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			Y	-0-					-0-
12	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			Y	-0-					-0-
01	2368	N	2368	-0-	-0-	-0-	2368	3			Y	-0-					-0-
02	2299	N	2299	-0-	-0-	-0-	2299	3			Y	-0-					-0-
03	2108	N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH WELL #: 177 RRCID -> 173779 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11060 - 11826

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	273	-0-	-254	-0-	11	1	262	3	N	-0-					3
11	450	N	27	-0-	-423	-0-	1	1	26	3	N	-0-					3
12	527	N	8	-0-	-519	-0-	8	3			N	-0-					3
01	279	N	33	-0-	-246	-0-	1	1	32	3	N	-0-					3
02	28	N	20	-0-	-8	-0-	20	3			N	-0-					3
03	8	N	NO RPT	-0-	-8	-0-					N	NO RPT					3

CARR WELL #: 124 RRCID -> 173888 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8545 - 9297

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	1259	3	3	9	N	3					65
11	1470	N	1162	-0-	-308	-0-	1151	3	11	9	N	10					75
12	1395	N	1260	-0-	-135	-0-	1258	3	2	9	N	2					77
01	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	1356	3	17	9	N	15					92
02	1159	N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3			N	-0-					92
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					92

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
10	14105	X	10982	-0-	-3123	-0-	436	1	10546	3	Y	-0-					2
11	12570	X	10820	-0-	-1750	-0-	420	1	10400	3	Y	-0-					2
12	12059	X	11381	-0-	-678	-0-	412	1	10967	3	Y	2					4
							2	9									
*01	11228	X	11228	-0-	-0-	-0-	386	1	10795	3	Y	43					47
							47	9									
*02	10358	X	10358	-0-	-0-	-0-	372	1	9986	3	Y	-0-					47
03	11098	X	NO RPT	-0-	-11098	-0-					Y	NO RPT					47

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
10	4686	X	4686	-0-	-0-	-0-	187	1	4499	3	Y	-0-					9
11	4298	X	4298	-0-	-0-	-0-	167	1	4131	3	Y	-0-					9
12	3511	X	3511	-0-	-0-	-0-	127	1	3384	3	Y	-0-					9
01	4681	X	3444	-0-	-1237	-0-	118	1	3326	3	Y	-0-					9
02	4907	X	4907	-0-	-0-	-0-	176	1	4731	3	Y	-0-					9
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT					9

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
10	199	N	199	-0-	-0-	-0-	7	1	192	3	Y	-0-					-0-
11	186	N	186	-0-	-0-	-0-	7	1	179	3	Y	-0-					-0-
12	196	N	196	-0-	-0-	-0-	7	1	189	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	4	1	111	3	Y	-0-					-0-
02	198	N	198	-0-	-0-	-0-	7	1	191	3	Y	-0-					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	402	N	402	-0-	-0-	-0-	16	1	386	3	N	-0-					58
11	332	N	332	-0-	-0-	-0-	13	1	319	3	N	-0-					58
12	373	N	373	-0-	-0-	-0-	14	1	359	3	N	-0-					58
01	426	N	426	-0-	-0-	-0-	15	1	410	3	N	1					59
							1	9									
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-	16	1	420	3	N	-0-					59
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					59

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	3689	X	2940	-0-	-749	-0-	87	1	2761	3	Y	84	87	1			11
							92	9									
11	3570	X	2401	-0-	-1169	-0-	73	1	2262	3	Y	60	62	1			9
							66	9									
12	3689	X	3228	-0-	-461	-0-	95	1	3068	3	Y	59	65	1			3
							65	9									
01	3100	X	2523	-0-	-577	-0-	75	1	2387	3	Y	55	50	1			8
							61	9									
02	2800	X	2433	-0-	-367	-0-	2376	3	57	9	Y	52	49	1			11
03	3224	X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 56 RRCID -> 174849 COMPL. DATE 10/12/1999 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8770 - 9630

10	3780	X	3780	-0-	-0-	-0-	3743	3	37	9	Y	34	32	1			4
11	3676	X	3676	-0-	-0-	-0-	3640	3	36	9	Y	33	34	1			3
12	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	3265	3	25	9	Y	23	23	1			3
01	3348	X	3079	-0-	-269	-0-	3048	3	31	9	Y	28	28	1			3
02	3024	X	2960	-0-	-64	-0-	2931	3	29	9	Y	26	22	1			7
03	3348	X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					Y	NO RPT					7

VILLARREAL F WELL #: 4 RRCID -> 174879 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 12513 PERF.11014 - 12024

10	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-	103	1	2485	3	N	-0-					62
11	2722	X	2722	-0-	-0-	-0-	105	1	2584	3	N	30					92
							33	9									
12	2745	X	2745	-0-	-0-	-0-	100	1	2637	3	N	7					99
							8	9									
01	2865	X	2865	-0-	-0-	-0-	100	1	2765	3	N	-0-					99
02	2775	N	2775	-0-	-0-	-0-	100	1	2674	3	N	1					100
							1	9									
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					N	NO RPT					100

LUNDELL WELL #: 88 RRCID -> 175022 COMPL. DATE 11/08/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9143 - 9153

10	372	N	312	-0-	-60	-0-	312	3			Y	-0-					-0-
11	360	N	313	-0-	-47	-0-	313	3			Y	-0-					-0-
12	279	N	259	-0-	-20	-0-	259	3			Y	-0-					-0-
01	354	N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
02	343	N	343	-0-	-0-	-0-	343	3			Y	-0-					-0-
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE CO. WELL #: 5 RRCID -> 175084 COMPL. DATE 10/09/1999 TOTAL DEPTH 12600 PERF. N/A

10	2883	X	2458	-0-	-425	-0-	98	1	2360	3	Y	-0-					33
11	2580	X	2276	-0-	-304	-0-	89	1	2187	3	Y	-0-					33
12	2852	X	2437	-0-	-415	-0-	88	1	2348	3	Y	1					34
							1	9									
01	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	84	1	2323	3	Y	10					44
							11	9									
*02	2282	N	2282	-0-	-0-	-0-	82	1	2200	3	Y	-0-					44
03	2325	N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					Y	NO RPT					44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*06	576	N	576	-0-	-0-	-0-	22	1	554	3	N	-0-					20
*07	540	N	540	-0-	-0-	-0-	21	1	519	3	N	-0-					20
*08	465	N	456	-0-	-9	-0-	18	1	438	3	N	-0-					20
*09	570	N	350	-0-	-220	-0-	13	1	337	3	N	-0-					20
*10	527	N	302	-0-	-225	-0-	12	1	290	3	N	-0-					20
*11	450	N	282	-0-	-168	-0-	11	1	271	3	N	-0-					20
*12	372	N	294	-0-	-78	-0-	10	1	284	3	N	-0-					20
*01	310	N	292	-0-	-18	-0-	10	1	282	3	N	-0-					20
*02	472	N	472	-0-	-0-	-0-	17	1	455	3	N	-0-					20
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-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
10	403	N	364	-0-	-39	-0-	358	3	6	9	N	5					65
11	240	N	131	-0-	-109	-0-	131	3			N	-0-					65
12	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517	3			N	-0-					65
01	473	N	473	-0-	-0-	-0-	471	3	2	9	N	2					67
02	394	N	394	-0-	-0-	-0-	394	3			N	-0-					67
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					67

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
10	1953	N	1432	-0-	-521	-0-	1432	3			Y	-0-					-0-
11	1380	N	1247	-0-	-133	-0-	1247	3			Y	-0-					-0-
12	1240	N	873	-0-	-367	-0-	873	3			Y	-0-					-0-
01	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3			Y	-0-					-0-
02	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	2405	3			Y	-0-					-0-
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2628	X	2628	-0-	-0-	-0-	2628	3			Y	-0-					-0-
11	2985	X	2985	-0-	-0-	-0-	2985	3			Y	-0-					-0-
12	2940	X	2940	-0-	-0-	-0-	2940	3			Y	-0-					-0-
01	3565	X	3460	-0-	-105	-0-	3460	3			Y	-0-					-0-
02	3108	X	2998	-0-	-110	-0-	2998	3			Y	-0-					-0-
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	4371	X	3783	-0-	-588	-0-	115	1	3620	3	Y	44	46	1			5
							48	9									
11	4230	X	3381	-0-	-849	-0-	104	1	3203	3	Y	67	63	1			9
							74	9									
12	3937	X	3549	-0-	-388	-0-	105	1	3372	3	Y	65	71	1			3
							72	9									
01	3720	X	3110	-0-	-610	-0-	92	1	2951	3	Y	61	55	1			9
							67	9									
02	3360	X	2932	-0-	-428	-0-	2869	3	63	9	Y	57	54	1			12
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					12

CARR WELL #: 128 RRCID -> 175547 COMPL. DATE 01/06/2000 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 9295 - 9577

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	433	N	433	-0-	-0-	-0-	433	3			N	-0-					22
11	210	N	192	-0-	-18	-0-	192	3			N	-0-					22
12	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					22
01	434	N	209	-0-	-225	-0-	209	3			N	-0-					22
02	195	N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			N	-0-					22
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL D WELL #: 2 RRCID -> 175751 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9611 - 10565

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1964	X	1964	-0-	-0-	-0-	1964	3			Y	-0-					-0-
11	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	3199	3			Y	-0-					-0-
12	2748	X	2748	-0-	-0-	-0-	2748	3			Y	-0-					-0-
01	3604	X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3			Y	-0-					-0-
02	2851	X	2851	-0-	-0-	-0-	2851	3			Y	-0-					-0-
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 185 RRCID -> 176005 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9460 - 10512

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2542	X	2341	-0-	-201	-0-	70 74	1 9	2197	3	Y	67	69	1			11
11	2393	X	2393	-0-	-0-	-0-	73 57	1 9	2263	3	Y	52	53	1			10
12	2450	X	2450	-0-	-0-	-0-	72 55	1 9	2323	3	Y	50	56	1			4
01	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	71 52	1 9	2261	3	Y	47	43	1			8
02	2240	N	1952	-0-	-288	-0-	1904	3	48	9	Y	44	42	1			10
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					10

LUNDELL WELL #: 89 RRCID -> 176242 COMPL. DATE 02/14/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9480 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2874	X	2874	-0-	-0-	-0-	2874	3			Y	-0-					-0-
11	3730	X	3730	-0-	-0-	-0-	3730	3			Y	-0-					-0-
12	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	3			Y	-0-					-0-
01	3493	X	3493	-0-	-0-	-0-	3493	3			Y	-0-					-0-
02	3472	X	3239	-0-	-233	-0-	3239	3			Y	-0-					-0-
03	3844	X	NO RPT	-0-	-3844	-0-					Y	NO RPT					-0-

7B CATTLE CO. E WELL #: 2 RRCID -> 176264 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11358 - 11647

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1240	N	1207	-0-	-33	-0-	48	1	1159	3	Y	-0-					34
11	1200	N	714	-0-	-486	-0-	27	1	687	3	Y	-0-					34
12	1302	N	708	-0-	-594	-0-	26	1	682	3	Y	-0-					34
*01	620	N	240	-0-	-380	-0-	9	1	231	3	Y	-0-					34
*02	560	N	214	-0-	-346	-0-	8	1	206	3	Y	-0-					34
03	620	N	NO RPT	-0-	-620	-0-					Y	NO RPT					34

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
10	1457	N	1317	-0-	-140	-0-	39 34	1 9	1244	3	Y	31	33	1			4
11	1550	N	1550	-0-	-0-	-0-	48 26	1 9	1476	3	Y	24	25	1			3
12	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	56 25	1 9	1794	3	Y	23	26	1			-0-
01	1970	N	1970	-0-	-0-	-0-	59 24	1 9	1887	3	Y	22	20	1			2
02	1304	N	1304	-0-	-0-	-0-	1281	3	23	9	Y	21	19	1			4
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					4

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 188 RRCID -> 176696 COMPL. DATE 03/04/2000 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9039 - 9084

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	185	N	185	-0-	-0-	-0-	39	1	133	3	Y	12	9	1			5
							13	9									
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	40	1	132	3	Y	-0-	4	1			1
12	248	N	221	-0-	-27	-0-	51	1	170	3	Y	-0-	1	1			-0-
01	229	N	229	-0-	-0-	-0-	53	1	175	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	168	N	160	-0-	-8	-0-	39	1	121	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 190 RRCID -> 176980 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8788 - 8883

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	1209	X	1152	-0-	-57	-0-	34	1	1089	3	Y	26	27	1			4
							29	9									
11	1221	X	1221	-0-	-0-	-0-	38	1	1176	3	Y	6	9	1			1
							7	9									
12	1178	X	1074	-0-	-104	-0-	32	1	1035	3	Y	6	7	1			-0-
							7	9									
01	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	31	1	981	3	Y	6	5	1			1
							7	9									
02	1025	N	1025	-0-	-0-	-0-	1019	3	6	9	Y	5	5	1			1
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					1

WILSON, ABE S. WELL #: 2 RRCID -> 177031 COMPL. DATE 04/24/2000 TOTAL DEPTH 12980 PERF.12200 - 12394

10	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	116	1	2810	3	N	-0-					133
11	2938	X	2938	-0-	-0-	-0-	114	1	2824	3	N	-0-					133
12	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	3133	3	N	4					137
							4	9									
01	3004	X	3004	-0-	-0-	-0-	102	1	2846	3	N	51					188
							56	9									
02	2847	X	2847	-0-	-0-	-0-	103	1	2742	3	N	2					190
							2	9									
03	2604	X	NO RPT	-0-	-2604	-0-					N	NO RPT					190

LUNDELL E WELL #: 1 RRCID -> 177143 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10397 - 11011

10	131	N	131	-0-	-0-	-0-	131	3			N	-0-					114
11	158	N	158	-0-	-0-	-0-	158	3			N	-0-					114
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138	3			N	-0-					114
01	35	N	35	-0-	-0-	-0-	15	3	20	9	N	18					132
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					132
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					132

ALLEY WELL #: 6ST RRCID -> 177263 COMPL. DATE 02/10/2000 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10484 - 10509

10	1581	N	1164	-0-	-417	-0-	47	1	1117	3	Y	-0-	1	1			-0-
11	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	51	1	1258	3	Y	-0-					-0-
12	1333	N	1264	-0-	-69	-0-	46	1	1218	3	Y	-0-					-0-
01	1354	N	1354	-0-	-0-	-0-	47	1	1307	3	Y	-0-					-0-
02	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	61	1	1627	3	Y	-0-					-0-
03	1271	N	NO RPT	-0-	-1271	-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 #: 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
10	1209	N	806	-0-	-403	-0-	24	1	751	3	Y	28	29	1			5
							31	9									
11	1290	N	1106	-0-	-184	-0-	34	1	1042	3	Y	27	27	1			5
							30	9									
12	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1463	3	Y	26	29	1			2
							29	9									
01	1075	N	1075	-0-	-0-	-0-	32	1	1017	3	Y	24	22	1			4
							26	9									
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1503	3	25	9	Y	23	22	1			5
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	2016	N	2016	-0-	-0-	-0-	61	1	1926	3	Y	26	27	1			5
							29	9									
11	1950	N	1950	-0-	-0-	-0-	60	1	1850	3	Y	36	34	1			7
							40	9									
12	2050	N	2050	-0-	-0-	-0-	61	1	1950	3	Y	35	38	1			4
							39	9									
01	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	62	1	1982	3	Y	32	29	1			7
							35	9									
02	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2029	3	34	9	Y	31	29	1			9
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					9

AMANDO WELL #: 3 RRCID -> 177588 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 12718 PERF.10937 - 10960

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	155	N	134	-0-	-21	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	136	-0-	-14	-0-	5	1	131	3	Y	-0-					-0-
12	155	N	144	-0-	-11	-0-	5	1	139	3	Y	-0-					-0-
01	168	N	168	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	14					14
							15	9									
02	156	N	156	-0-	-0-	-0-	5	1	151	3	Y	-0-					14
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL C WELL #: 6 RRCID -> 177900 COMPL. DATE 06/14/2000 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9544 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	256	N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			Y	-0-					-0-
11	128	N	128	-0-	-0-	-0-	128	3			Y	-0-					-0-
12	372	N	130	-0-	-242	-0-	130	3			Y	-0-					-0-
01	248	N	117	-0-	-131	-0-	117	3			Y	-0-					-0-
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	3			Y	-0-					-0-
03	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 CO. LTD. WELL #: 61 RRCID -> 177962 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8825 - 9026

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	739	N	739	-0-	-0-	-0-	730	3	9	9	Y	8	8	1			2
11	780	N	780	-0-	-0-	-0-	770	3	10	9	Y	9	9	1			2
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	800	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	745	N	745	-0-	-0-	-0-	736	3	9	9	Y	8	8	1			2
02	728	N	590	-0-	-138	-0-	582	3	8	9	Y	7	6	1			3
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					3

VERGARA, IGNACIO WELL #: 5 RRCID -> 178157 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9956 - 10202

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1520	N	872	-0-	-648	-0-	35	1	837	3	Y	-0-					4
11	1110	N	974	-0-	-136	-0-	38	1	936	3	Y	-0-					4
12	1085	N	1075	-0-	-10	-0-	39	1	1036	3	Y	-0-					4
01	896	N	896	-0-	-0-	-0-	32	1	864	3	Y	-0-					4
02	1225	N	1225	-0-	-0-	-0-	44	1	1181	3	Y	-0-					4
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					4

CARR WELL #: 132 RRCID -> 178171 COMPL. DATE 07/10/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8660 - 9620

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332	3			N	-0-					33
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	173	3			N	-0-					33
12	118	N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-					33
01	307	N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-					33
02	168	N	168	-0-	-0-	-0-	164	3	4	9	N	4					37
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					37

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 193 RRCID -> 179260 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1333	N	1250	-0-	-83	-0-	37	1	1180	3	Y	30	31	1			5
							33	9									
11	1290	N	426	-0-	-864	-0-	13	1	387	3	Y	24	25	1			4
							26	9									
12	1395	N	344	-0-	-1051	-0-	10	1	308	3	Y	24	26	1			2
							26	9									
01	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	46	1	1462	3	Y	22	20	1			4
							24	9									
02	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	1502	3	23	9	Y	21	20	1			5
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					Y	NO RPT					5

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
10	898	N	898	-0-	-0-	-0-	188	1	707	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	867	N	867	-0-	-0-	-0-	182	1	685	3	Y	-0-					-0-
12	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	172	1	849	3	Y	-0-					-0-
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	128	1	751	3	Y	-0-					-0-
02	679	N	679	-0-	-0-	-0-	24	1	655	3	Y	-0-					-0-
03	558	N	NO RPT	-0-	-558	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 130 RRCID -> 179286 COMPL. DATE 08/07/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9090 - 9368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4805	X	4025	-0-	-780	-0-	843	1	3168	3	Y	13	11	1			3
							14	9									
11	4650	X	3169	-0-	-1481	-0-	667	1	2502	3	Y	-0-					3
12	4805	X	2693	-0-	-2112	-0-	454	1	2239	3	Y	-0-	3	1			-0-
01	4123	X	2275	-0-	-1848	-0-	331	1	1944	3	Y	-0-					-0-
02	3724	X	1234	-0-	-2490	-0-	45	1	1189	3	Y	-0-					-0-
03	4030	X	NO RPT	-0-	-4030	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 179615 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10480 - 10498

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5416	X	5416	-0-	-0-	-0-	162	1	5123	3	Y	119	124	1			17
							131	9									
11	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	157	1	4851	3	Y	102	102	1			17
							112	9									
12	4285	X	4285	-0-	-0-	-0-	126	1	4050	3	Y	99	109	1			7
							109	9									
01	5642	X	4919	-0-	-723	-0-	146	1	4672	3	Y	92	83	1			16
							101	9									
02	5096	X	4115	-0-	-981	-0-	4019	3	96	9	Y	87	82	1			21
03	5425	X	NO RPT	-0-	-5425	-0-					Y	NO RPT					21

LUNDELL C WELL #: 7 RRCID -> 180283 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 10114 PERF. 9530 - 9745

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WALTER DESPAIN WELL #: 2 RRCID -> 180287 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10029 - 10368

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4622	X	4622	-0-	-0-	-0-	379	1	4243	2	N	-0-					57
*11	4200	X	3974	-0-	-226	-0-	245	1	3726	2	N	3					60
							3	9									
*12	4340	X	4084	-0-	-256	-0-	527	1	3557	2	N	-0-					60
*01	4340	X	3891	-0-	-449	-0-	531	1	3360	2	N	-0-					60
*02	3920	X	3364	-0-	-556	-0-	371	1	2993	2	N	-0-					60
03	4340	X	NO RPT	-0-	-4340	-0-					N	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 64 RRCID -> 180505 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9108 - 9310

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3526	X	3526	-0-	-0-	-0-	3481	3	45	9	Y	41	38	1			8
11	1947	X	1947	-0-	-0-	-0-	1911	3	36	9	Y	33	35	1			6
12	2139	X	1124	-0-	-1015	-0-	1099	3	25	9	Y	23	23	1			6
01	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	3666	3	31	9	Y	28	28	1			6
02	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3905	3	28	9	Y	25	22	1			9
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1680 WELL #: 10ST RRCID -> 180512 COMPL. DATE 12/20/2000 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10836 - 10851

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH L WELL #: 196 RRCID -> 180533 COMPL. DATE 12/10/2000 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8654 - 8817

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 195 RRCID -> 181555 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10678 - 10693

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5999	X	5999	-0-	-0-	-0-	184 2	1 9	5813	3	Y	2	2	1			1
11	5642	X	5642	-0-	-0-	-0-	177 1	1 9	5464	3	Y	1	1	1			1
12	5555	X	5555	-0-	-0-	-0-	167 1	1 9	5387	3	Y	1	1	1			1
01	5181	X	5181	-0-	-0-	-0-	157 1	1 9	5023	3	Y	1	2	1			-0-
02	4592	X	4570	-0-	-22	-0-	4569	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	5084	X	NO RPT	-0-	-5084	-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
10	1209	N	1073	-0-	-136	-0-	88	1	985	2	N	-0-					2
11	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	63	1	965	2	N	-0-					2
12	1333	N	983	-0-	-350	-0-	127	1	856	2	N	-0-					2
01	1085	N	464	-0-	-621	-0-	55 61	1 9	348	2	N	55					57
02	952	N	520	-0-	-432	-0-	57	1	463	2	N	-0-					57
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					57

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
10	3019	X	3019	-0-	-0-	-0-	248	1	2771	2	N	-0-					36
11	3033	X	3033	-0-	-0-	-0-	187	1	2846	2	N	-0-					36
12	2609	X	2609	-0-	-0-	-0-	337	1	2272	2	N	-0-					36
01	2325	X	1972	-0-	-353	-0-	268 9	1 9	1695	2	N	8					44
02	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	306	1	2472	2	N	-0-					44
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					44

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
*04	240	N	167	-0-	-73	-0-	167	3			N	-0-					25
*05	279	N	159	-0-	-120	-0-	159	3			N	-0-					25
*06	210	N	130	-0-	-80	-0-	130	3			N	-0-					25
*07	186	N	58	-0-	-128	-0-	58	3			N	-0-					25
*08	155	N	52	-0-	-103	-0-	52	3			N	-0-					25
*09	344	N	344	-0-	-0-	-0-	344	3			N	-0-					25
*10	194	N	194	-0-	-0-	-0-	194	3			N	-0-					25
*11	313	N	313	-0-	-0-	-0-	313	3			N	-0-					25
*12	310	N	286	-0-	-24	-0-	286	3			N	-0-					25
*01	416	N	416	-0-	-0-	-0-	416	3			N	-0-					25
*02	418	N	418	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					25
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					25

VERGARA 1679 WELL #: 7 RRCID -> 183930 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10733 PERF.10259 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2782	-0-	-318	4617	578	1	2173	3	Y	28	23	1			8
							31	9									
11	3000	N	3013	-0-	13	4630	633	1	2370	3	Y	9					17
							10	9									
12	3100	N	2874	-0-	-226	4404	483	1	2381	3	Y	9	9	1			17
							10	9									
01	3100	N	2795	-0-	-305	4099	404	1	2371	3	Y	18	31	1			4
							20	9									
*02	2800	N	2213	-0-	-587	3512	79	1	2134	3	Y	-0-					4
03	2542	N	NO RPT	-0-	-2542	970					Y	NO RPT					4

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
10	3449	X	3449	-0-	-0-	-0-	496	1	2953	2	N	-0-					105
11	2898	X	2898	-0-	-0-	-0-	462	1	2436	2	N	-0-					105
12	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-	483	1	2422	2	N	-0-					105
01	3104	X	3104	-0-	-0-	-0-	523	1	2516	2	N	59	24	1			140
							65	9									
02	3469	X	3469	-0-	-0-	-0-	485	1	2953	2	N	28					168
							31	9									
03	2759	X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					168

ALLEY WELL #: 11 RRCID -> 183959 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10702 PERF. 9532 - 9552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2945	X	2330	-0-	-615	-0-	92	1	2238	3	Y	-0-	2	1			-0-
11	2850	X	1951	-0-	-899	-0-	75	1	1876	3	Y	-0-					-0-
12	2387	X	1991	-0-	-396	-0-	72	1	1919	3	Y	-0-					-0-
01	2325	N	2042	-0-	-283	-0-	70	1	1972	3	Y	-0-					-0-
02	2028	N	2028	-0-	-0-	-0-	73	1	1955	3	Y	-0-					-0-
03	1984	N	NO RPT	-0-	-1984	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	808	N	808	-0-	-0-	-0-	116	1	690	2	N	2					159
							2	9									
11	720	N	663	-0-	-57	-0-	106	1	557	2	N	-0-					159
12	837	N	599	-0-	-238	-0-	100	1	499	2	N	-0-					159
01	806	N	677	-0-	-129	-0-	115	1	556	2	N	5	72	1			92
							6	9									
02	716	N	716	-0-	-0-	-0-	101	1	612	2	N	3					95
							3	9									
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					95

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
ALLEY WELL #: 10 RRCID -> 184941 COMPL. DATE 08/13/2001 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11173 - 11320

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1679 WELL #: 8 RRCID -> 184943 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9652 - 10304

10	62	N	47	-0-	-15	-0-	8	1	32	3	Y	6	5	1			2
							7	9									
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	19	1	70	3	Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	84	N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 9 WELL #: 2 RRCID -> 185363 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10409 - 10423

10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 13 RRCID -> 185365 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10829 PERF. 9738 - 10490

10	3100	X	2444	-0-	-656	-0-	97	1	2347	3	Y	-0-	22	1			5
11	3000	X	2249	-0-	-751	-0-	87	1	2162	3	Y	-0-					5
12	2821	X	2355	-0-	-466	-0-	85	1	2270	3	Y	-0-					5
01	2614	X	2614	-0-	-0-	-0-	91	1	2523	3	Y	-0-					5
02	2352	X	2296	-0-	-56	-0-	82	1	2214	3	Y	-0-	5	1			-0-
03	2449	X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER WELL #: 3 RRCID -> 185464 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10120 - 10535

10	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	128	1	1432	2	N	-0-					120
11	3000	N	5344	-0-	2344	2344	320	1	4874	2	N	136	194	1			62
							150	9									
12	3100	N	6605	-0-	3505	5849	850	1	5735	2	N	18					80
							20	9									
01	3100	N	7246	-0-	4146	9995	969	1	6125	2	N	138	191	1			27
							152	9									
02	16612	X	6617	-0-	-9995	-0-	725	1	5850	2	N	38					65
							42	9									
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					65

ALLEY WELL #: 12 RRCID -> 185466 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10040 - 10576

10	217	N	179	-0-	-38	-0-	7	1	172	3	Y	-0-					-0-
11	150	N	141	-0-	-9	-0-	6	1	135	3	Y	-0-					-0-
12	256	N	256	-0-	-0-	-0-	10	1	246	3	Y	-0-					-0-
01	186	N	80	-0-	-106	-0-	3	1	77	3	Y	-0-					-0-
02	182	N	182	-0-	-0-	-0-	6	1	176	3	Y	-0-					-0-
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2656	N	2656	-0-	-0-	-0-	218	1	2438	2	N	-0-					20
11	2610	N	2478	-0-	-132	-0-	153	1	2324	2	N	1					21
							1	9									
12	2717	N	2717	-0-	-0-	-0-	350	1	2366	2	N	1					22
							1	9									
01	2976	N	2976	-0-	-0-	-0-	406	1	2570	2	N	-0-					22
02	2528	N	2528	-0-	-0-	-0-	279	1	2249	2	N	-0-					22
03	2697	N	NO RPT	-0-	-2697	-0-					N	NO RPT					22

VERGARA 1679 WELL #: 10 RRCID -> 185487 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9406 - 10130

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	1815	-0-	-14	-0-	371	1	1392	3	Y	47	40	1			11
							52	9									
11	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	443	1	1662	3	Y	-0-					11
12	2509	N	2509	-0-	-0-	-0-	423	1	2086	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	3100	N	5168	-0-	2068	2068	753	1	4415	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	3362	-0-	562	2630	121	1	3241	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	1545					Y	NO RPT					-0-

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
10	222	N	222	-0-	-0-	-0-	12	1	178	2	N	29					124
							32	9									
11	120	N	112	-0-	-8	-0-	8	1	102	2	N	2					126
							2	9									
12	155	N	126	-0-	-29	-0-	9	1	117	2	N	-0-					126
01	155	N	94	-0-	-61	-0-	3	1	44	2	N	43	55	1			114
							47	9									
02	135	N	135	-0-	-0-	-0-	8	1	105	2	N	20					134
							22	9									
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					134

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
10	1178	N	1076	-0-	-102	-0-	66	1	1010	2	N	-0-					97
11	1110	N	745	-0-	-365	-0-	52	1	693	2	N	-0-					97
12	1147	N	723	-0-	-424	-0-	53	1	668	2	N	2					99
							2	9									
01	1085	N	618	-0-	-467	-0-	41	1	557	2	N	18	1	1			116
							20	9									
*02	700	N	456	-0-	-244	-0-	30	1	420	2	N	5					121
							6	9									
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					121

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
10	3410	X	2655	-0-	-755	-0-	105	1	2550	3	Y	-0-	4	1			-0-
11	3300	X	263	-0-	-3037	-0-	10	1	238	3	Y	14					14
							15	9									
12	3069	X	2688	-0-	-381	-0-	96	1	2575	3	Y	15					29
							17	9									
01	3069	X	2633	-0-	-436	-0-	91	1	2530	3	Y	11					40
							12	9									
02	2660	X	2225	-0-	-435	-0-	79	1	2125	3	Y	19	12	1			47
							21	9									
03	2697	X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					Y	NO RPT					47

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
LUNDELL WELL #: 91 RRCID -> 185838 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 9270 PERF. 9100 - 9118

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	202	N	202	-0-	-0-	-0-	16	1	183	2	N	3					40
							3	9									
11	210	N	162	-0-	-48	-0-	10	1	150	2	N	2					42
							2	9									
12	201	N	201	-0-	-0-	-0-	26	1	175	2	N	-0-					42
01	217	N	203	-0-	-14	-0-	27	1	168	2	N	7					49
							8	9									
02	160	N	160	-0-	-0-	-0-	18	1	142	2	N	-0-					49
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					49

VAQUILLAS RANCH CO. LTD. WELL #: 65 RRCID -> 186609 COMPL. DATE 10/09/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9439 - 9569

10	682	X	622	-0-	-60	-0-	560	3	62	9	Y	56	53	1			11
11	660	X	553	-0-	-107	-0-	544	3	9	9	Y	8	16	1			3
12	651	X	598	-0-	-53	-0-	592	3	6	9	Y	5	7	1			1
01	620	N	598	-0-	-22	-0-	590	3	8	9	Y	7	7	1			1
02	504	N	500	-0-	-4	-0-	493	3	7	9	Y	6	5	1			2
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					2

KAISER STATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 186723 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9123 - 9282

10	1177	N	1177	-0-	-0-	-0-	70	1	1076	2	N	28					155
							31	9									
11	783	N	783	-0-	-0-	-0-	54	1	729	2	N	-0-					155
12	806	N	788	-0-	-18	-0-	58	1	730	2	N	-0-					155
01	1147	N	661	-0-	-486	-0-	43	1	583	2	N	32					187
							35	9									
02	728	N	666	-0-	-62	-0-	44	1	611	2	N	10					197
							11	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					197

VAQUILLAS RANCH A3 WELL #: 199 RRCID -> 186779 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7996 - 8032

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	134	N	134	-0-	-0-	-0-	19	1	115	2	N	-0-					86
11	90	N	22	-0-	-68	-0-	3	1	19	2	N	-0-					86
12	155	N	51	-0-	-104	-0-	8	1	43	2	N	-0-					86
01	124	N	22	-0-	-102	-0-	3	1	17	2	N	2	11	1			77
							2	9									
02	142	N	142	-0-	-0-	-0-	18	1	111	2	N	12					89
							13	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					89

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
10	2040	N	2040	-0-	-0-	-0-	2032	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
11	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	1881	3	28	9	Y	25	22	1			3
12	2138	N	2138	-0-	-0-	-0-	2119	3	19	9	Y	17	17	1			3
01	2174	N	2174	-0-	-0-	-0-	2151	3	23	9	Y	21	21	1			3
02	1792	N	1633	-0-	-159	-0-	1611	3	22	9	Y	20	17	1			6
03	2139	N	NO RPT	-0-	-2139	-0-					Y	NO RPT					6

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
10	15330	X	15330	-0-	-0-	-0-	470	1	14854	3	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	13354	X	13354	-0-	-0-	-0-	417	1	12935	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
12	13721	X	13721	-0-	-0-	-0-	412	1	13307	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
01	14942	X	13267	-0-	-1675	-0-	400	1	12865	3	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	13496	X	11111	-0-	-2385	-0-	11109	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	14942	X	NO RPT	-0-	-14942	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	3			N	-0-					40
11	90	N	79	-0-	-11	-0-	79	3			N	-0-					40
12	107	N	107	-0-	-0-	-0-	107	3			N	-0-					40
01	106	N	106	-0-	-0-	-0-	106	3			N	-0-					40
02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	114	3			N	-0-					40
03	93	N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					40

FROST TRUST 43 WELL #: 1 RRCID -> 187485 COMPL. DATE 01/03/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	868	N	579	-0-	-289	-0-	83	1	496	2	N	-0-					108
11	463	N	463	-0-	-0-	-0-	74	1	389	2	N	-0-					108
12	528	N	528	-0-	-0-	-0-	88	1	440	2	N	-0-					108
01	589	N	585	-0-	-4	-0-	100	1	482	2	N	3	17	1			94
							3	9									
02	584	N	584	-0-	-0-	-0-	82	1	502	2	N	-0-					94
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT					94

ALLEY WELL #: 15 RRCID -> 187869 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10404 - 10684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
FROST TRUST 49 WELL #: 1 RRCID -> 188049 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9200 - 9210

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5177	X	4514	-0-	-663	-0-	276	1	4237	2	N	1					122
							1	9									
11	4950	X	4125	-0-	-825	-0-	286	1	3839	2	N	-0-					122
12	4960	X	3846	-0-	-1114	-0-	281	1	3565	2	N	-0-					122
01	4712	X	3624	-0-	-1088	-0-	240	1	3292	2	N	84	138	1			68
							92	9									
02	4256	X	2906	-0-	-1350	-0-	189	1	2639	2	N	71	5	6			134
							78	9									
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT					134

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
10	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	165	1	981	2	N	-0-					88
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	179	1	946	2	N	-0-					88
12	1085	N	1085	-0-	-0-	-0-	180	1	905	2	N	-0-					88
01	1147	N	1135	-0-	-12	-0-	186	1	894	2	N	50	1	1			137
							55	9									
02	1141	N	1141	-0-	-0-	-0-	161	1	980	2	N	-0-					137
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					137

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
10	236	N	236	-0-	-0-	-0-	10	1	226	3	Y	-0-					-0-
11	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	Y	-0-					-0-
12	186	N	136	-0-	-50	-0-	6	1	130	3	Y	-0-					-0-
01	248	N	229	-0-	-19	-0-	9	1	220	3	Y	-0-					-0-
02	159	N	159	-0-	-0-	-0-	7	1	152	3	Y	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	908	N	908	-0-	-0-	-0-	898	3	10	9	Y	9	8	1			1
11	874	N	874	-0-	-0-	-0-	859	3	15	9	Y	14	14	1			1
12	865	N	865	-0-	-0-	-0-	854	3	11	9	Y	10	10	1			1
01	1166	N	1166	-0-	-0-	-0-	1153	3	13	9	Y	12	12	1			1
02	812	N	801	-0-	-11	-0-	789	3	12	9	Y	11	10	1			2
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	269	1	3003	2	N	-0-					-0-
11	3117	X	3117	-0-	-0-	-0-	192	1	2925	2	N	-0-					-0-
12	3336	X	3336	-0-	-0-	-0-	430	1	2906	2	N	-0-					-0-
01	3368	X	3368	-0-	-0-	-0-	460	1	2908	2	N	-0-					-0-
02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	335	1	2699	2	N	-0-					-0-
03	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
10	93	N	20	-0-	-73	-0-	4	1	16	2	Y	-0-					-0-
11	3000	N	4267	-0-	1267	1267	655	1	3612	2	Y	-0-					-0-
12	3100	N	4207	-0-	1107	2374	572	1	3618	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	6825	X	4451	-0-	-2374	-0-	666	1	3785	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	3976	X	3721	-0-	-255	-0-	639	1	3082	2	Y	-0-					-0-
03	4402	X	NO RPT	-0-	-4402	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1132	-0-	-263	-0-	222	1	910	2	Y	-0-					-0-
11	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	156	1	860	2	Y	-0-					-0-
12	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	180	1	1140	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	1420	N	1420	-0-	-0-	-0-	213	1	1207	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	1055	N	1055	-0-	-0-	-0-	181	1	874	2	Y	-0-					-0-
03	1333	N	NO RPT	-0-	-1333	-0-					Y	NO RPT					-0-

FROST TRUST 49 WELL #: 2 RRCID -> 191043 COMPL. DATE 07/24/2002 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9196 - 9208

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4898	X	4198	-0-	-700	-0-	253	1	3884	2	N	55					184
							61	9									
11	4710	X	3757	-0-	-953	-0-	259	1	3466	2	N	29	192	1			21
							32	9									
12	4960	X	3728	-0-	-1232	-0-	267	1	3380	2	N	74					95
							81	9									
01	4960	X	3875	-0-	-1085	-0-	261	1	3586	2	N	25					120
							28	9									
02	4480	X	3570	-0-	-910	-0-	234	1	3260	2	N	69					189
							76	9									
03	4185	X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT					189

LUNDELL E WELL #: 2 RRCID -> 191120 COMPL. DATE 08/15/2002 TOTAL DEPTH 15722 PERF. 9497 - 10185

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1065	N	1065	-0-	-0-	-0-	1054	3	11	9	N	10					23
11	498	N	498	-0-	-0-	-0-	496	3	2	9	N	2					25
12	481	N	481	-0-	-0-	-0-	481	3			N	-0-					25
01	460	N	460	-0-	-0-	-0-	440	3	20	9	N	18					43
02	902	N	902	-0-	-0-	-0-	807	3	95	9	N	86					129
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					129

WALTER DESPAIN 12 WELL #: 2 RRCID -> 191672 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 10614 PERF. 9708 - 10170

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1674	N	1555	-0-	-119	-0-	223	1	1332	2	N	-0-					21
11	1560	N	1391	-0-	-169	-0-	222	1	1169	2	N	-0-					21
12	1643	N	1310	-0-	-333	-0-	218	1	1092	2	N	-0-					21
01	1550	N	1289	-0-	-261	-0-	200	1	961	2	N	116	72	1			65
							128	9									
02	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	201	1	1222	2	N	4					69
							4	9									
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	NO RPT					69

VAQUILLLAS RANCH A3 WELL #: 203 RRCID -> 191673 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8471 - 8641

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	248	N	236	-0-	-12	-0-	46	1	190	2	Y	-0-					-0-
11	369	N	369	-0-	-0-	-0-	57	1	312	2	Y	-0-					-0-
12	654	N	654	-0-	-0-	-0-	87	1	550	2	Y	15	11	1			4
							17	9									
01	290	N	290	-0-	-0-	-0-	43	1	247	2	Y	-0-	4	1			-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	64	1	308	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-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 #: 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
10	103	N	103	-0-	-0-	-0-	18	1	76	2	Y	8					22
							9	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	5	1	26	2	Y	37	26	1			33
							41	9									
12	186	N	76	-0-	-110	-0-	8	1	51	2	Y	15	37	1			11
							17	9									
01	214	N	214	-0-	-0-	-0-	28	1	157	2	Y	26	20	1			17
							29	9									
02	176	N	176	-0-	-0-	-0-	23	1	109	2	Y	40	31	1			26
							44	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					26

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 68 RRCID -> 191853 COMPL. DATE 08/23/2002 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9386 - 9485

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARR WELL #: 136 RRCID -> 192335 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9324 - 9338

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	726	-0-	-297	-0-	724	3	2	9	N	2					30
11	930	N	811	-0-	-119	-0-	726	3	85	9	N	77					107
12	837	N	796	-0-	-41	-0-	795	3	1	9	N	1					108
01	946	N	946	-0-	-0-	-0-	916	3	30	9	N	27					135
02	818	N	818	-0-	-0-	-0-	812	3	6	9	N	5					140
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					140

MARRS MCLEAN A WELL #: 5 RRCID -> 192458 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10817 - 10971

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	76	-0-	-17	-0-	4	1	72	3	N	-0-					12
11	90	N	70	-0-	-20	-0-	3	1	67	3	N	-0-					12
12	93	N	75	-0-	-18	-0-	3	1	72	3	N	-0-					12
01	64	N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	3	N	-0-					12
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	3	1	69	3	N	-0-					12
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					12

FROST TRUST 11 WELL #: 2 RRCID -> 192641 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 11641 PERF.10650 - 11228

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4340	X	4169	-0-	-171	-0-	342	1	3827	2	N	-0-					62
11	4200	X	4043	-0-	-157	-0-	249	1	3791	2	N	3					65
							3	9									
12	4340	X	4272	-0-	-68	-0-	551	1	3719	2	N	2					67
							2	9									
01	4340	X	4205	-0-	-135	-0-	574	1	3629	2	N	2					69
							2	9									
02	3996	X	3996	-0-	-0-	-0-	441	1	3554	2	N	1					70
							1	9									
03	4278	X	NO RPT	-0-	-4278	-0-					N	NO RPT					70

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A5 WELL #: 205 RRCID -> 192941 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8098 - 9176

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	362	N	362	-0-	-0-	-0-	71	1	291	2	Y	-0-					-0-
11	307	N	307	-0-	-0-	-0-	47	1	260	2	Y	-0-					-0-
12	240	N	240	-0-	-0-	-0-	30	1	193	2	Y	15	12	1			3
							17	9									
01	332	N	332	-0-	-0-	-0-	50	1	282	2	Y	-0-	3	1			-0-
02	56	N	23	-0-	-33	-0-	4	1	19	2	Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 16 RRCID -> 193149 COMPL. DATE 01/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10222 - 11220

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	1609	-0-	-654	-0-	65	1	1544	3	Y	-0-	18	1			4
11	1650	N	1529	-0-	-121	-0-	59	1	1470	3	Y	-0-					4
12	1736	N	1304	-0-	-432	-0-	47	1	1257	3	Y	-0-					4
01	1612	N	1443	-0-	-169	-0-	50	1	1393	3	Y	-0-					4
02	1448	N	1448	-0-	-0-	-0-	52	1	1396	3	Y	-0-	4	1			-0-
03	1302	N	NO RPT	-0-	-1302	-0-					Y	NO RPT					-0-

DESPAIN, WALTER 12 WELL #: 3 RRCID -> 193179 COMPL. DATE 01/11/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10212 - 10224

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 5 RRCID -> 193317 COMPL. DATE 01/06/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10390 - 11787

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	56	1	1349	3	N	-0-					18
11	1034	N	1034	-0-	-0-	-0-	41	1	993	3	N	-0-					18
12	837	N	771	-0-	-66	-0-	27	1	740	3	N	4					22
							4	9									
01	1302	N	860	-0-	-442	-0-	31	1	828	3	N	1					23
							1	9									
02	952	N	754	-0-	-198	-0-	27	1	723	3	N	4					27
							4	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					27

VERGARA RAYZOR GU WELL #: 12 RRCID -> 193815 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 10214 PERF. 9810 - 9900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	N	2092	-0-	-1008	3444	2077	3	15	9	Y	14	12	1			9
11	3000	N	2364	-0-	-636	2808	2364	3			Y	-0-					9
12	3100	N	2980	-0-	-120	2688	2979	3	1	9	Y	1	10	1			-0-
01	3100	N	2683	-0-	-417	2271	2683	3			Y	-0-					-0-
02	2800	N	2460	-0-	-340	1931	2459	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	288					Y	NO RPT					-0-

IGNACIO VERGARA WELL #: 8 RRCID -> 193816 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9498 - 10440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3317	X	3004	-0-	-313	-0-	119	1	2885	3	Y	-0-					11
11	3030	X	2735	-0-	-295	-0-	107	1	2628	3	Y	-0-					11
12	3131	X	2318	-0-	-813	-0-	84	1	2234	3	Y	-0-					11
01	3131	X	2120	-0-	-1011	-0-	74	1	2046	3	Y	-0-					11
02	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	155	1	4155	3	Y	-0-					11
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VERGARA 1679 WELL #: 9 RRCID -> 194505 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10070 - 10189

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1519	X	1225	-0-	-294	-0-	249	1	935	3	Y	37	31	1			11
							41	9									
11	1470	X	1006	-0-	-464	-0-	212	1	794	3	Y	-0-					11
12	7833	X	7833	-0-	-0-	-0-	1320	1	6513	3	Y	-0-	11	1			-0-
01	3100	N	12338	-0-	9238	9238	1797	1	10541	3	Y	-0-					-0-
02	2800	N	9810	-0-	7010	16248	352	1	9458	3	Y	-0-					-0-
03	1550	X	NO RPT	-0-	-1550	14698					Y	NO RPT					-0-

YATES WELL #: 6 RRCID -> 194837 COMPL. DATE 04/02/2003 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10534 - 11899

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2170	N	1409	-0-	-761	-0-	56	1	1353	3	N	-0-					77
11	1522	N	1522	-0-	-0-	-0-	59	1	1463	3	N	-0-					77
12	1984	N	1806	-0-	-178	-0-	65	1	1741	3	N	-0-					77
01	1901	N	1901	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	3	N	2					79
							2	9									
02	1756	N	1756	-0-	-0-	-0-	63	1	1693	3	N	-0-					79
03	1798	N	NO RPT	-0-	-1798	-0-					N	NO RPT					79

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
10	2573	X	2088	-0-	-485	-0-	82	1	2006	3	Y	-0-	17	1			7
11	2490	X	1911	-0-	-579	-0-	74	1	1837	3	Y	-0-					7
12	2294	X	2025	-0-	-269	-0-	73	1	1952	3	Y	-0-					7
01	2232	N	2232	-0-	-0-	-0-	77	1	2155	3	Y	-0-					7
02	2800	N	2943	-0-	143	143	106	1	2837	3	Y	-0-	7	1			-0-
03	2015	N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	992	X	736	-0-	-256	-0-	21	1	658	3	Y	52	54	1			8
							57	9									
11	960	X	921	-0-	-39	-0-	28	1	873	3	Y	18	22	1			4
							20	9									
12	930	X	855	-0-	-75	-0-	25	1	811	3	Y	17	20	1			1
							19	9									
01	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	32	1	1034	3	Y	16	15	1			2
							18	9									
02	946	N	946	-0-	-0-	-0-	929	3	17	9	Y	15	14	1			3
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	3100	X	1494	-0-	-1606	-0-	1450	3	44	9	Y	40	37	1			10
11	3000	X	1566	-0-	-1434	-0-	1532	3	34	9	Y	31	33	1			8
12	3366	X	3366	-0-	-0-	-0-	3343	3	23	9	Y	21	21	1			8
01	3100	N	3686	-0-	586	586	3657	3	29	9	Y	26	26	1			8
02	2800	N	2932	-0-	132	718	2906	3	26	9	Y	24	21	1			11
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					11

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	1488	N	1269	-0-	-219	-0-	50	1	1219	3	N	-0-					15
11	2130	N	1298	-0-	-832	-0-	50	1	1248	3	N	-0-					15
12	1501	N	1501	-0-	-0-	-0-	54	1	1447	3	N	-0-					15
01	2499	N	2499	-0-	-0-	-0-	87	1	2410	3	N	2					17
							2	9									
02	2587	N	2587	-0-	-0-	-0-	93	1	2491	3	N	3					20
							3	9									
03	1488	N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					20

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
10	1302	X	602	-0-	-700	-0-	23	1	579	3	Y	-0-	47	1			15
11	1080	X	1029	-0-	-51	-0-	40	1	989	3	Y	-0-					15
12	1116	X	1033	-0-	-83	-0-	37	1	996	3	Y	-0-					15
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	41	1	1127	3	Y	-0-					15
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	-0-	15	1			-0-
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1860	N	1721	-0-	-139	-0-	69	1	1645	3	Y	6	5	1			8
							7	9									
11	1770	N	1597	-0-	-173	-0-	62	1	1531	3	Y	4					12
							4	9									
12	1798	N	1720	-0-	-78	-0-	63	1	1648	3	Y	8	14	1			6
							9	9									
01	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	62	1	1716	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
02	1484	N	1406	-0-	-78	-0-	1399	3	7	9	Y	6					10
03	1705	N	NO RPT	-0-	-1705	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	997	N	997	-0-	-0-	-0-	997	3			Y	-0-					-0-
11	420	N	212	-0-	-208	-0-	212	3			Y	-0-					-0-
12	199	N	199	-0-	-0-	-0-	199	3			Y	-0-					-0-
01	233	N	233	-0-	-0-	-0-	233	3			Y	-0-					-0-
02	167	N	167	-0-	-0-	-0-	167	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	3813	X	3770	-0-	-43	-0-	149	1	3608	3	Y	12	10	1			16
							13	9									
11	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	144	1	3564	3	Y	10					26
							11	9									
12	3861	X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3702	3	Y	18	32	1			12
							20	9									
01	3999	X	3728	-0-	-271	-0-	128	1	3581	3	Y	17	20	1			9
							19	9									
02	3612	X	3181	-0-	-431	-0-	3167	3	14	9	Y	13					22
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					22

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
10	3100	N	1837	-0-	-1263	2007	73	1	1764	3	Y	-0-					7
11	3000	N	1858	-0-	-1142	865	73	1	1785	3	Y	-0-					7
12	2518	N	1653	-0-	-865	-0-	59	1	1594	3	Y	-0-					7
01	1829	N	1250	-0-	-579	-0-	44	1	1206	3	Y	-0-					7
02	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	63	1	1700	3	Y	-0-					7
03	1643	N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					Y	NO RPT					7

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CARR WELL #: 139 RRCID -> 197702 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8694 - 8834

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2837	X	2837	-0-	-0-	-0-	2789	3	48	9	N	44	83	1			52
11	2377	X	2377	-0-	-0-	-0-	2345	3	32	9	N	29					81
12	2444	X	2444	-0-	-0-	-0-	2413	3	31	9	N	28					109
01	2661	X	2661	-0-	-0-	-0-	2615	3	46	9	N	42	117	1			34
02	2507	X	2507	-0-	-0-	-0-	2504	3	3	9	N	3					37
03	1984	X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT					37

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
10	4898	X	4891	-0-	-7	-0-	4846	3	45	9	Y	41	33	1			36
11	4969	X	4969	-0-	-0-	-0-	4950	3	19	9	Y	17					53
12	4898	X	4589	-0-	-309	-0-	4534	3	55	9	Y	50	85	1			18
01	5394	X	4997	-0-	-397	-0-	4967	3	30	9	Y	27	25	1			20
02	4737	X	4737	-0-	-0-	-0-	4682	3	55	9	Y	50	59	1			11
03	5146	X	NO RPT	-0-	-5146	-0-					Y	NO RPT					11

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
10	4867	X	4130	-0-	-737	-0-	4056	3	74	9	Y	67	63	1			11
11	4500	X	4198	-0-	-302	-0-	4146	3	52	9	Y	47	51	1			7
12	4650	X	4537	-0-	-113	-0-	4502	3	35	9	Y	32	33	1			6
01	4650	X	4635	-0-	-15	-0-	4592	3	43	9	Y	39	40	1			5
02	4032	X	3696	-0-	-336	-0-	3656	3	40	9	Y	36	31	1			10
03	4526	X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	4495	X	3941	-0-	-554	-0-	167	1	3774	3	Y	-0-					126
11	4395	X	4395	-0-	-0-	-0-	192	1	4203	3	Y	-0-					126
12	4884	X	4884	-0-	-0-	-0-	207	1	4657	3	Y	18	116	1			28
							20	9									
01	4211	X	4211	-0-	-0-	-0-	174	1	4023	3	Y	13					41
							14	9									
02	4116	X	3514	-0-	-602	-0-	144	1	3342	3	Y	25					66
							28	9									
03	4743	X	NO RPT	-0-	-4743	-0-					Y	NO RPT					66

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
10	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3			N	-0-					-0-
11	441	N	441	-0-	-0-	-0-	441	3			N	-0-					-0-
12	393	N	393	-0-	-0-	-0-	393	3			N	-0-					-0-
01	3100	N	3242	-0-	142	142	3242	3			N	-0-					-0-
02	2800	N	2736	-0-	-64	78	2736	3			N	-0-					-0-
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-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
10	1984	X	1856	-0-	-128	-0-	56	1	1761	3	Y	35	36	1			6
							39	9									
11	1920	X	1803	-0-	-117	-0-	55	1	1709	3	Y	35	34	1			7
							39	9									
12	1891	X	1817	-0-	-74	-0-	54	1	1726	3	Y	34	37	1			4
							37	9									
01	1860	N	1803	-0-	-57	-0-	54	1	1715	3	Y	31	28	1			7
							34	9									
02	1680	N	1576	-0-	-104	-0-	1543	3	33	9	Y	30	28	1			9
03	1829	N	NO RPT	-0-	-1829	-0-					Y	NO RPT					9

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	854	N	854	-0-	-0-	-0-	852	3	2	9	N	2					17
11	1170	N	601	-0-	-569	-0-	600	3	1	9	N	1					18
12	1054	N	996	-0-	-58	-0-	996	3			N	-0-					18
01	868	N	816	-0-	-52	-0-	814	3	2	9	N	2					20
02	617	N	617	-0-	-0-	-0-	615	3	2	9	N	2					22
03	992	N	NO RPT	-0-	-992	-0-					N	NO RPT					22

HIRSCH WELL #: 7 RRCID -> 203531 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 12674 PERF.10543 - 11961

10	310	N	174	-0-	-136	-0-	7	1	167	3	N	-0-					24
11	270	N	187	-0-	-83	-0-	7	1	180	3	N	-0-					24
12	272	N	272	-0-	-0-	-0-	10	1	262	3	N	-0-					24
01	1611	N	1611	-0-	-0-	-0-	55	1	1543	3	N	12					36
							13	9									
02	1078	N	1078	-0-	-0-	-0-	36	1	967	3	N	68					104
							75	9									
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					104

CARR WELL #: 141 RRCID -> 205379 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9414 PERF. 8743 - 8967

10	1538	N	1538	-0-	-0-	-0-	1504	3	34	9	N	31					148
11	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	1340	3	13	9	N	12	140	1			20
12	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1590	3	2	9	N	2					22
01	1599	N	1599	-0-	-0-	-0-	1596	3	3	9	N	3					25
02	1147	N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			N	-0-					25
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					25

ALLEY WELL #: 20 RRCID -> 205614 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 11440 PERF.10248 - 11182

10	1519	N	1185	-0-	-334	-0-	48	1	1137	3	Y	-0-	8	1			-0-
11	1170	N	1160	-0-	-10	-0-	44	1	1116	3	Y	-0-					-0-
12	1209	N	1178	-0-	-31	-0-	43	1	1135	3	Y	-0-					-0-
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	38	1	1065	3	Y	-0-					-0-
02	1510	N	1510	-0-	-0-	-0-	54	1	1456	3	Y	-0-					-0-
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					Y	NO RPT					-0-

ALLEY WELL #: 22 RRCID -> 205616 COMPL. DATE 10/07/2004 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10078 - 10600

10	3316	X	3316	-0-	-0-	-0-	131	1	3185	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	116	1	2892	3	Y	-0-					-0-
12	3018	X	3018	-0-	-0-	-0-	110	1	2908	3	Y	-0-					-0-
01	3751	X	2797	-0-	-954	-0-	97	1	2700	3	Y	-0-					-0-
02	3080	X	2546	-0-	-534	-0-	92	1	2454	3	Y	-0-					-0-
03	3317	X	NO RPT	-0-	-3317	-0-					Y	NO RPT					-0-

VERGARA 1680 WELL #: 12 RRCID -> 205618 COMPL. DATE 11/03/2004 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9824 - 9998

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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 #: 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
10	1470	N	1470	-0-	-0-	-0-	45	1	1415	3	Y	9	10	1			1
							10	9									
11	960	N	866	-0-	-94	-0-	26	1	790	3	Y	45	40	1			6
							50	9									
12	1035	N	1035	-0-	-0-	-0-	30	1	958	3	Y	43	47	1			2
							47	9									
01	1457	N	1448	-0-	-9	-0-	42	1	1361	3	Y	41	37	1			6
							45	9									
02	979	N	979	-0-	-0-	-0-	937	3	42	9	Y	38	36	1			8
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					8

ALLEY WELL #: 21R RRCID -> 208265 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 11365 PERF.10271 - 10350

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	432	-0-	-405	-0-	17	1	415	3	Y	-0-	13	1			-0-
11	600	N	594	-0-	-6	-0-	23	1	571	3	Y	-0-					-0-
12	558	N	482	-0-	-76	-0-	17	1	465	3	Y	-0-					-0-
01	641	N	641	-0-	-0-	-0-	22	1	619	3	Y	-0-					-0-
02	693	N	693	-0-	-0-	-0-	24	1	669	3	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-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
10	1116	N	514	-0-	-602	-0-	15	1	474	3	Y	23	23	1			3
							25	9									
11	840	N	251	-0-	-589	-0-	7	1	226	3	Y	16	16	1			3
							18	9									
12	713	N	325	-0-	-388	-0-	9	1	299	3	Y	15	17	1			1
							17	9									
01	527	N	237	-0-	-290	-0-	7	1	215	3	Y	14	13	1			2
							15	9									
02	224	N	217	-0-	-7	-0-	203	3	14	9	Y	13	13	1			2
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					2

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
10	3131	X	1612	-0-	-1519	-0-	1561	3	51	9	Y	46	43	1			9
11	3000	X	2213	-0-	-787	-0-	2200	3	13	9	Y	12	18	1			3
12	3100	X	2503	-0-	-597	-0-	2494	3	9	9	Y	8	9	1			2
01	2445	X	2445	-0-	-0-	-0-	2434	3	11	9	Y	10	11	1			1
02	2052	N	2052	-0-	-0-	-0-	2041	3	11	9	Y	10	8	1			3
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	724	N	724	-0-	-0-	-0-	27	1	662	3	N	32					115
							35	9									
11	1290	N	911	-0-	-379	-0-	35	1	862	3	N	13					128
							14	9									
12	589	N	503	-0-	-86	-0-	17	1	463	3	N	21	119	1			30
							23	9									
01	713	N	111	-0-	-602	-0-	4	1	107	3	N	-0-					30
02	1272	N	1272	-0-	-0-	-0-	45	1	1227	3	N	-0-					30
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	138	N	138	-0-	-0-	-0-	4	1	132	3	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
11	103	N	103	-0-	-0-	-0-	3	1	97	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	74	N	74	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
01	124	N	72	-0-	-52	-0-	2	1	67	3	Y	3	2	1			1
							3	9									
02	99	N	99	-0-	-0-	-0-	97	3	2	9	Y	2	2	1			1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	42	1	1339	3	Y	27	28	1			3
							30	9									
11	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	49	1	1517	3	Y	24	25	1			2
							26	9									
12	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	54	1	1734	3	Y	24	26	1			-0-
							26	9									
01	1657	N	1657	-0-	-0-	-0-	49	1	1584	3	Y	22	20	1			2
							24	9									
02	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	1455	3	23	9	Y	21	20	1			3
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					3

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
10	13795	X	12367	-0-	-1428	-0-	12194	3	173	9	Y	157	147	1			30
11	13260	X	11343	-0-	-1917	-0-	11185	3	158	9	Y	144	147	1			27
12	13268	X	12994	-0-	-274	-0-	12885	3	109	9	Y	99	99	1			27
01	13175	X	12212	-0-	-963	-0-	12079	3	133	9	Y	121	122	1			26
02	11900	X	10186	-0-	-1714	-0-	10064	3	122	9	Y	111	96	1			41
03	12989	X	NO RPT	-0-	-12989	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-					-0-
11	4	N	2	-0-	-2	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
01	6	N	2	-0-	-4	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			Y	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	155	N	12	-0-	-143	-0-	12	3			N	-0-					52
11	150	N	10	-0-	-140	-0-	10	3			N	-0-					52
12	6	N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			N	-0-					52
01	12	N	11	-0-	-1	-0-	11	3			N	-0-					52
02	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-					52
03	6	N	NO RPT	-0-	-6	-0-					N	NO RPT					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	159	N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-					-0-
11	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	3			Y	-0-					-0-
12	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3			Y	-0-					-0-
01	157	N	157	-0-	-0-	-0-	157	3			Y	-0-					-0-
02	137	N	137	-0-	-0-	-0-	137	3			Y	-0-					-0-
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	699	N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			N	-0-					47
11	517	N	517	-0-	-0-	-0-	514	3	3	9	N	3					50
12	530	N	530	-0-	-0-	-0-	506	3	24	9	N	22					72
01	495	N	495	-0-	-0-	-0-	492	3	3	9	N	3					75
02	477	N	477	-0-	-0-	-0-	477	3			N	-0-					75
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					75

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
10	31	N	1	-0-	-30	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			Y	-0-					-0-
12	7	N	4	-0-	-3	-0-	4	3			Y	-0-					-0-
01	13	N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			Y	-0-					-0-
02	19	N	19	-0-	-0-	-0-	19	3			Y	-0-					-0-
03	4	N	NO RPT	-0-	-4	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	923	N	923	-0-	-0-	-0-	165	1	679	2	N	72					84
							79	9									
11	751	N	751	-0-	-0-	-0-	109	1	602	2	N	36					120
							40	9									
12	850	N	850	-0-	-0-	-0-	108	1	681	2	N	55	11	1			164
							61	9									
01	930	N	900	-0-	-30	-0-	127	1	722	2	N	46	190	1			20
							51	9									
02	754	N	754	-0-	-0-	-0-	126	1	606	2	N	20					40
							22	9									
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT					40

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
*04	359	N	359	-0-	-0-	-0-	12	1	347	3	N	-0-					104
*05	434	N	126	-0-	-308	-0-	4	1	122	3	N	-0-					104
*06	360	N	89	-0-	-271	-0-	4	1	85	3	N	-0-					104
*07	372	N	308	-0-	-64	-0-	12	1	296	3	N	-0-					104
*08	761	N	761	-0-	-0-	-0-	29	1	732	3	N	-0-					104
*09	395	N	395	-0-	-0-	-0-	16	1	379	3	N	-0-					104
*10	337	N	337	-0-	-0-	-0-	14	1	323	3	N	-0-					104
*11	750	N	84	-0-	-666	-0-	4	1	80	3	N	-0-					104
*12	403	N	304	-0-	-99	-0-	11	1	293	3	N	-0-	64	1			40
*01	349	N	349	-0-	-0-	-0-	12	1	337	3	N	-0-					40
*02	305	N	305	-0-	-0-	-0-	11	1	294	3	N	-0-					40
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					40

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	527	N	464	-0-	-63	-0-	450	3	14	9	Y	13	11	1			8
11	510	N	279	-0-	-231	-0-	279	3			Y	-0-	8	1			-0-
12	496	N	299	-0-	-197	-0-	299	3			Y	-0-					-0-
01	429	N	429	-0-	-0-	-0-	429	3			Y	-0-					-0-
02	380	N	380	-0-	-0-	-0-	380	3			Y	-0-					-0-
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL WELL #: 95 RRCID -> 215816 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 10472 PERF. 9784 - 10390

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6138	X	5346	-0-	-792	-0-	5346	3			Y	-0-					-0-
11	5940	X	4612	-0-	-1328	-0-	4612	3			Y	-0-					-0-
12	6138	X	4419	-0-	-1719	-0-	4419	3			Y	-0-					-0-
01	5394	X	5277	-0-	-117	-0-	5277	3			Y	-0-					-0-
02	4872	X	4825	-0-	-47	-0-	4825	3			Y	-0-					-0-
03	5332	X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH CO. LTD WELL #: 74 RRCID -> 217449 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8946 - 9060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	N	2521	-0-	-176	-0-	2482	3	39	9	Y	35	33	1			9
11	2670	N	2493	-0-	-177	-0-	2458	3	35	9	Y	32	33	1			8
12	2728	N	2721	-0-	-7	-0-	2697	3	24	9	Y	22	22	1			8
01	2759	X	2749	-0-	-10	-0-	2719	3	30	9	Y	27	27	1			8
02	2464	X	2328	-0-	-136	-0-	2300	3	28	9	Y	25	21	1			12
03	2728	X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					Y	NO RPT					12

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
10	527	N	442	-0-	-85	-0-	435	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
11	510	N	442	-0-	-68	-0-	434	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
12	527	N	482	-0-	-45	-0-	476	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
01	483	N	483	-0-	-0-	-0-	476	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
02	420	N	405	-0-	-15	-0-	399	3	6	9	Y	5	5	1			-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	2157	X	2157	-0-	-0-	-0-	91	1	2066	3	N	-0-					-0-
11	2000	X	2000	-0-	-0-	-0-	87	1	1913	3	N	-0-					-0-
12	2404	X	2404	-0-	-0-	-0-	102	1	2302	3	N	-0-					-0-
01	2140	N	2140	-0-	-0-	-0-	89	1	2051	3	N	-0-					-0-
02	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	102	1	2358	3	N	-0-					-0-
03	1178	N	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
10	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	3	N	-0-					-0-
11	38	N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	3	N	-0-					-0-
01	50	N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	3	N	-0-					-0-
02	28	N	10	-0-	-18	-0-	10	3			N	-0-					-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-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 #: 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
10	3255	X	3012	-0-	-243	-0-	128	1	2884	3	N	-0-					-0-
11	3150	X	2735	-0-	-415	-0-	120	1	2615	3	N	-0-					-0-
12	2945	X	2771	-0-	-174	-0-	115	1	2588	3	N	62	53	1			9
							68	9									
01	3007	X	2061	-0-	-946	-0-	86	1	1975	3	N	-0-					9
02	2797	X	2797	-0-	-0-	-0-	116	1	2681	3	N	-0-					9
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					9

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
10	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	3	N	-0-					-0-
11	30	N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	N	-0-					-0-
12	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	3			N	-0-					-0-
01	37	N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	3	N	-0-					-0-
02	30	N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	3	N	-0-					-0-
03	2	N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A4 WELL #: 227 RRCID -> 225807 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12511 PERF.10570 - 12074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	56	1	1367	3	Y	5	4	1			9
							6	9									
11	1109	X	1109	-0-	-0-	-0-	43	1	1063	3	Y	3					12
							3	9									
12	2067	X	2067	-0-	-0-	-0-	74	1	1982	3	Y	10	15	1			7
							11	9									
01	1036	X	1036	-0-	-0-	-0-	36	1	994	3	Y	5	8	1			4
							6	9									
02	1418	X	1418	-0-	-0-	-0-	1411	3	7	9	Y	6					10
03	992	X	NO RPT	-0-	-992	-0-					Y	NO RPT					10

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 226 RRCID -> 226781 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 12415 PERF.10910 - 12234

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH H WELL #: 224A RRCID -> 229342 COMPL. DATE 04/13/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.10928 - 11209

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3689	X	2420	-0-	-1269	-0-	96	1	2315	3	Y	8	7	1			8
							9	9									
11	3570	X	2867	-0-	-703	-0-	112	1	2746	3	Y	8					16
							9	9									
12	3689	X	1883	-0-	-1806	-0-	68	1	1805	3	Y	9	19	1			6
							10	9									
01	2108	X	1733	-0-	-375	-0-	59	1	1665	3	Y	8	10	1			4
							9	9									
02	1904	X	1185	-0-	-719	-0-	1179	3	6	9	Y	5					9
03	2108	X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					Y	NO RPT					9

CARR WELL #: 147 RRCID -> 229574 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8599 - 9156

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	310	N	285	-0-	-25	-0-	285	3			N	-0-					17
11	270	N	209	-0-	-61	-0-	209	3			N	-0-					17
12	279	N	276	-0-	-3	-0-	275	3	1	9	N	1					18
01	292	N	292	-0-	-0-	-0-	292	3			N	-0-					18
02	271	N	271	-0-	-0-	-0-	269	3	2	9	N	2					20
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					20

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
10	71	N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	7	N	7	-0-	-0-	-0-	7	3			Y	-0-					-0-
12	62	N	54	-0-	-8	-0-	2	1	52	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	202	3	1	9	Y	1					1
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-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
10	1674	N	1301	-0-	-373	-0-	52	1	1247	3	N	2					42
							2	9									
11	1525	N	1525	-0-	-0-	-0-	58	1	1447	3	N	18					60
							20	9									
12	1614	N	1614	-0-	-0-	-0-	58	1	1547	3	N	8					68
							9	9									
01	1498	N	1498	-0-	-0-	-0-	53	1	1441	3	N	4					72
							4	9									
02	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	58	1	1537	3	N	3					75
							3	9									
03	1612	N	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT					75

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
10	437	N	437	-0-	-0-	-0-	17	1	420	3	N	-0-					26
11	326	N	326	-0-	-0-	-0-	13	1	313	3	N	-0-					26
12	372	N	278	-0-	-94	-0-	10	1	268	3	N	-0-					26
01	654	N	654	-0-	-0-	-0-	22	1	632	3	N	-0-					26
02	920	N	920	-0-	-0-	-0-	34	1	886	3	N	-0-					26
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					26

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
10	2582	N	2582	-0-	-0-	-0-	102	1	2471	3	Y	8	7	1			10
							9	9									
11	2405	N	2405	-0-	-0-	-0-	92	1	2305	3	Y	7					17
							8	9									
12	2255	N	2255	-0-	-0-	-0-	80	1	2163	3	Y	11	21	1			7
							12	9									
01	2759	X	2048	-0-	-711	-0-	71	1	1967	3	Y	9	11	1			5
							10	9									
02	2464	X	2369	-0-	-95	-0-	2358	3	11	9	Y	10					15
03	2573	X	NO RPT	-0-	-2573	-0-					Y	NO RPT					15

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
10	1757	N	1757	-0-	-0-	-0-	108	1	1649	2	N	-0-					74
11	1707	N	1707	-0-	-0-	-0-	118	1	1589	2	N	-0-					74
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	133	1	1678	2	N	-0-					74
01	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	99	1	1360	2	N	-0-					74
*02	1348	N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1255	2	N	3					77
							3	9									
03	1457	N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT					77

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	3937	X	3869	-0-	-68	-0-	153	1	3716	3	N	-0-					17
11	3900	X	2975	-0-	-925	-0-	116	1	2859	3	N	-0-					17
12	4030	X	3587	-0-	-443	-0-	130	1	3454	3	N	3					20
							3	9									
01	4030	X	3644	-0-	-386	-0-	126	1	3518	3	N	-0-					20
02	3640	X	3336	-0-	-304	-0-	120	1	3213	3	N	3					23
							3	9									
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					N	NO RPT					23

BONEBRAKE WELL #: 8 RRCID -> 244935 COMPL. DATE 09/23/2006 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 8240 - 8760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	687	N	687	-0-	-0-	-0-	105	1	582	3	N	-0-					12
11	480	N	471	-0-	-9	-0-	94	1	293	3	N	76	61	1			27
							84	9									
12	443	N	443	-0-	-0-	-0-	184	1	258	3	N	1					28
							1	9									
01	682	N	652	-0-	-30	-0-	187	1	421	3	N	40					68
							44	9									
02	580	N	580	-0-	-0-	-0-	147	1	425	3	N	7	66	1			9
							8	9									
03	248	N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					9

BONEBRAKE WELL #: 9 RRCID -> 247245 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9932 PERF. 9490 - 9674

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2046	X	2014	-0-	-32	-0-	310	1	1704	3	N	-0-					23
11	1440	X	1347	-0-	-93	-0-	285	1	895	3	N	152	122	1			53
							167	9									
12	2418	X	1385	-0-	-1033	-0-	578	1	806	3	N	1					54
							1	9									
01	2295	N	2295	-0-	-0-	-0-	682	1	1525	3	N	80					134
							88	9									
02	2800	N	3014	-0-	214	214	775	1	2225	3	N	13	131	1			16
							14	9									
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					16

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
10	124	N	71	-0-	-53	-0-	3	1	68	3	Y	-0-					-0-
11	90	N	50	-0-	-40	-0-	2	1	48	3	Y	-0-					-0-
12	62	N	48	-0-	-14	-0-	2	1	46	3	Y	-0-					-0-
01	62	N	52	-0-	-10	-0-	2	1	50	3	Y	-0-					-0-
02	56	N	45	-0-	-11	-0-	45	3			Y	-0-					-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	95					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 237 RRCID -> 252836 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9838 - 10948

10	6599	X	6599	-0-	-0-	-0-	199 131	1 9	6269	3	Y	119	123	1			16
11	6149	X	6149	-0-	-0-	-0-	189 116	1 9	5844	3	Y	105	105	1			16
12	5859	X	5809	-0-	-50	-0-	172 112	1 9	5525	3	Y	102	112	1			6
01	5828	X	5699	-0-	-129	-0-	169 105	1 9	5425	3	Y	95	86	1			15
02	5264	X	3850	-0-	-1414	-0-	3751	3	99	9	Y	90	85	1			20
03	5828	X	NO RPT	-0-	-5828	-0-					Y	NO RPT					20

CARR WELL #: 152 RRCID -> 253621 COMPL. DATE 07/24/2009 TOTAL DEPTH 9082 PERF. 8506 - 8528

10	990	N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					55
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	484	3	2	9	N	2					57
12	371	N	371	-0-	-0-	-0-	371	3			N	-0-					57
01	267	N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-					57
02	196	N	173	-0-	-23	-0-	173	3			N	-0-					57
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					57

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 240 RRCID -> 254320 COMPL. DATE 02/15/2010 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9654 - 10626

10	1638	X	1638	-0-	-0-	-0-	49 36	1 9	1553	3	Y	33	34	1			3
11	1500	X	1404	-0-	-96	-0-	43 32	1 9	1329	3	Y	29	29	1			3
12	1581	X	1538	-0-	-43	-0-	45 31	1 9	1462	3	Y	28	31	1			-0-
01	1612	N	1474	-0-	-138	-0-	44 29	1 9	1401	3	Y	26	24	1			2
02	1316	N	1206	-0-	-110	-0-	1178	3	28	9	Y	25	24	1			3
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					3

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 238 RRCID -> 254581 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 9575 - 10782

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3937	X	3709	-0-	-228	-0-	111	1	3500	3	Y	89	92	1			14
							98	9									
11	3810	X	3580	-0-	-230	-0-	110	1	3396	3	Y	67	69	1			12
							74	9									
12	3689	X	3093	-0-	-596	-0-	91	1	2930	3	Y	65	72	1			5
							72	9									
01	4169	X	4169	-0-	-0-	-0-	124	1	3978	3	Y	61	55	1			11
							67	9									
02	3360	X	3204	-0-	-156	-0-	3141	3	63	9	Y	57	54	1			14
03	3720	X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					Y	NO RPT					14

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
10	3974	X	3974	-0-	-0-	-0-	3974	3			Y	-0-					-0-
11	3750	X	3750	-0-	-0-	-0-	3750	3			Y	-0-					-0-
12	3782	X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	3			Y	-0-					-0-
01	3875	X	3656	-0-	-219	-0-	3656	3			Y	-0-					-0-
02	3500	X	3210	-0-	-290	-0-	3210	3			Y	-0-					-0-
03	3875	X	NO RPT	-0-	-3875	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	7771	X	7771	-0-	-0-	-0-	232	1	7319	3	Y	200	207	1			27
							220	9									
11	7568	X	7568	-0-	-0-	-0-	233	1	7191	3	Y	131	138	1			20
							144	9									
12	9783	X	9783	-0-	-0-	-0-	290	1	9353	3	Y	127	141	1			6
							140	9									
01	8640	X	8640	-0-	-0-	-0-	257	1	8252	3	Y	119	108	1			17
							131	9									
02	6969	X	6969	-0-	-0-	-0-	6846	3	123	9	Y	112	106	1			23
03	7285	X	NO RPT	-0-	-7285	-0-					Y	NO RPT					23

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
10	594	N	594	-0-	-0-	-0-	18	1	573	3	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
11	456	N	456	-0-	-0-	-0-	14	1	441	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
12	526	N	526	-0-	-0-	-0-	16	1	509	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
01	713	N	713	-0-	-0-	-0-	22	1	690	3	Y	1	1	1			-0-
							1	9									
02	623	N	623	-0-	-0-	-0-	622	3	1	9	Y	1	1	1			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH A1 WELL #: 239 RRCID -> 261296 COMPL. DATE 03/09/2011 TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9920 - 9954

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	39	37	1			2
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	103	89	1			16
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	97	91	1			22
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					22

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	1	N	1	-0-	-0-	-0-	1	3			N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	37	N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	N	-0-					-0-
03	1	N	NO RPT	-0-	-1	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH C WELL #: 246 RRCID -> 264542 COMPL. DATE 01/20/2012 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11016 - 12060

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	496	N	496	-0-	-0-	-0-	20	1	476	3	N	-0-					37
11	330	N	16	-0-	-314	-0-	16	3			N	-0-					37
12	310	N	168	-0-	-142	-0-	6	1	162	3	N	-0-					37
01	434	N	281	-0-	-153	-0-	10	1	271	3	N	-0-					37
02	431	N	431	-0-	-0-	-0-	14	1	383	3	N	31					68
							34	9									
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					68

VAQUILLAS RANCH A7 WELL #: 249 RRCID -> 266546 COMPL. DATE 03/29/2012 TOTAL DEPTH 11751 PERF.10620 - 10646

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					2
11	116	N	116	-0-	-0-	-0-	4	1	112	3	N	-0-					2
12	342	N	342	-0-	-0-	-0-	12	1	328	3	N	2	2	1			2
							2	9									
01	340	N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	326	3	N	2	2	1			2
							2	9									
02	112	N	73	-0-	-39	-0-	73	3			N	-0-					2
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT					2

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
K&H 1647 WELL #: 1 RRCID -> 126575 COMPL. DATE 05/05/1987 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 9189 - 9431

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3627	X	-0-	-0-	-3627	-0-					N	-0-					112
11	3510	X	2166	-0-	-1344	-0-	2149	2	17	9	N	15					127
12	2728	X	2289	-0-	-439	-0-	2234	2	55	9	N	50	167	1			10
01	2263	X	1431	-0-	-832	-0-	1414	2	17	9	N	15					25
02	2044	X	1744	-0-	-300	-0-	1714	2	30	9	N	27					52
03	2294	X	1525	-0-	-769	-0-	1502	2	23	9	N	21					73

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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OLMITOS RANCH-GATITA WELL #: 1 RRCID -> 228999 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9834 PERF. 8701 - 9365

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					60

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 2 RRCID -> 229686 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 9102 PERF. 8854 - 8874

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1023	N	889	-0-	-134	-0-	93	1	788	2	N	7	7	1			95
							8	9									
11	990	N	504	-0-	-486	-0-	41	1	463	2	N	-0-					95
12	868	N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					95
01	899	N	-0-	-0-	-899	-0-					N	-0-					95
*02	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	64	1	923	2	N	24					119
							26	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					119

OLMITOS RANCH 1529 WELL #: 5 RRCID -> 243698 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8734 - 9476

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					62
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					62
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					62

WINCH WELL #: 1 RRCID -> 251967 COMPL. DATE 09/17/2009 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9220 - 9886

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	794	N	794	-0-	-0-	-0-	411	1	381	2	N	2	2	1			22
							2	9									
11	599	N	599	-0-	-0-	-0-	400	1	199	2	N	-0-					22
12	751	N	751	-0-	-0-	-0-	282	1	469	2	N	-0-	1	1			21
01	806	N	775	-0-	-31	-0-	413	1	362	2	N	-0-					21
*02	916	N	916	-0-	-0-	-0-	373	1	543	2	N	-0-					21
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					21

CARR WELL #: 2 RRCID -> 256283 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8200 - 8248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1054	X	759	-0-	-295	-0-	144	1	615	2	N	-0-					133
11	1950	X	127	-0-	-1823	-0-	32	1	95	2	N	-0-					133
12	4064	X	4064	-0-	-0-	-0-	961	1	3103	2	N	-0-					133
01	2077	X	1227	-0-	-850	-0-	961	1	266	2	N	-0-					133
02	1708	X	-0-	-0-	-1708	-0-					N	-0-					133
03	3441	X	NO RPT	-0-	-3441	-0-					N	NO RPT					133

WINCH WELL #: 2 RRCID -> 256325 COMPL. DATE 03/30/2010 TOTAL DEPTH 10456 PERF. 9074 - 9396

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2697	X	2332	-0-	-365	-0-	413	1	1908	2	N	10	10	1			97
							11	9									
11	2610	X	1100	-0-	-1510	-0-	400	1	700	2	N	-0-					97
12	2697	X	2065	-0-	-632	-0-	243	1	1822	2	N	-0-	19	1			78
01	2449	X	1368	-0-	-1081	-0-	136	1	1232	2	N	-0-					78
02	2100	X	849	-0-	-1251	-0-	120	1	729	2	N	-0-					78
03	2325	X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					78

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
10	2117	X	2117	-0-	-0-	-0-	413	1	1702	2	N	2	2	1			61
							2	9									
11	2770	X	2770	-0-	-0-	-0-	400	1	2370	2	N	-0-					61
12	1891	X	1614	-0-	-277	-0-	413	1	1201	2	N	-0-	2	1			59
01	1891	X	977	-0-	-914	-0-	274	1	703	2	N	-0-					59
*02	1948	X	1948	-0-	-0-	-0-	280	1	1666	2	N	2					61
							2	9									
03	1891	X	NO RPT	-0-	-1891	-0-					N	NO RPT					61

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
BRISCOE NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 258735 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8008 - 8043

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2776	N	2776	-0-	-0-	-0-	93 20	1 9	2663	2	N	18	18	1			-0-
11	1215	N	1215	-0-	-0-	-0-	90	1	1125	2	N	-0-					-0-
12	2108	N	402	-0-	-1706	-0-	61 1	1 9	340	2	N	1	1	1			-0-
01	2790	N	442	-0-	-2348	-0-	93	1	349	2	N	-0-					-0-
02	1148	N	756	-0-	-392	-0-	36 1	1 9	719	2	N	1					1
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					1

CARR "A" WELL #: 3 RRCID -> 261939 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9135 PERF. 8273 - 8991

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARR LUNDELL POOLED GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262503 COMPL. DATE 03/30/2011 TOTAL DEPTH 8809 PERF. 8712 - 8790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WINCH WELL #: 4 RRCID -> 262509 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8798 - 9362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	410 215	1 9	1379	2	N	195	195	1			78
11	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	366 3	1 9	893	2	N	3	3	8			78
12	1400	N	1400	-0-	-0-	-0-	317 143	1 9	940	2	N	130	177	1	12	8	19
01	589	N	576	-0-	-13	-0-	162 12	1 9	402	2	N	11	11	8			19
*02	1321	N	1321	-0-	-0-	-0-	290 202	1 9	829	2	N	184	11	8			192
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					192

BHE WELL #: 2 RRCID -> 263427 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8860 - 9374

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2161	X	2161	-0-	-0-	-0-	138 12	1 9	2011	2	N	11	11	1			32
11	2196	X	2196	-0-	-0-	-0-	230	1	1966	2	N	-0-					32
12	1674	X	1376	-0-	-298	-0-	240 19	1 9	1117	2	N	17	20	1	2	8	27
01	2170	N	297	-0-	-1873	-0-	7	1	290	2	N	-0-					27
02	2044	N	680	-0-	-1364	-0-	24 86	1 9	570	2	N	78					105
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					105

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

BHE WELL #: 1 RRCID -> 263598 COMPL. DATE 06/26/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9245 - 9594

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	558	N	506	-0-	-52	-0-	192	1	311	2	N	3	3	1			22
							3	9									
11	480	N	339	-0-	-141	-0-	232	1	104	2	N	3	3	8			22
							3	9									
12	570	N	570	-0-	-0-	-0-	240	1	246	2	N	76	1	1	7	8	90
							84	9									
01	496	N	305	-0-	-191	-0-	15	1	290	2	N	-0-					90
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	20	1	246	2	N	25					115
							28	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					115

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
10	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	410	1	772	2	N	4	4	1			56
							4	9									
11	1140	N	903	-0-	-237	-0-	400	1	503	2	N	-0-					56
12	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-	4	1			52
01	1178	N	316	-0-	-862	-0-	42	1	271	2	N	3	3	8			52
							3	9									
*02	917	N	917	-0-	-0-	-0-	273	1	641	2	N	3	3	8			52
							3	9									
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					52

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
10	992	N	301	-0-	-691	-0-	192	1	108	2	N	1	1	1			64
							1	9									
11	660	N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-					64
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	10	1	45	2	N	-0-	8	1			56
01	310	N	162	-0-	-148	-0-	19	1	140	2	N	3	3	8			56
							3	9									
*02	241	N	241	-0-	-0-	-0-	57	1	176	2	N	7	3	8			60
							8	9									
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					60

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
10	906	N	906	-0-	-0-	-0-	185	1	719	2	N	2	2	1			68
							2	9									
11	611	N	611	-0-	-0-	-0-	166	1	445	2	N	-0-					68
12	653	N	653	-0-	-0-	-0-	184	1	469	2	N	-0-	3	1			65
01	899	N	333	-0-	-566	-0-	101	1	232	2	N	-0-					65
02	560	N	295	-0-	-265	-0-	87	1	201	2	N	6					71
							7	9									
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					N	NO RPT					71

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
10	524	N	524	-0-	-0-	-0-	192	1	326	2	N	5	5	1			123
							6	9									
11	620	N	620	-0-	-0-	-0-	78	1	539	2	N	3	3	8			123
							3	9									
12	744	N	418	-0-	-326	-0-	240	1	178	2	N	-0-	6	1			117
01	527	N	496	-0-	-31	-0-	70	1	426	2	N	-0-					117
02	588	N	461	-0-	-127	-0-	76	1	375	2	N	9					126
							10	9									
03	403	N	NO RPT	-0-	-403	-0-					N	NO RPT					126

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707

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
10	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
11	120	N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3					3
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					3

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
10	961	X	377	-0-	-584	-0-	24 6	1 9	347	2	N	5	5	1			64
11	1380	X	-0-	-0-	-1380	-0-					N	3	3	8			64
12	1426	X	1094	-0-	-332	-0-	94	1	1000	2	N	-0-	8	1			56
01	518	N	518	-0-	-0-	-0-	22 3	1 9	493	2	N	3	3	8			56
*02	377	N	377	-0-	-0-	-0-	27 3	1 9	347	2	N	3	3	8			56
03	1085	N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					56

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
10	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	192 15	1 9	2334	2	N	14	14	1			33
11	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9	1417	2	N	3	3	8			33
12	1643	N	1420	-0-	-223	-0-	181 23	1 9	1216	2	N	21	10	1			44
01	1643	N	1364	-0-	-279	-0-	182	1	1182	2	N	-0-					44
02	1484	N	1409	-0-	-75	-0-	186 14	1 9	1209	2	N	13					57
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT					57

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
10	5678	X	5678	-0-	-0-	-0-	192 62	1 9	5424	2	N	56	56	1			44
11	6843	X	6843	-0-	-0-	-0-	219	1	6624	2	N	-0-					44
12	6386	X	4983	-0-	-1403	-0-	240 12	1 9	4731	2	N	11	55	1			-0-
01	6386	X	4808	-0-	-1578	-0-	171	1	4637	2	N	-0-					-0-
*02	6371	X	6371	-0-	-0-	-0-	217 88	1 9	6066	2	N	80					80
03	6634	X	NO RPT	-0-	-6634	-0-					N	NO RPT					80

BHE WELL #: 9 RRCID -> 268266 COMPL. DATE 01/12/2012 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 8985 - 9545

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	N	437	-0-	-555	-0-	192 2	1 9	243	2	N	2	2	1			70
11	930	N	610	-0-	-320	-0-	133 3	1 9	474	2	N	3	3	8			70
12	186	N	77	-0-	-109	-0-	15	1	62	2	N	-0-	6	1			64
01	590	N	590	-0-	-0-	-0-	240	1	350	2	N	-0-					64
*02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	217 2	1 9	1099	2	N	2					66
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					66

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
MOHICAN OPERATING, L.L.C. //CONT.// 573707
WINCH WELL #: 6 RRCID -> 268268 COMPL. DATE 05/15/2012 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8787 - 9998

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	205	N	205	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	-0-					77
11	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	396	1	1517	2	N	9	9	8			77
							10	9									
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	279	1	1196	2	N	-0-	2	1			75
01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	130	1	180	2	N	-0-					75
02	700	N	672	-0-	-28	-0-	104	1	567	2	N	1					76
							1	9									
03	775	N	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					76

BHE WELL #: 12 RRCID -> 268605 COMPL. DATE 03/06/2012 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8862 - 9669

10	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					3
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	21					24
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					24

BHE WELL #: 13 RRCID -> 269209 COMPL. DATE 06/19/2012 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8971 - 10467

10	1116	N	1031	-0-	-85	-0-	192	1	831	2	N	7	7	1			42
							8	9									
11	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	233	1	922	2	N	-0-					42
12	992	N	799	-0-	-193	-0-	140	1	659	2	N	-0-	1	1			41
01	1023	N	803	-0-	-220	-0-	135	1	668	2	N	-0-					41
02	1092	N	884	-0-	-208	-0-	86	1	798	2	N	-0-					41
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					41

OMEGA ENERGY, LLC 622657
NORDAN TRUST ET AL WELL #: 1 RRCID -> 103184 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 12816 PERF.11806 - 11853

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	623	N	623	-0-	-0-	-0-	623	2			N	-0-					-0-
11	484	N	484	-0-	-0-	-0-	484	2			N	-0-					-0-
12	434	N	428	-0-	-6	-0-	428	2			N	-0-					-0-
01	620	N	404	-0-	-216	-0-	404	2			N	-0-					-0-
02	493	N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-					-0-
*03	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-

ARCO FEE "C" WELL #: 1 RRCID -> 103511 COMPL. DATE 12/01/1982 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11175 - 11209

10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					-0-
11	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					-0-
12	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2			N	-0-					-0-
01	744	N	705	-0-	-39	-0-	705	2			N	-0-					-0-
02	903	N	903	-0-	-0-	-0-	903	2			N	-0-					-0-
*03	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SMITH PRODUCTION INC. 789662
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
10	1178	X	1174	-0-	-4	-0-	562	1	564	2	Y	44					135
							48	9									
11	1140	X	1060	-0-	-80	-0-	984	1	55	2	Y	19					154
							21	9									
12	1178	X	882	-0-	-296	-0-	806	1	50	2	Y	24	177	1			1
							26	9									
01	1395	X	909	-0-	-486	-0-	816	1	93	2	Y	-0-					1
02	1064	X	684	-0-	-380	-0-	518	1	164	2	Y	2					3
							2	9									
03	868	N	688	-0-	-180	-0-	365	1	309	2	Y	13					16
							14	9									

BRISCOE B WELL #: 3 RRCID -> 145693 COMPL. DATE 03/20/1993 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8976 - 8996

10	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	563	1	565	2	Y	-0-					17
11	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1065	1	60	2	Y	-0-					17
12	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	1047	1	64	2	Y	-0-					17
01	1116	N	1088	-0-	-28	-0-	976	1	112	2	Y	-0-					17
*02	1163	N	1163	-0-	-0-	-0-	884	1	279	2	Y	-0-					17
*03	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	661	1	561	2	Y	-0-					17

TX ENERGY SERVICES, LLC 875192
LUNDELL WELL #: 35 RRCID -> 116697 COMPL. DATE 07/28/2005 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3115 - 3388

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 4 RRCID -> 114279 COMPL. DATE 12/06/1984 TOTAL DEPTH 11580 PERF. 10344 - 10354

10	1682	N	1682	-0-	-0-	-0-	147	1	1535	2	Y	-0-					63
11	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	107	1	1141	2	Y	3					66
							3	9									
12	1362	N	1362	-0-	-0-	-0-	118	1	1237	2	Y	6					72
							7	9									
01	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	99	1	1032	2	Y	5					77
							6	9									
02	1305	N	1305	-0-	-0-	-0-	115	1	1189	2	Y	1					78
							1	9									
03	1364	N	NO RPT	-0-	-1364	-0-					Y	NO RPT					78

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035

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
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	12	1	107	2	Y	-0-			13
11	120	N	98	-0-	-22	-0-	11	1	87	2	Y	-0-			13
12	21	N	21	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	Y	-0-			13
01	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			13
02	84	N	65	-0-	-19	-0-	8	1	57	2	Y	-0-			13
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			13

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
10	878	N	878	-0-	-0-	-0-	77	1	801	2	Y	-0-			22
11	851	N	851	-0-	-0-	-0-	73	1	778	2	Y	-0-			22
12	839	N	839	-0-	-0-	-0-	73	1	766	2	Y	-0-			22
01	761	N	761	-0-	-0-	-0-	67	1	694	2	Y	-0-			22
02	784	N	705	-0-	-79	-0-	62	1	643	2	Y	-0-			22
03	837	N	NO RPT	-0-	-837	-0-					Y	NO RPT			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
10	70	N	70	-0-	-0-	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
11	67	N	67	-0-	-0-	-0-	8	1	59	2	Y	-0-			-0-
12	36	N	36	-0-	-0-	-0-	4	1	32	2	Y	-0-			-0-
01	53	N	53	-0-	-0-	-0-	6	1	47	2	Y	-0-			-0-
02	56	N	35	-0-	-21	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL RANCH WELL #: 3 RRCID -> 142406 COMPL. DATE 09/21/2002 TOTAL DEPTH 11518 PERF.10247 - 10754

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	113	1	1179	2	Y	-0-			29
11	1229	N	1229	-0-	-0-	-0-	105	1	1124	2	Y	-0-			29
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	2	Y	-0-			29
01	1119	N	1119	-0-	-0-	-0-	98	1	1021	2	Y	-0-			29
02	1120	N	1062	-0-	-58	-0-	94	1	968	2	Y	-0-			29
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT			29

LUNDELL 40 WELL #: 4 RRCID -> 142616 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11570 PERF.11230 - 11376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	401	N	401	-0-	-0-	-0-	42	1	359	2	Y	-0-			-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	39	1	302	2	Y	-0-			-0-
12	284	N	284	-0-	-0-	-0-	35	1	249	2	Y	-0-			-0-
01	437	N	437	-0-	-0-	-0-	52	1	385	2	Y	-0-			-0-
02	434	N	434	-0-	-0-	-0-	53	1	381	2	Y	-0-			-0-
03	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT			-0-

LUNDELL 44 WELL #: 1 RRCID -> 144314 COMPL. DATE 01/03/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9633 - 9702

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	494	N	494	-0-	-0-	-0-	51 6	1 9	437	2	Y	5			57
11	581	N	581	-0-	-0-	-0-	66 4	1 9	511	2	Y	4			61
12	539	N	539	-0-	-0-	-0-	66 2	1 9	471	2	Y	2			63
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	41 1	1 9	303	2	Y	1			64
02	420	N	296	-0-	-124	-0-	36 1	1 9	259	2	Y	1			65
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT			65

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 11 RRCID -> 177145 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10471 - 10493

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

LUNDELL 44 WELL #: 2 RRCID -> 181987 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9689 - 9750

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4254	X	4254	-0-	-0-	-0-	442 23	1 9	3789	2	Y	21					32
11	3862	X	3862	-0-	-0-	-0-	438 20	1 9	3404	2	Y	18					50
12	3457	X	3457	-0-	-0-	-0-	403 168	1 9	2886	2	Y	153	166	1			37
01	3999	X	3685	-0-	-314	-0-	440 3	1 9	3242	2	Y	3					40
02	3836	X	3145	-0-	-691	-0-	385 7	1 9	2753	2	Y	6					46
03	4247	X	NO RPT	-0-	-4247	-0-					Y	NO RPT					46

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
10	148	N	148	-0-	-0-	-0-	13	1	135	2	Y	-0-					33
11	161	N	161	-0-	-0-	-0-	14	1	147	2	Y	-0-					33
12	219	N	219	-0-	-0-	-0-	19	1	200	2	Y	-0-					33
01	167	N	167	-0-	-0-	-0-	15	1	152	2	Y	-0-					33
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	18	1	189	2	Y	-0-					33
03	217	N	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					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
10	2440	N	2440	-0-	-0-	-0-	213	1	2227	2	Y	-0-					-0-
11	2407	N	2407	-0-	-0-	-0-	198 99	1 9	2110	2	Y	90	81	1			9
12	2236	N	2236	-0-	-0-	-0-	195	1	2041	2	Y	-0-					9
01	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-	189	1	1966	2	Y	-0-					9
02	1960	N	1697	-0-	-263	-0-	150	1	1547	2	Y	-0-					9
03	2170	N	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL RANCH WELL #: 10 RRCID -> 186018 COMPL. DATE 08/29/2001 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10506 - 11025

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	93	N	82	-0-	-11	-0-	7	1	75	2	Y	-0-					14
11	90	N	40	-0-	-50	-0-	3	1	37	2	Y	-0-					14
12	31	N	31	-0-	-0-	-0-	3	1	28	2	Y	-0-					14
01	16	N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					14
02	38	N	38	-0-	-0-	-0-	3	1	35	2	Y	-0-					14
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT					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
10	992	N	627	-0-	-365	-0-	55	1	572	2	Y	-0-					14
11	1735	N	1735	-0-	-0-	-0-	149	1	1586	2	Y	-0-					14
12	1984	N	1984	-0-	-0-	-0-	173	1	1811	2	Y	-0-					14
01	1925	N	1925	-0-	-0-	-0-	169	1	1756	2	Y	-0-					14
02	1803	N	1803	-0-	-0-	-0-	159	1	1644	2	Y	-0-					14
03	1240	N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					Y	NO RPT					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 14 RRCID -> 190025 COMPL. DATE 07/09/2002 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10007 - 10765

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	836	N	836	-0-	-0-	-0-	73	1	763	2	Y	-0-					20
11	774	N	774	-0-	-0-	-0-	66	1	708	2	Y	-0-					20
12	743	N	743	-0-	-0-	-0-	65	1	678	2	Y	-0-					20
01	585	N	585	-0-	-0-	-0-	51	1	534	2	Y	-0-					20
02	728	N	520	-0-	-208	-0-	46	1	474	2	Y	-0-					20
03	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					Y	NO RPT					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
10	1679	N	1679	-0-	-0-	-0-	146	1	1533	2	Y	-0-					28
11	1470	N	1120	-0-	-350	-0-	96	1	1024	2	Y	-0-					28
12	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	106	1	1116	2	Y	-0-					28
01	1587	N	1587	-0-	-0-	-0-	139	1	1448	2	Y	-0-					28
02	1351	N	1351	-0-	-0-	-0-	119	1	1232	2	Y	-0-					28
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					28

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
10	3565	X	3550	-0-	-15	-0-	310	1	3240	2	Y	-0-					2
11	3300	X	3270	-0-	-30	-0-	272	1	2901	2	Y	88	81	1			9
							97	9									
12	3299	X	3299	-0-	-0-	-0-	287	1	3012	2	Y	-0-					9
01	3100	X	3034	-0-	-66	-0-	266	1	2768	2	Y	-0-					9
02	2800	X	2798	-0-	-2	-0-	247	1	2551	2	Y	-0-					9
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					9

LUNDELL RANCH WELL #: 15 RRCID -> 197025 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10248 - 10278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	527	N	277	-0-	-250	-0-	24	1	253	2	Y	-0-					-0-
11	300	N	199	-0-	-101	-0-	17	1	182	2	Y	-0-					-0-
12	191	N	191	-0-	-0-	-0-	17	1	174	2	Y	-0-					-0-
01	286	N	286	-0-	-0-	-0-	25	1	261	2	Y	-0-					-0-
02	229	N	229	-0-	-0-	-0-	20	1	209	2	Y	-0-					-0-
03	186	N	NO RPT	-0-	-186	-0-					Y	NO RPT					-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
10	713	N	633	-0-	-80	-0-	55	1	578	2	Y	-0-					-0-
11	631	N	631	-0-	-0-	-0-	54	1	577	2	Y	-0-					-0-
12	655	N	655	-0-	-0-	-0-	57	1	598	2	Y	-0-					-0-
01	476	N	476	-0-	-0-	-0-	42	1	434	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	473	-0-	-115	-0-	42	1	431	2	Y	-0-					-0-
03	651	N	NO RPT	-0-	-651	-0-					Y	NO RPT					-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
10	744	N	615	-0-	-129	-0-	54	1	561	2	Y	-0-					-0-
11	627	N	627	-0-	-0-	-0-	54	1	573	2	Y	-0-					-0-
12	493	N	493	-0-	-0-	-0-	43	1	450	2	Y	-0-					-0-
01	552	N	552	-0-	-0-	-0-	48	1	504	2	Y	-0-					-0-
02	588	N	453	-0-	-135	-0-	40	1	413	2	Y	-0-					-0-
03	496	N	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
LUNDELL RANCH WELL #: 15RD RRCID -> 200357 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11518 PERF.11137 - 11166

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	284	1	2970	2	Y	-0-					91
11	3470	X	3470	-0-	-0-	-0-	295	1	3139	2	Y	33	88	1			36
							36	9									
12	3551	X	3551	-0-	-0-	-0-	308	1	3229	2	Y	13					49
							14	9									
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-	317	1	3304	2	Y	-0-					49
02	3156	X	3156	-0-	-0-	-0-	279	1	2877	2	Y	-0-					49
03	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	NO RPT					49

LUNDELL RANCH WELL #: 18 RRCID -> 200450 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9898 - 9933

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	7237	X	7237	-0-	-0-	-0-	745	1	6387	2	Y	95					184
							105	9									
11	6470	X	6470	-0-	-0-	-0-	724	1	5628	2	Y	107	222	1			69
							118	9									
12	6741	X	6741	-0-	-0-	-0-	815	1	5830	2	Y	87					156
							96	9									
01	6306	X	6306	-0-	-0-	-0-	743	1	5473	2	Y	82	85	1			153
							90	9									
02	5429	X	5429	-0-	-0-	-0-	657	1	4694	2	Y	71	84	1			140
							78	9									
03	4650	X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					Y	NO RPT					140

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
10	1081	N	1081	-0-	-0-	-0-	112	1	963	2	Y	5					64
							6	9									
11	890	N	890	-0-	-0-	-0-	101	1	785	2	Y	4					68
							4	9									
12	959	N	959	-0-	-0-	-0-	117	1	840	2	Y	2					70
							2	9									
01	909	N	909	-0-	-0-	-0-	109	1	799	2	Y	1					71
							1	9									
02	784	N	723	-0-	-61	-0-	89	1	633	2	Y	1					72
							1	9									
03	868	N	NO RPT	-0-	-868	-0-					Y	NO RPT					72

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
10	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	182	1	1561	2	Y	47					49
							52	9									
11	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	147	1	1139	2	Y	27	56	1			20
							30	9									
12	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	150	1	1070	2	Y	22					42
							24	9									
01	1428	N	1428	-0-	-0-	-0-	164	1	1205	2	Y	54	57	1			39
							59	9									
02	977	N	977	-0-	-0-	-0-	114	1	811	2	Y	47	56	1			30
							52	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					30

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	1333	N	954	-0-	-379	-0-	97	1	831	2	Y	24					46
							26	9									
11	1350	N	709	-0-	-641	-0-	81	1	628	2	Y	-0-					46
12	686	N	686	-0-	-0-	-0-	84	1	602	2	Y	-0-					46
01	961	N	961	-0-	-0-	-0-	111	1	820	2	Y	27	28	1			45
							30	9									
02	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	159	1	1133	2	Y	24	28	1			41
							26	9									
03	682	N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT					41

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
10	2309	N	2309	-0-	-0-	-0-	239	1	2044	2	Y	24					111
							26	9									
11	1965	X	1965	-0-	-0-	-0-	221	1	1714	2	Y	27	56	1			82
							30	9									
12	1942	X	1942	-0-	-0-	-0-	235	1	1683	2	Y	22					104
							24	9									
01	1539	X	1539	-0-	-0-	-0-	184	1	1355	2	Y	-0-					104
02	1851	X	1851	-0-	-0-	-0-	227	1	1624	2	Y	-0-					104
03	1147	X	NO RPT	-0-	-1147	-0-					Y	NO RPT					104

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
10	3100	N	3139	-0-	39	39	326	1	2790	2	Y	21					288
							23	9									
11	2953	N	2914	-0-	-39	-0-	330	1	2564	2	Y	18					306
							20	9									
12	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	327	1	2338	2	Y	9					315
							10	9									
01	3100	N	3300	-0-	200	200	394	1	2903	2	Y	3					318
							3	9									
02	2737	X	2537	-0-	-200	-0-	311	1	2219	2	Y	6					324
							7	9									
03	2170	X	NO RPT	-0-	-2170	-0-					Y	NO RPT					324

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
10	909	N	909	-0-	-0-	-0-	79	1	830	2	Y	-0-					1
11	830	N	830	-0-	-0-	-0-	71	1	759	2	Y	-0-					1
12	795	N	795	-0-	-0-	-0-	69	1	726	2	Y	-0-					1
01	710	N	710	-0-	-0-	-0-	62	1	648	2	Y	-0-					1
02	784	N	612	-0-	-172	-0-	54	1	558	2	Y	-0-					1
03	806	N	NO RPT	-0-	-806	-0-					Y	NO RPT					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
10	52	N	52	-0-	-0-	-0-	5	1	47	2	Y	-0-					-0-
11	689	N	689	-0-	-0-	-0-	59	1	630	2	Y	-0-					-0-
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	62	1	650	2	Y	-0-					-0-
01	547	N	547	-0-	-0-	-0-	48	1	499	2	Y	-0-					-0-
02	675	N	675	-0-	-0-	-0-	60	1	615	2	Y	-0-					-0-
03	465	N	NO RPT	-0-	-465	-0-					Y	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	272	1	1326	2	Y	-0-					72
11	2348	N	2348	-0-	-0-	-0-	324	1	2024	2	Y	-0-					72
12	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	283	1	1596	2	Y	-0-					72
01	1424	N	1424	-0-	-0-	-0-	251	1	1173	2	Y	-0-					72
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	300	1	1577	2	Y	-0-					72
03	1550	N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					Y	NO RPT					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
10	947	N	947	-0-	-0-	-0-	161	1	786	2	Y	-0-					58
11	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	239	1	1492	2	Y	-0-					58
12	1509	N	1509	-0-	-0-	-0-	227	1	1282	2	Y	-0-					58
01	1402	N	1402	-0-	-0-	-0-	247	1	1155	2	Y	-0-					58
02	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	201	1	1056	2	Y	-0-					58
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					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
10	1595	N	1595	-0-	-0-	-0-	162	1	1392	2	Y	37					37
							41	9									
11	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	166	1	1294	2	Y	25					62
							28	9									
12	1372	N	1372	-0-	-0-	-0-	168	1	1203	2	Y	1					63
							1	9									
01	1189	N	1189	-0-	-0-	-0-	142	1	1044	2	Y	3					66
							3	9									
02	1107	N	1107	-0-	-0-	-0-	136	1	969	2	Y	2					68
							2	9									
03	930	N	NO RPT	-0-	-930	-0-					Y	NO RPT					68

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
10	2136	N	2136	-0-	-0-	-0-	217	1	1856	2	Y	57					57
							63	9									
11	1975	N	1975	-0-	-0-	-0-	219	1	1706	2	Y	45					102
							50	9									
12	1884	N	1884	-0-	-0-	-0-	228	1	1633	2	Y	21					123
							23	9									
01	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-	239	1	1762	2	Y	23					146
							25	9									
02	1792	N	1660	-0-	-132	-0-	201	1	1435	2	Y	22					168
							24	9									
03	1891	N	NO RPT	-0-	-1891	-0-					Y	NO RPT					168

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
10	1612	N	996	-0-	-616	-0-	87	1	909	2	Y	-0-					1
11	1264	N	1264	-0-	-0-	-0-	108	1	1156	2	Y	-0-					1
12	1219	N	1219	-0-	-0-	-0-	106	1	1113	2	Y	-0-					1
01	736	N	736	-0-	-0-	-0-	64	1	672	2	Y	-0-					1
02	1176	N	833	-0-	-343	-0-	74	1	759	2	Y	-0-					1
03	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					Y	NO RPT					1

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
10	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	238	1	1158	2	Y	-0-					21
11	960	N	922	-0-	-38	-0-	127	1	795	2	Y	-0-					21
12	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	201	1	1133	2	Y	-0-					21
01	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	231	1	1082	2	Y	-0-					21
02	1007	N	1007	-0-	-0-	-0-	161	1	846	2	Y	-0-					21
03	1023	N	NO RPT	-0-	-1023	-0-					Y	NO RPT					21

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC //CONT.// 879035
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
10	609	N	609	-0-	-0-	-0-	104	1	505	2	Y	-0-					13
11	436	N	436	-0-	-0-	-0-	60	1	376	2	Y	-0-					13
12	432	N	432	-0-	-0-	-0-	65	1	367	2	Y	-0-					13
01	263	N	263	-0-	-0-	-0-	46	1	217	2	Y	-0-					13
02	280	N	239	-0-	-41	-0-	38	1	201	2	Y	-0-					13
03	310	N	NO RPT	-0-	-310	-0-					Y	NO RPT					13

LUNDELL RANCH WELL #: 23 RRCID -> 233848 COMPL. DATE 06/19/2017 TOTAL DEPTH 11530 PERF.10220 - 10330

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5121	X	5121	-0-	-0-	-0-	430	1	4505	2	Y	169					172
							186	9									
11	4206	X	4206	-0-	-0-	-0-	358	1	3812	2	Y	33	88	1			117
							36	9									
12	4185	X	4185	-0-	-0-	-0-	363	1	3808	2	Y	13					130
							14	9									
01	5766	X	5371	-0-	-395	-0-	470	1	4901	2	Y	-0-					130
02	5208	X	4314	-0-	-894	-0-	377	1	3884	2	Y	48	168	1			10
							53	9									
03	5115	X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					Y	NO RPT					10

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
10	471	N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-					26
11	570	N	570	-0-	-0-	-0-	568	2	2	9	N	2					28
12	494	N	494	-0-	-0-	-0-	493	2	1	9	N	1					29
01	513	N	513	-0-	-0-	-0-	512	2	1	9	N	1					30
02	532	N	403	-0-	-129	-0-	403	2			N	-0-					30
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					30

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
10	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					6
11	848	N	848	-0-	-0-	-0-	847	2	1	9	N	1					7
12	609	N	609	-0-	-0-	-0-	609	2			N	-0-					7
01	930	N	631	-0-	-299	-0-	631	2			N	-0-					7
02	784	N	483	-0-	-301	-0-	483	2			N	-0-					7
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					7

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 220129 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.12658 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLARREAL WELL #: 5 RRCID -> 222843 COMPL. DATE 11/21/2005 TOTAL DEPTH 13165 PERF.12890 - 13032

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. 886261
LUNDELL MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 100339 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9060 - 9471

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27

LUNDELL MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 222814 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9346 - 9372

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3069	X	723	-0-	-2346	-0-	679	2 9	44	9	Y	40					190
11	4790	X	4790	-0-	-0-	-0-	4781	2 9	9	9	Y	8	88	1			110
12	6990	X	6990	-0-	-0-	-0-	6911	2 9	79	9	Y	72	90	1			92
01	3100	N	3705	-0-	605	605	3587	2 9	118	9	Y	107	82	1			117
02	3469	X	2864	-0-	-605	-0-	2861	2 9	3	9	Y	3					120
*03	2191	X	2191	-0-	-0-	-0-	2177	2 9	14	9	Y	13					133

LUNDELL MINERALS WELL #: 2 RRCID -> 241616 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9530 - 9548

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3669	X	3669	-0-	-0-	-0-	3625	2 9	44	9	Y	40					190
11	3979	X	3979	-0-	-0-	-0-	3970	2 9	9	9	Y	8	88	1			110
12	3588	X	3588	-0-	-0-	-0-	3509	2 9	79	9	Y	72	90	1			92
01	3658	X	3379	-0-	-279	-0-	3261	2 9	118	9	Y	107	82	1			117
02	3724	X	2993	-0-	-731	-0-	2990	2 9	3	9	Y	3					120
03	4123	X	2796	-0-	-1327	-0-	2782	2 9	14	9	Y	13					133

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
10	1054	N	881	-0-	-173	-0-	64 11	1 9	806	2	Y	10	8	1			4
11	662	N	662	-0-	-0-	-0-	53 13	1 9	596	2	Y	12	8	1			8
12	1271	N	948	-0-	-323	-0-	59 2	1 9	887	2	Y	2	8	1			2
01	868	N	434	-0-	-434	-0-	28 12	1 9	394	2	Y	11	8	1			5
02	616	N	327	-0-	-289	-0-	23 8	1 9	296	2	Y	7	8	1			4
03	961	N	889	-0-	-72	-0-	64 4	1 9	821	2	Y	4					8

L. WINCH STATE WELL #: 4 RRCID -> 100947 COMPL. DATE 07/16/1982 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8818 - 8856

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 1 RRCID -> 108652 COMPL. DATE 12/16/1983 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 8878

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	8			-0-
02	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	8			-0-
*03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	8			-0-

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 5 RRCID -> 111905 COMPL. DATE 08/20/1984 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8623 - 8639

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2796	X	2796	-0-	-0-	-0-	202	1	2526	2	Y	62	20	1			110
							68	9									
11	2550	X	2524	-0-	-26	-0-	199	1	2240	2	Y	77	20	1			167
							85	9									
12	2551	X	2551	-0-	-0-	-0-	158	1	2384	2	Y	8	19	1			156
							9	9									
01	2790	X	2361	-0-	-429	-0-	155	1	2177	2	Y	26	20	1			162
							29	9									
02	2520	X	2105	-0-	-415	-0-	148	1	1938	2	Y	17	20	1			159
							19	9									
03	2790	X	2277	-0-	-513	-0-	165	1	2099	2	Y	12					171
							13	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 6 RRCID -> 120415 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8428 - 8486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	374	N	374	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	325	N	325	-0-	-0-	-0-	26	1	295	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	366	N	366	-0-	-0-	-0-	23	1	341	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
01	345	N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	319	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	280	N	262	-0-	-18	-0-	18	1	241	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	310	N	306	-0-	-4	-0-	22	1	282	2	Y	2					3
							2	9									

RUSSELL - WINCH STATE WELL #: 7 RRCID -> 128572 COMPL. DATE 09/19/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8710 - 8730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2356	X	2054	-0-	-302	-0-	151	1	1886	2	Y	15	13	1			20
							17	9									
11	2280	X	1614	-0-	-666	-0-	130	1	1463	2	Y	19	13	1			26
							21	9									
12	2356	X	827	-0-	-1529	-0-	51	1	773	2	Y	3	12	1			17
							3	9									
01	2046	X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	17	13	1			21
02	1848	X	657	-0-	-1191	-0-	46	1	598	2	Y	12	13	1			20
							13	9									
03	2046	X	681	-0-	-1365	-0-	49	1	624	2	Y	7					27
							8	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
10	1364	X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	1	1	1			35
11	120	X	-0-	-0-	-120	-0-					Y	2	1	1			36
12	3707	X	3707	-0-	-0-	-0-	228	1	3422	2	Y	52	1	1			87
							57	9									
01	4466	X	4466	-0-	-0-	-0-	296	1	4166	2	Y	4	1	1	3	8	87
							4	9									
02	3432	X	3432	-0-	-0-	-0-	243	1	3188	2	Y	1	1	1			87
							1	9									
03	3720	X	3573	-0-	-147	-0-	260	1	3313	2	Y	-0-					87

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954

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
10	310	N	260	-0-	-50	-0-	19	1	238	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
11	173	N	173	-0-	-0-	-0-	14	1	155	2	Y	4	3	1			2
							4	9									
12	310	N	192	-0-	-118	-0-	12	1	179	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	248	N	164	-0-	-84	-0-	11	1	150	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
02	190	N	190	-0-	-0-	-0-	13	1	174	2	Y	3	3	1			1
							3	9									
03	186	N	156	-0-	-30	-0-	11	1	143	2	Y	2					3
							2	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
10	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	85	1	1061	2	Y	8	7	1			3
							9	9									
11	837	N	837	-0-	-0-	-0-	67	1	758	2	Y	11	7	1			7
							12	9									
12	806	N	789	-0-	-17	-0-	49	1	738	2	Y	2	7	1			2
							2	9									
01	1147	N	794	-0-	-353	-0-	52	1	732	2	Y	9	7	1			4
							10	9									
02	784	N	746	-0-	-38	-0-	52	1	687	2	Y	6	7	1			3
							7	9									
03	775	N	689	-0-	-86	-0-	50	1	635	2	Y	4					7
							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	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RUSSELL-WINCH WELL #: 14 RRCID -> 151909 COMPL. DATE 11/02/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8706 - 8934

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	242	1	3035	2	Y	29	25	1			25
							32	9									
11	2940	X	2594	-0-	-346	-0-	208	1	2346	2	Y	36	24	1			37
							40	9									
12	4209	X	4209	-0-	-0-	-0-	262	1	3940	2	Y	6	23	1			20
							7	9									
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	246	1	3466	2	Y	31	24	1			27
							34	9									
02	2996	X	2750	-0-	-246	-0-	193	1	2533	2	Y	22	24	1			25
							24	9									
03	4216	X	2996	-0-	-1220	-0-	217	1	2764	2	Y	14					39
							15	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 16 RRCID -> 166302 COMPL. DATE 01/08/1998 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8462 - 8564

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					14

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 4 RRCID -> 167838 COMPL. DATE 04/18/1998 TOTAL DEPTH 9160 PERF. 8862 - 8888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2273	N	2273	-0-	-0-	-0-	167	1	2085	2	Y	19	16	1			84
							21	9									
11	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	151	1	1701	2	Y	22	15	1			91
							24	9									
12	2197	N	2197	-0-	-0-	-0-	137	1	2054	2	Y	5	15	1			81
							6	9									
01	2263	N	2002	-0-	-261	-0-	131	1	1849	2	Y	20	15	1			86
							22	9									
02	1764	N	1614	-0-	-150	-0-	113	1	1487	2	Y	13	15	1			84
							14	9									
03	2201	N	1829	-0-	-372	-0-	132	1	1687	2	Y	9					93
							10	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 17 RRCID -> 169843 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9065 PERF. 8610 - 8640

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	239	1	2987	2	Y	16	14	1			6
							18	9									
11	3377	X	3377	-0-	-0-	-0-	273	1	3080	2	Y	22	13	1	3	8	12
							24	9									
12	2926	X	2926	-0-	-0-	-0-	182	1	2740	2	Y	4	13	1			3
							4	9									
01	3749	X	3749	-0-	-0-	-0-	247	1	3483	2	Y	17	13	1			7
							19	9									
02	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	244	1	3202	2	Y	12	13	1			6
							13	9									
03	3503	X	2952	-0-	-551	-0-	214	1	2729	2	Y	8					14
							9	9									

WINCH, L.-STATE WELL #: 18 RRCID -> 192926 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 8894 - 8914

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

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
10	334	N	334	-0-	-0-	-0-	25	1	307	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
11	297	N	297	-0-	-0-	-0-	24	1	270	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
12	349	N	349	-0-	-0-	-0-	22	1	326	2	Y	1	2	1			1
							1	9									
01	341	N	306	-0-	-35	-0-	20	1	284	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
02	281	N	281	-0-	-0-	-0-	20	1	259	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	341	N	285	-0-	-56	-0-	21	1	263	2	Y	1					2
							1	9									

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL - WINCH WELL #: 21 RRCID -> 196183 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8763 - 9095

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3804	X	3804	-0-	-0-	-0-	275	1	3441	2	Y	80	30	1	2	8	93
							88	9									
11	3570	X	3524	-0-	-46	-0-	276	1	3112	2	Y	124	29	1			188
							136	9									
12	3813	X	3509	-0-	-304	-0-	217	1	3268	2	Y	22	28	1			182
							24	9									
01	3813	X	3396	-0-	-417	-0-	222	1	3128	2	Y	42	30	1	3	8	191
							46	9									
02	3444	X	2892	-0-	-552	-0-	203	1	2661	2	Y	25	29	1			187
							28	9									
03	3813	X	2921	-0-	-892	-0-	211	1	2690	2	Y	18					205
							20	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
10	9921	X	9921	-0-	-0-	-0-	1085	1	8726	2	Y	100	180	1	2	8	294
							110	9									
11	9600	X	8340	-0-	-1260	-0-	1050	1	6928	2	Y	329	184	1			439
							362	9									
12	9517	X	6683	-0-	-2834	-0-	961	1	5466	2	Y	233	363	1	2	8	307
							256	9									
01	9920	X	5928	-0-	-3992	-0-	995	1	4817	2	Y	105	138	1			274
							116	9									
02	8960	X	6274	-0-	-2686	-0-	916	1	5253	2	Y	95	181	1			188
							105	9									
03	9920	X	6641	-0-	-3279	-0-	998	1	5497	2	Y	133					321
							146	9									

RUSSELL WINCH WELL #: 24 RRCID -> 253015 COMPL. DATE 11/04/2009 TOTAL DEPTH 10418 PERF. 8747 - 10233

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3410	X	1693	-0-	-1717	-0-	1693	2			Y	-0-					202
11	3600	X	1278	-0-	-2322	-0-	88	1	1187	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
12	5274	X	5274	-0-	-0-	-0-	1225	1	4041	2	Y	7	7	8			202
							8	9									
01	3720	X	3038	-0-	-682	-0-	851	1	2184	2	Y	3	3	8			202
							3	9									
02	3360	X	1319	-0-	-2041	-0-	646	1	673	2	Y	-0-					202
*03	3720	X	2555	-0-	-1165	-0-	822	1	1731	2	Y	2	2	8			202
							2	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
10	992	N	323	-0-	-669	-0-	323	2			Y	-0-					130
11	306	N	306	-0-	-0-	-0-	21	1	285	2	Y	-0-					130
12	537	N	537	-0-	-0-	-0-	125	1	412	2	Y	-0-					130
01	310	N	149	-0-	-161	-0-	42	1	107	2	Y	-0-					130
02	748	N	748	-0-	-0-	-0-	366	1	382	2	Y	-0-					130
*03	563	N	563	-0-	-0-	-0-	181	1	382	2	Y	-0-					130

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
WELHAUSEN, J. R. WELL #: 5 RRCID -> 256692 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8768 - 9930

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2325	X	2267	-0-	-58	-0-	166	1	2075	2	Y	24	19	1	2	8	183
							26	9									
11	2250	X	1916	-0-	-334	-0-	154	1	1732	2	Y	27	18	1			192
							30	9									
12	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	123	1	1843	2	Y	8	18	1	2	8	180
							9	9									
01	2263	N	1923	-0-	-340	-0-	126	1	1767	2	Y	27	19	1	3	8	185
							30	9									
02	1792	N	1359	-0-	-433	-0-	94	1	1233	2	Y	29	19	1	12	8	183
							32	9									
*03	1984	N	1342	-0-	-642	-0-	96	1	1221	2	Y	23	12	8			194
							25	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 25 RRCID -> 256741 COMPL. DATE 07/11/2010 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9012 - 9326

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

RUSSELL-WINCH WELL #: 23 RRCID -> 258372 COMPL. DATE 11/11/2010 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8778 - 8898

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					26
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	3	1			40
12	66	N	66	-0-	-0-	-0-	14	1	52	9	Y	47					87
01	45	X	45	-0-	-0-	-0-	16	1	29	9	Y	26	50	1			63
02	14B2 EXT		90	-0-	90	90	34	1	56	9	Y	51					114
03	14B2 EXT		68	-0-	68	158	18	1	50	9	Y	45					159

RUSSELL-WINCH WELL #: 29 RRCID -> 268982 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9246 - 9832

10	1453	N	1453	-0-	-0-	-0-	106	1	1333	2	Y	13	11	1			50
							14	9									
11	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	123	1	1383	2	Y	16	11	1			55
							18	9									
12	2681	N	2681	-0-	-0-	-0-	167	1	2511	2	Y	3	10	1			48
							3	9									
01	2324	N	2324	-0-	-0-	-0-	153	1	2156	2	Y	14	11	1			51
							15	9									
02	1876	N	1876	-0-	-0-	-0-	132	1	1733	2	Y	10	11	1			50
							11	9									
03	2666	N	2134	-0-	-532	-0-	155	1	1972	2	Y	6					56
							7	9									

RUSSELL-WINCH WELL #: 30 RRCID -> 269266 COMPL. DATE 10/06/2012 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9006 - 9288

10	174	N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			Y	-0-					52
11	300	N	15	-0-	-285	-0-	1	1	14	2	Y	-0-					52
12	310	N	290	-0-	-20	-0-	67	1	223	2	Y	-0-					52
01	567	N	567	-0-	-0-	-0-	159	1	408	2	Y	-0-					52
02	335	N	335	-0-	-0-	-0-	164	1	171	2	Y	-0-					52
*03	358	N	358	-0-	-0-	-0-	115	1	243	2	Y	-0-					52

VAQUILLAS RANCH (LOBO CONS.) //CONT.// 93215 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
WHITE OAK OPERATING COMPANY LLC //CONT.// 916954
RUSSELL-WINCH WELL #: 31 RRCID -> 269949 COMPL. DATE 12/06/2012 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8506 - 9250

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	750	N	750	-0-	-0-	-0-	55	1	685	2	Y	9	6	1	2	8	139
							10	9									
11	1320	N	860	-0-	-460	-0-	69	1	776	2	Y	14	5	1	6	8	142
							15	9									
12	907	N	907	-0-	-0-	-0-	56	1	848	2	Y	3	5	1	2	8	138
							3	9									
01	916	N	916	-0-	-0-	-0-	60	1	845	2	Y	10	5	1	3	8	140
							11	9									
02	812	N	606	-0-	-206	-0-	42	1	556	2	Y	7	5	1	3	8	139
							8	9									
*03	899	N	759	-0-	-140	-0-	53	1	675	2	Y	28	5	8			162
							31	9									

VAQUILLAS RANCH (WILCOX-LOBO 1) 93258 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
ROSS WELL #: 1 RRCID -> 101852 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 12101 PERF. 10682 - 10714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1792	N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	2			N	-0-					49
11	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	2			N	-0-					49
12	2437	N	2437	-0-	-0-	-0-	2437	2			N	-0-					49
01	1798	N	183	-0-	-1615	-0-	183	2			N	-0-					49
02	1092	N	741	-0-	-351	-0-	741	2			N	-0-					49
03	2449	N	542	-0-	-1907	-0-	542	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
10	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-41212					N	-0-					-0-
03	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
10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-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
10	1209	N	1701	-0-	492 B	-55624	126	1	1567	2	N	7	5	1			4
							8	9									
11	990	N	1195	-0-	205 B	-55419	101	1	1090	2	N	4	6	1			2
							4	9									
12	465	N	1457	-0-	992 B	-54427	123	1	1331	2	N	3					5
							3	9									
01	1705	N	1497	-0-	-208 B	-54427	128	1	1363	2	N	5	6	1			4
							6	9									
02	1120	N	1347	-0-	227 B	-54200	110	1	1233	2	N	4					8
							4	9									
03	1457	N	1424	-0-	-33 B	-54200	116	1	1304	2	N	4	6	1			6
							4	9									

VIBORAS (F-47) 93647 012 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 24 F RRCID -> 088801 COMPL. DATE 07/24/1988 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7264 - 7276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	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
10	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIBORAS (F-81) 93647 084 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 87-F RRCID -> 144037 COMPL. DATE 10/27/1992 TOTAL DEPTH 8697 PERF. 6706 - 6720

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 131 RRCID -> 160295 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6802 - 7136

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-81, S) 93647 086 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 78F RRCID -> 155411 COMPL. DATE 07/27/1995 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6803 - 6813

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

VIBORAS (F-88, W) 93647 101 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 5 RRCID -> 113151 COMPL. DATE 05/07/1992 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6083 - 6440

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (F-90) 93647 108 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 32 D RRCID -> 053627 COMPL. DATE 04/11/1972 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIBORAS (FRIO CONS.) 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 15DF RRCID -> 014828 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7938 - 8105

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1934	N	1934	-0-	-0-	-0-	127 7	1 9	1800	2	Y	6	6	1			1
11	1862	N	1862	-0-	-0-	-0-	118 7	1 9	1737	2	Y	6	6	1			1
12	1798	N	1754	-0-	-44	-0-	41 6	1 9	1707	2	Y	5	5	1			1
*01	1922	N	1764	-0-	-158	-0-	90 7	1 9	1667	2	Y	6	6	1			1
*02	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	91 4	1 9	1646	2	Y	4	4	1			1
*03	1767	N	1274	-0-	-493	-0-	70 3	1 9	1201	2	Y	3	3	1			1

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 2 RRCID -> 014851 COMPL. DATE 09/18/1962 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8055 - 8588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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 1S RRCID -> 014867 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 8956 PERF. 8077 - 8584

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 13DF RRCID -> 014891 COMPL. DATE 03/04/1998 TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7941 - 8568

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: Q 27 J RRCID -> 030650 COMPL. DATE 09/19/1962 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8019 - 8028

10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 32 H RRCID -> 036959 COMPL. DATE 10/04/1996 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7682 - 8476

10	6107 X	5429	-0-	-678	-0-	693	1	4673	2	Y	57	60	1			9
						63	9									
11	5910 X	5587	-0-	-323	-0-	649	1	4864	2	Y	67	67	1			9
						74	9									
12	6107 X	5473	-0-	-634	-0-	685	1	4731	2	Y	52	50	1			11
						57	9									
*01	6970 X	6970	-0-	-0-	-0-	834	1	6040	2	Y	87	84	1			14
						96	9									
*02	5208 X	4502	-0-	-706	-0-	591	1	3864	2	Y	43	45	1			12
						47	9									
*03	5904 X	5904	-0-	-0-	-0-	786	1	5061	2	Y	52	47	1			17
						57	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT #1 WELL #: V 32 J RRCID -> 036960 COMPL. DATE 05/25/1965 TOTAL DEPTH 8700 PERF. N/A

10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	432	1	2911	2	Y	-0-					-0-
11	3030 X	2728	-0-	-302	-0-	321	1	2407	2	Y	-0-					-0-
12	3131 X	2498	-0-	-633	-0-	316	1	2182	2	Y	-0-					-0-
*01	3131 X	2323	-0-	-808	-0-	282	1	2041	2	Y	-0-					-0-
*02	2828 X	2333	-0-	-495	-0-	310	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	2575	-0-	-556	-0-	346	1	2229	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 #: Q 86 RRCID -> 078094 COMPL. DATE 07/06/1982 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7734 - 8074

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 76DF RRCID -> 078334 COMPL. DATE 09/19/1997 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7676 - 8482

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 69 D RRCID -> 078375 COMPL. DATE 06/12/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8040 - 8088

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO 1 WELL #: Q 85 RRCID -> 078652 COMPL. DATE 08/23/1978 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8028 - 8538

10	4351	X	4351	-0-	-0-	-0-	562	1	3789	2	Y	-0-					-0-
11	4499	X	4499	-0-	-0-	-0-	530	1	3969	2	Y	-0-					-0-
12	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	530	1	3656	2	Y	-0-					-0-
*01	4591	X	4591	-0-	-0-	-0-	557	1	4034	2	Y	-0-					-0-
*02	4186	X	4186	-0-	-0-	-0-	556	1	3630	2	Y	-0-					-0-
*03	4972	X	4972	-0-	-0-	-0-	668	1	4304	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

10	10176	X	10176	-0-	-0-	-0-	668	1	9472	2	Y	33	35	1			5
							36	9									
11	9936	X	9936	-0-	-0-	-0-	630	1	9264	2	Y	38	38	1			5
							42	9									
12	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	231	1	9687	2	Y	31	29	1			7
							34	9									
*01	9099	X	9099	-0-	-0-	-0-	464	1	8596	2	Y	35	36	1			6
							39	9									
*02	8137	X	8137	-0-	-0-	-0-	426	1	7685	2	Y	24	23	1			7
							26	9									
*03	7688	X	7554	-0-	-134	-0-	412	1	7119	2	Y	21	21	1			7
							23	9									

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 D RRCID -> 082218 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7470 - 8426

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS (FRIO CONS.) //CONT.// 93647 126 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 24 D RRCID -> 088800 COMPL. DATE 06/24/1980 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8448 - 8570

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	2046	N	1994	-0-	-52	-0-	131	1	1863	2	Y	-0-			-0-
11	2010	N	1934	-0-	-76	-0-	123	1	1811	2	Y	-0-			-0-
12	2139	N	1862	-0-	-277	-0-	43	1	1819	2	Y	-0-			-0-
*01	2194	N	2194	-0-	-0-	-0-	112	1	2082	2	Y	-0-			-0-
*02	1888	N	1888	-0-	-0-	-0-	99	1	1789	2	Y	-0-			-0-
*03	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	119	1	2059	2	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5808	X	5808	-0-	-0-	-0-	750	1	5058	2	Y	-0-			-0-
11	5727	X	5727	-0-	-0-	-0-	674	1	5053	2	Y	-0-			-0-
12	5766	X	5659	-0-	-107	-0-	716	1	4943	2	Y	-0-			-0-
*01	5766	X	5162	-0-	-604	-0-	626	1	4536	2	Y	-0-			-0-
*02	5208	X	3632	-0-	-1576	-0-	482	1	3150	2	Y	-0-			-0-
03	5766	X	5026	-0-	-740	-0-	675	1	4351	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q702CT RRCID -> 257770 COMPL. DATE 08/13/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8142 - 8716

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 705L RRCID -> 261871 COMPL. DATE 03/05/2011 TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9702 - 9902

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
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-

VIBORAS (G-34) 93647 312 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: V 77 F RRCID -> 211062 COMPL. DATE 02/16/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7310 - 7325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VIBORAS (G-47) 93647 348 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Q 27 F RRCID -> 065479 COMPL. DATE 11/20/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-50,W) 93647 356 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 56 RRCID -> 145464 COMPL. DATE 05/26/1993 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7574 - 7582

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	138 4	1 9	1954	2	Y	4	4	1			1
11	1836	N	1836	-0-	-0-	-0-	117 4	1 9	1715	2	Y	4	4	1			1
12	1426	N	1269	-0-	-157	-0-	30 1	1 9	1238	2	Y	1	2	1			-0-
*01	1426	N	1049	-0-	-377	-0-	54 2	1 9	993	2	Y	2	2	1			-0-
*02	1288	N	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-					-0-
03	1271	N	-0-	-0-	-1271	-0-					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
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIBORAS (G-54, VIII, W) //CONT.// 93647 402 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 130 RRCID -> 160003 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7950 - 7959

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	3100	N	3270	-0-	170	2815	213 32	1 9	3025	2	Y	29	26	1			4
11	3000	N	3797	-0-	797	3612	239 43	1 9	3515	2	Y	39	38	1			5
12	3100	N	2256	-0-	-844	2768	53	1	2203	2	Y	-0-	5	1			-0-
*01	7918		3569	-0-	-4349	-0-	183	1	3386	2	Y	-0-					-0-
*02	1736		862	-0-	-874	-0-	45	1	817	2	Y	-0-					-0-
03	1922		57	-0-	-1865	-0-	3	1	54	2	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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS FIELD GAS UNIT NO. 1 WELL #: Z 10SD RRCID -> 095941 COMPL. DATE 04/29/1986 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8440 - 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
10	3565		3502	-0-	-63	-0-	287 34	1 9	3181	2	Y	31	33	1			5
11	7448		5449	-0-	-1999	-0-	440 59	1 9	4950	2	Y	54	51	1			8
12	8119		5842	-0-	-2277	-0-	197 50	1 9	5595	2	Y	45	43	1			10
*01	7055		5360	-0-	-1695	-0-	291 59	1 9	5010	2	Y	54	55	1			9
*02	5456		4342	-0-	-1114	-0-	271 37	1 9	4034	2	Y	34	34	1			9
*03	7345		5455	-0-	-1890	-0-	373 62	1 9	5020	2	Y	56	47	1			18

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	1965	N	1965	-0-	-0-	-0-	126 46	1 9	1793	2	Y	42	45	1			6
11	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	117 54	1 9	1716	2	Y	49	48	1			7
12	1922	N	1908	-0-	-14	-0-	44 41	1 9	1823	2	Y	37	36	1			8
*01	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	97 55	1 9	1804	2	Y	50	50	1			8
*02	1767	N	1767	-0-	-0-	-0-	91 39	1 9	1637	2	Y	35	33	1			10
*03	2004	N	2004	-0-	-0-	-0-	107 41	1 9	1856	2	Y	37	35	1			12

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
10	4030	X	3730	-0-	-300 B	-0-	481 3	1 9	3246	2	Y	3	3	1			-0-
11	3900	X	3712	-0-	-188 B	-0-	437 3	1 9	3272	2	Y	3	3	1			-0-
12	4030	X	3687	-0-	-343 B	-0-	466 2	1 9	3219	2	Y	2	2	1			-0-
*01	3844	X	3701	-0-	-143 B	-0-	449 3	1 9	3249	2	Y	3	3	1			-0-
*02	3472	X	3322	-0-	-150 B	-0-	441 3	1 9	2878	2	Y	3	2	1			1
*03	3938	X	3938	-0-	-0- B	-0-	528 11	1 9	3399	2	Y	10	8	1			3

VIBORAS (TOP VXBG.-H-910) //CONT.// 93647 567 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 703 RRCID -> 260817 COMPL. DATE 07/11/2011 TOTAL DEPTH 12475 PERF. 9700 - 11139

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-
*11	0	A	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 11/09/2017 - P/A 11/09/17

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

10	5611	#	2549	-0-	-3062	-0-	329	1	2220	2	Y	-0-					-0-
11	6150		1407	-0-	-4743	-0-	166	1	1241	2	Y	-0-					-0-
12	6355		2094	-0-	-4261	-0-	265	1	1829	2	Y	-0-					-0-
*01	6355		4460	-0-	-1895	-0-	541	1	3919	2	Y	-0-					-0-
*02	4844	#	3305	-0-	-1539	-0-	439	1	2866	2	Y	-0-					-0-
*03	4306	R	4306	-0-	-0-	-0-	579	1	3727	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS (ZONE 1-VIII) 93647 588 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 80 D RRCID -> 172537 COMPL. DATE 01/12/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8020 - 8040

10	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	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

10	373	N	373	-0-	-0-	-0-	25	1	348	2	Y	-0-					-0-
11	1530	N	1266	-0-	-264	-0-	81	1	1185	2	Y	-0-					-0-
12	1612	N	1180	-0-	-432	-0-	28	1	1152	2	Y	-0-					-0-
*01	949	N	949	-0-	-0-	-0-	49	1	900	2	Y	-0-					-0-
*02	1176	N	445	-0-	-731	-0-	23	1	422	2	Y	-0-					-0-
03	1178	N	458	-0-	-720	-0-	25	1	433	2	Y	-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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS (8500, SOUTH) //CONT.// 93647 852 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 707 RRCID -> 262131 COMPL. DATE 10/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8478 - 8482

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1829	X	-0-	-0-	-1829	-0-					Y	701	719	1			105
11	1770	X	928	-0-	-842	-0-	48	1	880	9	Y	800	793	1			112
12	764	X	764	-0-	-0-	-0-	57	1	707	9	Y	643	615	1			140
*01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	314	402	1			52
*02	868	N	749	-0-	-119	-0-	70	1	458	2	Y	201	197	1			56
							221	9									
*03	961	X	555	-0-	-406	-0-	42	1	268	2	Y	223	208	1			71
							245	9									

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 724 RRCID -> 265359 COMPL. DATE 12/20/2014 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8450 - 8454

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR QUITERIA PAST WELL #: 709 RRCID -> 283032 COMPL. DATE 07/20/2017 TOTAL DEPTH 8800 PERF. N/A

10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
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-

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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 112 F RRCID -> 106534 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 9356 - 9460

10	7764	X	7764	-0-	-0-	-0-	511	1	7253	2	Y	-0-					-0-
11	7345	X	7345	-0-	-0-	-0-	468	1	6877	2	Y	-0-					-0-
12	7688	X	6863	-0-	-825	-0-	160	1	6703	2	Y	-0-					-0-
*01	7688	X	7153	-0-	-535	-0-	367	1	6786	2	Y	-0-					-0-
*02	6944	X	6587	-0-	-357	-0-	346	1	6241	2	Y	-0-					-0-
03	7688	X	7047	-0-	-641	-0-	386	1	6661	2	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 21 RRCID -> 164406 COMPL. DATE 04/01/1999 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10835 - 11157

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	3079	X	3079	-0-	-0-	-0-	249	1	2830	2	Y	-0-					-0-
11	2990	X	2990	-0-	-0-	-0-	244	1	2746	2	Y	-0-					-0-
12	2442	X	2442	-0-	-0-	-0-	83	1	2359	2	Y	-0-					-0-
*01	2481	X	2481	-0-	-0-	-0-	136	1	2345	2	Y	-0-					-0-
*02	2076	X	2076	-0-	-0-	-0-	131	1	1945	2	Y	-0-					-0-
*03	2615	X	2615	-0-	-0-	-0-	181	1	2434	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 22 RRCID -> 166433 COMPL. DATE 06/28/2001 TOTAL DEPTH 11385 PERF.10036 - 10675

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3327	X	3327	-0-	-0-	-0-	276	1	3051	2	Y	-0-					-0-
11	2950	X	2950	-0-	-0-	-0-	241	1	2709	2	Y	-0-					-0-
12	2542	X	2394	-0-	-148	-0-	81	1	2313	2	Y	-0-					-0-
*01	3317	X	1386	-0-	-1931	-0-	76	1	1310	2	Y	-0-					-0-
*02	2996	X	1853	-0-	-1143	-0-	117	1	1736	2	Y	-0-					-0-
03	3317	X	2911	-0-	-406	-0-	201	1	2710	2	Y	-0-					-0-

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 23 RRCID -> 166714 COMPL. DATE 02/14/2003 TOTAL DEPTH 11439 PERF.10512 - 11083

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4008	X	4008	-0-	-0-	-0-	323	1	3674	2	Y	10	11	1			1
							11	9									
11	3948	X	3948	-0-	-0-	-0-	321	1	3614	2	Y	12	11	1			2
							13	9									
12	3875	X	3775	-0-	-100	-0-	128	1	3638	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*01	3881	X	3881	-0-	-0-	-0-	212	1	3657	2	Y	11	11	1			2
							12	9									
*02	3692	X	3692	-0-	-0-	-0-	232	1	3451	2	Y	8	8	1			2
							9	9									
*03	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	237	1	3196	2	Y	7	7	1			2
							8	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
10	4061	X	2524	-0-	-1537	-0-	204	1	2320	2	Y	-0-					-0-
11	3930	X	1447	-0-	-2483	-0-	118	1	1329	2	Y	-0-					-0-
12	4061	X	1521	-0-	-2540	-0-	52	1	1469	2	Y	-0-					-0-
*01	4577	X	4577	-0-	-0-	-0-	251	1	4326	2	Y	-0-					-0-
*02	4079	X	4079	-0-	-0-	-0-	257	1	3822	2	Y	-0-					-0-
*03	4250	X	4250	-0-	-0-	-0-	294	1	3956	2	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
10	1488	N	1423	-0-	-65	-0-	115	1	1308	2	Y	-0-					-0-
11	960	N	663	-0-	-297	-0-	54	1	609	2	Y	-0-					-0-
12	673	N	673	-0-	-0-	-0-	23	1	650	2	Y	-0-					-0-
*01	1426	N	1365	-0-	-61	-0-	75	1	1290	2	Y	-0-					-0-
*02	1309	N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	Y	-0-					-0-
*03	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	128	1	1729	2	Y	-0-					-0-

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 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
10	2434	N	2434	-0-	-0-	-0-	195	1	2225	2	Y	13	14	1			2
							14	9									
11	2272	N	2272	-0-	-0-	-0-	184	1	2073	2	Y	14	14	1			2
							15	9									
12	1960	N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1884	2	Y	9	9	1			2
							10	9									
*01	1561	N	1561	-0-	-0-	-0-	85	1	1465	2	Y	10	10	1			2
							11	9									
*02	1523	N	1523	-0-	-0-	-0-	95	1	1420	2	Y	7	7	1			2
							8	9									
*03	2205	N	2205	-0-	-0-	-0-	152	1	2042	2	Y	10	9	1			3
							11	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 25 RRCID -> 173308 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 14500 PERF.10804 - 11213

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

NE VIBORAS STATE GU NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177407 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 11739 PERF.10876 - 11590

10	10199	X	9193	-0-	-1006	-0-	601	1	8533	2	Y	54	54	1			8
							59	9									
11	9870	X	9251	-0-	-619	-0-	583	1	8571	2	Y	88	84	1			12
							97	9									
12	8528	X	8528	-0-	-0-	-0-	197	1	8261	2	Y	64	62	1			14
							70	9									
*01	9207	X	8789	-0-	-418	-0-	446	1	8251	2	Y	84	84	1			14
							92	9									
*02	8624	X	8388	-0-	-236	-0-	437	1	7884	2	Y	61	58	1			17
							67	9									
*03	9548	X	8239	-0-	-1309	-0-	448	1	7728	2	Y	57	56	1			18
							63	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST WELL #: 20 RRCID -> 196716 COMPL. DATE 01/25/2002 TOTAL DEPTH 12053 PERF.10674 - 12036

10	5484	X	5484	-0-	-0-	-0-	361	1	5121	2	Y	2	3	1			-0-
							2	9									
11	5363	X	5363	-0-	-0-	-0-	341	1	5019	2	Y	3	3	1			-0-
							3	9									
12	5074	X	5074	-0-	-0-	-0-	118	1	4954	2	Y	2	2	1			-0-
							2	9									
*01	4935	X	4935	-0-	-0-	-0-	253	1	4682	2	Y	-0-					-0-
*02	4566	X	4566	-0-	-0-	-0-	240	1	4324	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
*03	5080	X	5080	-0-	-0-	-0-	275	1	4744	2	Y	55	38	1			18
							61	9									

VIBORAS, NE (AB-H-510) //CONT.// 93651 005 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: BROOKS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KLEBERG, R J JR TR VIBORAS PAST WELL #: 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
10	19220	X	11479	-0-	-7741	-0-	753	1	10686	2	Y	36	42	1			5
							40	9									
11	18300	X	8478	-0-	-9822	-0-	538	1	7906	2	Y	31	32	1			4
							34	9									
12	18414	X	5592	-0-	-12822	-0-	130	1	5443	2	Y	17	17	1			4
							19	9									
*01	17329	X	7235	-0-	-10094	-0-	369	1	6837	2	Y	26	26	1			4
							29	9									
*02	14560	X	6847	-0-	-7713	-0-	359	1	6466	2	Y	20	19	1			5
							22	9									
*03	11470	X	11322	-0-	-148	-0-	618	1	10670	2	Y	31	26	1			10
							34	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
10	10478	X	6678	-0-	-3800	-0-	435	1	6165	2	Y	71	79	1			11
							78	9									
11	9600	X	5365	-0-	-4235	-0-	337	1	4956	2	Y	65	67	1			9
							72	9									
12	9579	X	4872	-0-	-4707	-0-	112	1	4708	2	Y	47	46	1			10
							52	9									
*01	9176	X	5657	-0-	-3519	-0-	286	1	5293	2	Y	71	69	1			12
							78	9									
*02	7812	X	6959	-0-	-853	-0-	362	1	6525	2	Y	65	59	1			18
							72	9									
*03	7003	X	7003	-0-	-0-	-0-	380	1	6554	2	Y	63	61	1			20
							69	9									

KLEBERG, R J JR TR ZACH PAST ST WELL #: 701 RRCID -> 261926 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 11430 PERF.10464 - 11362

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	16681	X	16681	-0-	-0-	-0-	1098	1	15577	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
11	14261	X	14261	-0-	-0-	-0-	908	1	13347	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
12	13684	X	13684	-0-	-0-	-0-	319	1	13361	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*01	16678	X	13835	-0-	-2843	-0-	709	1	13120	2	Y	5	5	1			1
							6	9									
*02	15064	X	11880	-0-	-3184	-0-	624	1	11252	2	Y	4	4	1			1
							4	9									
*03	16678	X	13539	-0-	-3139	-0-	738	1	12748	2	Y	48	34	1			15
							53	9									

VIDAURRI (6100) 93750 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ZAPATA
THE MEDUSA COMPANY 851528
VIDAURRI GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078460 COMPL. DATE 06/23/1978 TOTAL DEPTH 8687 PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

VIEJOS LOCOS (FRIO LWR) 93775 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KENEDY
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
EAST, S. K. MRS. "B" WELL #: 94 RRCID -> 243534 COMPL. DATE 04/13/2008 TOTAL DEPTH 18968 PERF.15800 - 17248

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					55
11	1290	#	-0-	-0-	-1290	-0-					Y	-0-					55
12	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					55
01	1054	#	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-					55
02	5633	R	5633	-0-	-0-	-0-	5616	2	17	9	Y	15					70
03	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					70

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (HOCKLEY, UPPER) 93813 068 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. "A"" WELL #: 118 D RRCID -> 199528 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 5515 PERF. 2260 - 2268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

VIGGO (MIRANDO 1) 93813 088 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 177 RRCID -> 195026 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 2740 PERF. 2214 - 2232

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

VIGGO (YEGUA EAST Y-3) 93813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 89 E RRCID -> 062982 COMPL. DATE 06/26/1975 TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VIGGO (YEGUA 4) 93813 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: DUVAL
KD ENERGY, LLC 452996
KOHLER, V. -A- WELL #: 195 RRCID -> 197024 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 5600 PERF. 3304 - 3312

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	992	X	971	-0-	-21	-0-	971	2			N	-0-					-0-
11	1051	X	1051	-0-	-0-	-0-	1051	2			N	-0-					-0-
12	895	X	895	-0-	-0-	-0-	895	2			N	-0-					-0-
01	961	X	931	-0-	-30	-0-	931	2			N	-0-					-0-
02	980	X	733	-0-	-247	-0-	733	2			N	-0-					-0-
03	1085	X	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 2 RRCID -> 200283 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 12572 PERF.10061 - 10114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	356	N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			N	-0-					-0-
11	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-					-0-
12	365	N	365	-0-	-0-	-0-	365	2			N	-0-					-0-
01	375	N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-					-0-
02	420	N	286	-0-	-134	-0-	286	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAILEY-REESE WELL #: 3 RRCID -> 206812 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11244 - 11268

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	992	X	788	-0-	-204	-0-	788	2			N	-0-					7
11	784	X	784	-0-	-0-	-0-	782	2	2	9	N	2					9
12	656	X	656	-0-	-0-	-0-	654	2	2	9	N	2					11
01	775	X	688	-0-	-87	-0-	687	2	1	9	N	1					12
02	728	X	576	-0-	-152	-0-	576	2			N	-0-					12
03	806	X	NO RPT	-0-	-806	-0-					N	NO RPT					12

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
10	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	1090	2			N	-0-					24
11	1021	N	1021	-0-	-0-	-0-	1018	2	3	9	N	3					27
12	859	N	859	-0-	-0-	-0-	858	2	1	9	N	1					28
01	1085	N	877	-0-	-208	-0-	876	2	1	9	N	1					29
02	952	N	646	-0-	-306	-0-	646	2			N	-0-					29
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					29

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					8
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					10
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					12
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					13
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					13

VILLARREAL (WILCOX CONS.) //CONT.// 93841 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
VISION OIL AND GAS LLC //CONT.// 886198
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
10	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610	2			N	-0-					-0-
11	1459	N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			N	-0-					-0-
12	1490	N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	2			N	-0-					-0-
01	1564	N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	2			N	-0-					-0-
*02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-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
10	675	X	675	-0-	-0-	-0-	675	2			N	-0-					3
11	634	X	634	-0-	-0-	-0-	632	2	2	9	N	2					5
12	532	X	532	-0-	-0-	-0-	532	2			N	-0-					5
01	682	X	554	-0-	-128	-0-	553	2	1	9	N	1					6
02	616	X	429	-0-	-187	-0-	429	2			N	-0-					6
03	682	X	NO RPT	-0-	-682	-0-					N	NO RPT					6

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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-					-0-
11	60	N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-					-0-
12	49	N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
01	93	N	53	-0-	-40	-0-	53	2			N	-0-					-0-
02	56	N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLAREAL WELL #: 4 RRCID -> 218275 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 13010 PERF.11810 - 12796

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					2
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					2

VILLARREAL WELL #: 2 RRCID -> 218579 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 13200 PERF.11926 - 12114

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VILLEGAS (LOBO) 93845 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
SOUTH TEXAS OPERATING COMPANY 802845
VILLARREAL "E" WELL #: 1 RRCID -> 258350 COMPL. DATE 11/20/2010 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 9863 - 9894

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					299
03	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
10	2759	N	2706	-0-	-53	-0-	120	1	2586	3	N	-0-					17
11	2700	N	2687	-0-	-13	-0-	116	1	2568	3	N	3					20
							3	9									
12	2790	N	2511	-0-	-279	-0-	108	1	2400	3	N	3					23
							3	9									
01	2793	N	2793	-0-	-0-	-0-	123	1	2664	3	N	5					28
							6	9									
02	2520	N	2070	-0-	-450	-0-	95	1	1969	3	N	5					33
							6	9									
03	2511	N	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT					33

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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7440	X	7140	-0-	-300	-0-	316	1	6810	3	N	13	59	1			16
							14	9									
11	7020	X	6601	-0-	-419	-0-	284	1	6307	3	N	9					25
							10	9									
12	7254	X	5965	-0-	-1289	-0-	257	1	5694	3	N	13					38
							14	9									
01	7497	X	7497	-0-	-0-	-0-	329	1	7146	3	N	20					58
							22	9									
02	6468	X	6418	-0-	-50	-0-	295	1	6117	3	N	5					63
							6	9									
03	7130	X	NO RPT	-0-	-7130	-0-					N	NO RPT					63

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
10	3441	X	2735	-0-	-706	-0-	121	1	2605	3	N	8					61
							9	9									
11	3450	X	2676	-0-	-774	-0-	115	1	2560	3	N	1	54	1			8
							1	9									
12	3565	X	3556	-0-	-9	-0-	152	1	3381	3	N	21					29
							23	9									
01	3592	X	3592	-0-	-0-	-0-	157	1	3406	3	N	26					55
							29	9									
02	3244	X	3244	-0-	-0-	-0-	149	1	3076	3	N	17					72
							19	9									
03	3565	X	NO RPT	-0-	-3565	-0-					N	NO RPT					72

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
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	127	N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	3	N	-0-					-0-
11	120	N	65	-0-	-55	-0-	3	1	62	3	N	-0-					-0-
12	138	N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	132	3	N	-0-					-0-
01	124	N	121	-0-	-3	-0-	5	1	116	3	N	-0-					-0-
02	82	N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	3	N	-0-					-0-
03	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
10	80	N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	3	N	-0-					-0-
11	60	N	38	-0-	-22	-0-	2	1	36	3	N	-0-					-0-
12	88	N	88	-0-	-0-	-0-	4	1	84	3	N	-0-					-0-
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	3	1	58	3	N	-0-					-0-
02	44	N	44	-0-	-0-	-0-	2	1	42	3	N	-0-					-0-
03	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
10	255	N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	3	N	-0-					-0-
11	247	N	247	-0-	-0-	-0-	11	1	236	3	N	-0-					-0-
12	216	N	216	-0-	-0-	-0-	9	1	207	3	N	-0-					-0-
01	198	N	198	-0-	-0-	-0-	9	1	189	3	N	-0-					-0-
02	186	N	186	-0-	-0-	-0-	9	1	177	3	N	-0-					-0-
03	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
10	4305	X	4305	-0-	-0-	-0-	191	1	4106	3	N	7					46
							8	9									
11	4089	X	4089	-0-	-0-	-0-	176	1	3907	3	N	5					51
							6	9									
12	3944	X	3944	-0-	-0-	-0-	170	1	3774	3	N	-0-	42	1			9
01	4121	X	4121	-0-	-0-	-0-	181	1	3936	3	N	4					13
							4	9									
02	3802	X	3802	-0-	-0-	-0-	175	1	3626	3	N	1					14
							1	9									
03	3038	X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT					14

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
10	144	N	144	-0-	-0-	-0-	6	1	138	3	N	-0-					-0-
11	120	N	116	-0-	-4	-0-	5	1	111	3	N	-0-					-0-
12	147	N	147	-0-	-0-	-0-	7	1	140	3	N	-0-					-0-
01	134	N	134	-0-	-0-	-0-	6	1	128	3	N	-0-					-0-
02	120	N	120	-0-	-0-	-0-	6	1	114	3	N	-0-					-0-
03	124	N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					-0-

FROST NATIONAL BANK WELL #: 43 RRCID -> 140077 COMPL. DATE 11/27/1991 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7686 - 8098

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	80	1	1730	3	N	-0-					43
11	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	86	1	1906	3	N	-0-					43
12	1939	N	1939	-0-	-0-	-0-	84	1	1855	3	N	-0-					43
01	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	91	1	1968	3	N	4					47
							4	9									
02	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	87	1	1792	3	N	-0-					47
03	713	N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT					47

VILLEGAS (MIDDLE WILCOX 7950) //CONT.// 93845 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	114	1	2451	3	N	3					25
							3	9									
11	2469	N	2469	-0-	-0-	-0-	106	1	2363	3	N	-0-					25
12	2511	N	2437	-0-	-74	-0-	105	1	2331	3	N	1					26
							1	9									
01	2554	N	2554	-0-	-0-	-0-	112	1	2438	3	N	4					30
							4	9									
02	2287	N	2287	-0-	-0-	-0-	105	1	2174	3	N	7					37
							8	9									
03	2449	N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT					37

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
10	1829	N	1543	-0-	-286	-0-	68	1	1475	3	N	-0-					55
11	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	73	1	1617	3	N	-0-					55
12	1596	N	1596	-0-	-0-	-0-	69	1	1527	3	N	-0-					55
01	1550	N	1480	-0-	-70	-0-	65	1	1415	3	N	-0-					55
02	1568	N	1464	-0-	-104	-0-	67	1	1394	3	N	3					58
							3	9									
03	1581	N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					58

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	2005	N	2005	-0-	-0-	-0-	89	1	1916	3	N	-0-					-0-
11	1875	N	1875	-0-	-0-	-0-	81	1	1794	3	N	-0-					-0-
12	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	78	1	1733	3	N	-0-					-0-
01	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	82	1	1791	3	N	-0-					-0-
02	1721	N	1721	-0-	-0-	-0-	79	1	1642	3	N	-0-					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	589	N	545	-0-	-44	-0-	22	1	523	3	N	-0-					20
11	540	N	516	-0-	-24	-0-	20	1	468	3	N	25					45
							28	9									
12	620	N	526	-0-	-94	-0-	20	1	500	3	N	5					50
							6	9									
01	566	N	566	-0-	-0-	-0-	20	1	542	3	N	4					54
							4	9									
02	560	N	560	-0-	-0-	-0-	20	1	533	3	N	6					60
							7	9									
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 1 RRCID -> 115080 COMPL. DATE 12/16/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7746 - 7893

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

K&H "1570" WELL #: 2 RRCID -> 131312 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 7252 - 7257

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

CATTO HEIRS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 143155 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7842 - 8128

10	3100	N	2529	-0-	-571	1102	2520	2	9	9	Y	8					53
11	3086	X	1984	-0-	-1102	-0-	1973	2	11	9	Y	10					63
12	2387	X	2256	-0-	-131	-0-	2252	2	4	9	Y	4					67
01	2729	X	2729	-0-	-0-	-0-	2728	2	1	9	Y	1					68
02	2703	X	2703	-0-	-0-	-0-	2680	2	23	9	Y	21					89
*03	2958	X	2958	-0-	-0-	-0-	2952	2	6	9	Y	5					94

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
10	2131	N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	2			Y	-0-					-0-
11	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	2221	2			Y	-0-					-0-
12	1109	N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	2			Y	-0-					-0-
01	2139	N	1560	-0-	-579	-0-	1560	2			Y	-0-					-0-
02	2072	N	1209	-0-	-863	-0-	1209	2			Y	-0-					-0-
*03	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-					-0-

KILLAM MINERAL FEE "601" WELL #: 2 RRCID -> 148849 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7678 - 8020

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

K & H FEE "2042" WELL #: 3-C RRCID -> 149325 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7844 - 8162

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	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

10	5618	X	5618	-0-	-0-	-0-	5559	2	59	9	Y	54					129
11	5543	X	5543	-0-	-0-	-0-	5514	2	29	9	Y	26					155
12	6572	X	4653	-0-	-1919	-0-	4594	2	59	9	Y	54					209
01	6572	X	6524	-0-	-48	-0-	6467	2	57	9	Y	52					261
02	5936	X	4914	-0-	-1022	-0-	4853	2	61	9	Y	55	189	1			127
*03	6150	X	6150	-0-	-0-	-0-	6084	2	66	9	Y	60					187

K&H FEE "574" WELL #: 1 RRCID -> 160856 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 8836 PERF. 7712 - 7732

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KILLAM & HURD FEE "D" 1248 WELL #: 1 RRCID -> 213648 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8760 - 8780

10	1254	N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	2			Y	-0-					-0-
11	1106	N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2			Y	-0-					-0-
12	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			Y	-0-					-0-
01	1240	N	967	-0-	-273	-0-	967	2			Y	-0-					-0-
02	1036	N	924	-0-	-112	-0-	924	2			Y	-0-					-0-
03	1054	N	1032	-0-	-22	-0-	1032	2			Y	-0-					-0-

KILLAM-HURD FEE 1612 WELL #: 2 RRCID -> 214268 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7253 - 7432

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

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

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	2310	N	2310	-0-	-0-	-0-	2297	2	13	9	Y	12					32
11	2302	N	2302	-0-	-0-	-0-	2293	2	9	9	Y	8					40
12	2256	N	2256	-0-	-0-	-0-	2250	2	6	9	Y	5					45
01	2325	N	2057	-0-	-268	-0-	2050	2	7	9	Y	6	34	1			17
02	2156	N	1824	-0-	-332	-0-	1818	2	6	9	Y	5					22
03	2263	N	2120	-0-	-143	-0-	2108	2	12	9	Y	11					33

K&H FEE "574" WELL #: 3 RRCID -> 270169 COMPL. DATE 02/28/2013 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7320 - 7326

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL 'C' WELL #: 9 RRCID -> 277572 COMPL. DATE 06/19/2015 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7170 - 7180

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	6537	X	6537	-0-	-0-	-0-	474	1	6028	2	Y	32	23	1			29
							35	9									
11	6210	X	6210	-0-	-0-	-0-	438	1	5743	2	Y	26	23	1			32
							29	9									
12	6054	X	6054	-0-	-0-	-0-	393	1	5629	2	Y	29	40	1			21
							32	9									
01	6541	X	5696	-0-	-845	-0-	392	1	5276	2	Y	25	21	1			25
							28	9									
02	5908	X	4891	-0-	-1017	-0-	343	1	4527	2	Y	19	21	1			23
							21	9									
03	6541	X	4643	-0-	-1898	-0-	360	1	4272	2	Y	10	18	1			15
							11	9									

K & H FEE 'D' G.U. 1 WELL #: 1859 RRCID -> 281193 COMPL. DATE 08/03/2016 TOTAL DEPTH 8939 PERF. 7248 - 7258

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	5138	2	23	9	Y	21					128
11	7380	X	4664	-0-	-2716	-0-	4652	2	12	9	Y	11					139
12	6541	X	4829	-0-	-1712	-0-	4820	2	9	9	Y	8					147
01	5487	X	4086	-0-	-1401	-0-	4076	2	10	9	Y	9	105	1			51
02	4956	X	4121	-0-	-835	-0-	4111	2	10	9	Y	9					60
03	5146	X	4454	-0-	-692	-0-	4434	2	20	9	Y	18					78

VIRGINIA (FRIO CONS.) 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY 891175
TATTON, V. H. WELL #: 1 RRCID -> 035977 COMPL. DATE 02/19/1950 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 3 RRCID -> 036287 COMPL. DATE 02/07/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9588 - 9592

MO	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	390					Y	139	114	1			75
11	390	N	-0-	-0-	-390	-0-					Y	98	90	1			83
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	137	113	1			107
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					107

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
TATTON, V. H. WELL #: 15 L RRCID -> 038645 COMPL. DATE 03/15/1966 TOTAL DEPTH 12335 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

10	DLQ	G-10	231	-0-	231	745	79 4	1 9	148	2	Y	4	12	1			15
11	806	X	61	-0-	-745	-0-	17 12	1 9	32	2	Y	11	9	1			17
*12	53	X	53	-0-	-0-	-0-	18	1	35	2	Y	-0-					17
01	496	X	NO RPT	-0-	-496	-0-					Y	NO RPT					17
02	196	X	NO RPT	-0-	-196	-0-					Y	NO RPT					17
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT					17

TATTON, V. H. WELL #: 19F RRCID -> 153500 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 11017 PERF. 8522 - 8747

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

TATTON, V. H. WELL #: 21 RRCID -> 155754 COMPL. DATE 07/28/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8984 - 9276

10	DLQ	G-10	266	-0-	266	1016	77 45	1 9	144	2	Y	41	39	1			32
11	1104	N	88	-0-	-1016	-0-	17 40	1 9	31	2	Y	36	32	1			36
*12	113	N	113	-0-	-0-	-0-	18 61	1 9	34	2	Y	55	46	1			45
01	279	N	NO RPT	-0-	-279	-0-					Y	NO RPT					45
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					45

VIRGINIA (FRIO CONS.) //CONT.// 93972 025 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ARANSAS
WAGNER OIL COMPANY //CONT.// 891175
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
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	98	91	1			58
11	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	78	72	1			64
12	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	114	97	1			81
01	DLQ G-10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					81

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	248	N	191	-0-	-57	-0-	68	1	123	2	Y	-0-					-0-
11	210	N	190	-0-	-20	-0-	60	1	130	2	Y	-0-					-0-
12	186	N	177	-0-	-9	-0-	55	1	122	2	Y	-0-					-0-
01	210	N	210	-0-	-0-	-0-	54	1	156	2	Y	-0-					-0-
02	253	N	253	-0-	-0-	-0-	61	1	192	2	Y	-0-					-0-
*03	274	N	274	-0-	-0-	-0-	66	1	208	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
10	15540	X	15540	-0-	-0-	-0-	15540	2			N	-0-					-0-
11	14551	X	14551	-0-	-0-	-0-	14551	2			N	-0-					-0-
12	14602	X	14602	-0-	-0-	-0-	14602	2			N	-0-					-0-
01	13932	X	13932	-0-	-0-	-0-	13932	2			N	-0-					-0-
02	11397	X	11397	-0-	-0-	-0-	11397	2			N	-0-					-0-
*03	13261	X	13261	-0-	-0-	-0-	13261	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 06/27/1977 TOTAL DEPTH 3827 PERF. 1454 - 1464

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3			N	-0-					13
11	486	N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-					13
12	631	N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					13
01	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	3			N	-0-					13
02	499	N	499	-0-	-0-	-0-	499	3			N	-0-					13
*03	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			N	-0-					13

BENAVIDES TRACT 4 WELL #: 4 RRCID -> 119703 COMPL. DATE 08/10/1985 TOTAL DEPTH 6981 PERF. 6082 - 6154

10	2263	X	1496	-0-	-767	-0-	350	1	1146	3	N	-0-					43
11	1920	X	615	-0-	-1305	-0-	176	1	439	3	N	-0-					43
12	1736	X	580	-0-	-1156	-0-	179	1	401	3	N	-0-					43
01	1736	X	-0-	-0-	-1736	-0-					N	-0-					43
02	1344	X	1138	-0-	-206	-0-	291	1	847	3	N	-0-					43
03	1488	X	1095	-0-	-393	-0-	272	1	817	3	N	5					48
							6	9									

ACEVEDO-HAERING WELL #: 4 RRCID -> 143907 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 6810 PERF. 5827 - 5956

10	4216	X	3350	-0-	-866	-0-	609	1	2739	3	N	2					127
							2	9									
11	4080	X	3175	-0-	-905	-0-	574	1	2601	3	N	-0-					127
12	4216	X	2464	-0-	-1752	-0-	469	1	1995	3	N	-0-					127
01	3937	X	688	-0-	-3249	-0-	159	1	529	3	N	-0-					127
02	3500	X	423	-0-	-3077	-0-	97	1	326	3	N	-0-					127
03	3348	X	203	-0-	-3145	-0-	50	1	153	3	N	-0-					127

HAERING-MARTIN WELL #: 3 RRCID -> 144752 COMPL. DATE 02/09/1993 TOTAL DEPTH 6664 PERF. 6274 - 6397

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 8 RRCID -> 153185 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 6590 - 6594

10	2759	X	2696	-0-	-63	-0-	490	1	2206	3	N	-0-					3
11	2670	X	2595	-0-	-75	-0-	469	1	2125	3	N	1	1	8			3
							1	9									
12	2759	X	2707	-0-	-52	-0-	515	1	2190	3	N	2	2	8			3
							2	9									
01	2759	X	2454	-0-	-305	-0-	567	1	1887	3	N	-0-					3
02	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	616	1	2062	3	N	1	1	8			3
							1	9									
*03	2704	X	2704	-0-	-0-	-0-	668	1	2033	3	N	3	3	8			3
							3	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313

ACEVEDO-HAERING WELL #: 9 RRCID -> 154634 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6088 - 6229

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

ACEVEDO-HAERING WELL #: 2 RRCID -> 157711 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6082 - 6090

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MCKENDRICK, W. H. WELL #: 22 RRCID -> 163711 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6268 - 6384

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	899	X	885	-0-	-14	-0-	190	1	695	3	N	-0-					-0-
11	810	X	802	-0-	-8	-0-	175	1	627	3	N	-0-					-0-
12	884	X	884	-0-	-0-	-0-	188	1	696	3	N	-0-					-0-
01	912	X	912	-0-	-0-	-0-	196	1	716	3	N	-0-					-0-
02	812	X	804	-0-	-8	-0-	175	1	629	3	N	-0-					-0-
03	899	X	862	-0-	-37	-0-	197	1	665	3	N	-0-					-0-

HACHAR, D. D. WELL #: 35 RRCID -> 174296 COMPL. DATE 09/02/1999 TOTAL DEPTH 7135 PERF. 6203 - 6272

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1116	X	857	-0-	-259	-0-	178	1	677	3	N	2					37
							2	9									
11	1020	X	985	-0-	-35	-0-	248	1	736	3	N	1					38
							1	9									
12	1054	X	965	-0-	-89	-0-	258	1	705	3	N	2					40
							2	9									
01	1157	X	1157	-0-	-0-	-0-	287	1	868	3	N	2					42
							2	9									
02	1022	X	1022	-0-	-0-	-0-	240	1	771	3	N	10					52
							11	9									
*03	1161	X	1161	-0-	-0-	-0-	315	1	834	3	N	11					63
							12	9									

MCKENDRICK-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 179590 COMPL. DATE 08/08/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 6306 - 6393

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5766	X	5511	-0-	-255	-0-	246	1	5265	3	N	-0-					112
11	5460	X	5452	-0-	-8	-0-	237	1	5141	3	N	67					179
							74	9									
12	5642	X	5223	-0-	-419	-0-	228	1	4967	3	N	25					204
							28	9									
01	5642	X	5289	-0-	-353	-0-	226	1	5023	3	N	36					240
							40	9									
02	5096	X	4977	-0-	-119	-0-	223	1	4719	3	N	32					272
							35	9									
*03	5675	X	5675	-0-	-0-	-0-	248	1	5425	3	N	2	189	1			85
							2	9									

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
COLUMBUS ENERGY, LLC //CONT.// 169313
BMT WELL #: 16 RRCID -> 191487 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6917 - 7576

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3565	X	3090	-0-	-475	-0-	143	1	2937	3	N	9					59
							10	9									
11	3270	X	2839	-0-	-431	-0-	130	1	2699	3	N	9					68
							10	9									
12	3379	X	3077	-0-	-302	-0-	139	1	2923	3	N	14					82
							15	9									
01	3379	X	2868	-0-	-511	-0-	128	1	2726	3	N	13	85	1			10
							14	9									
02	2884	X	2769	-0-	-115	-0-	128	1	2641	3	N	-0-					10
*03	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	140	1	3049	3	N	28					38
							31	9									

MACMAHON WELL #: 1ST RRCID -> 202134 COMPL. DATE 03/15/2004 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6413 - 6434

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

MACMAHON "C" WELL #: 4 RRCID -> 204752 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6000 - 6014

10	868	X	80	-0-	-788	-0-	32	1	48	3	N	-0-					62
11	840	X	-0-	-0-	-840	-0-					N	-0-					62
12	527	X	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					62
01	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-					62
02	868	X	126	-0-	-742	-0-	20	1	106	3	N	-0-					62
*03	389	X	389	-0-	-0-	-0-	28	1	361	3	N	-0-					62

MACMAHON "A" WELL #: 2 RRCID -> 208738 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6399 - 6452

10	1827	X	1827	-0-	-0-	-0-	1821	3	6	9	N	5					34
11	1530	X	433	-0-	-1097	-0-	433	3			N	-0-					34
12	1581	X	524	-0-	-1057	-0-	524	3			N	-0-					34
01	961	X	552	-0-	-409	-0-	542	3	10	9	N	9					43
02	1652	X	-0-	-0-	-1652	-0-					N	-0-					43
03	1829	X	926	-0-	-903	-0-	925	3	1	9	N	1					44

MACMAHON "D" WELL #: 5 RRCID -> 208750 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 6804 PERF. 6060 - 6911

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	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

10	1333	N	1059	-0-	-274	-0-	149	1	910	3	Y	-0-					15
11	1032	N	1032	-0-	-0-	-0-	137	1	895	3	Y	-0-					15
12	1209	N	961	-0-	-248	-0-	136	1	825	3	Y	-0-					15
01	1054	N	995	-0-	-59	-0-	130	1	865	3	Y	-0-					15
02	952	N	608	-0-	-344	-0-	95	1	513	3	Y	-0-					15
03	961	N	NO RPT	-0-	-961	-0-					Y	NO RPT					15

VOLZ (LOBO) //CONT.// 94095 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
MACMAHON, P.A. WELL #: 9 RRCID -> 150070 COMPL. DATE 06/30/1994 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6195 - 6398

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	682	N	599	-0-	-83	-0-	84	1	515	3	Y	-0-					13
11	660	N	603	-0-	-57	-0-	79	1	524	3	Y	-0-					13
12	682	N	599	-0-	-83	-0-	85	1	514	3	Y	-0-					13
01	607	N	607	-0-	-0-	-0-	80	1	527	3	Y	-0-					13
02	598	N	598	-0-	-0-	-0-	94	1	504	3	Y	-0-					13
03	589	N	NO RPT	-0-	-589	-0-					Y	NO RPT					13

MACMAHON, P. A. WELL #: 8 RRCID -> 150508 COMPL. DATE 05/07/1994 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 6214 - 6468

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	137	N	137	-0-	-0-	-0-	18	1	119	3	Y	-0-					16
11	131	N	131	-0-	-0-	-0-	17	1	114	3	Y	-0-					16
12	93	N	48	-0-	-45	-0-	6	1	42	3	Y	-0-					16
01	140	N	140	-0-	-0-	-0-	18	1	122	3	Y	-0-					16
02	131	N	131	-0-	-0-	-0-	20	1	111	3	Y	-0-					16
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT					16

MERIT ENERGY COMPANY 561136
MARTIN-VOLZ FEE WELL #: 1 RRCID -> 104050 COMPL. DATE 11/12/1982 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6167 - 6325

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	1271	X	1001	-0-	-270	-0-	1001	2			N	-0-					1
*06	1230	X	1208	-0-	-22	-0-	1208	2			N	-0-					1
*07	1271	X	1195	-0-	-76	-0-	1195	2			N	-0-					1
*08	1271	X	1211	-0-	-60	-0-	1211	2			N	-0-					1
*09	1200	X	1175	-0-	-25	-0-	1174	2	1	9	N	1					-0-
*10	1240	X	1108	-0-	-132	-0-	1108	2			N	-0-					-0-
*11	1200	X	1001	-0-	-199	-0-	1001	2			N	-0-					-0-
*12	1209	X	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-					-0-
*01	1209	X	1063	-0-	-146	-0-	1063	2			N	-0-					-0-
*02	1092	X	919	-0-	-173	-0-	919	2			N	-0-					-0-
03	1116	X	1008	-0-	-108	-0-	1008	2			N	-0-					-0-

BENAVIDES, R.V. WELL #: 7 RRCID -> 116595 COMPL. DATE 04/19/1985 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6201 - 6714

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*05	837	N	560	-0-	-277	-0-	560	2			N	-0-					-0-
*06	700	N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			N	-0-					-0-
*07	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			N	-0-					-0-
*08	669	N	669	-0-	-0-	-0-	669	2			N	-0-					-0-
*09	691	N	691	-0-	-0-	-0-	691	2			N	-0-					-0-
*10	651	N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-					-0-
*11	660	N	620	-0-	-40	-0-	620	2			N	-0-					-0-
*12	713	N	663	-0-	-50	-0-	663	2			N	-0-					-0-
*01	626	N	626	-0-	-0-	-0-	626	2			N	-0-					-0-
*02	588	N	583	-0-	-5	-0-	583	2			N	-0-					-0-
03	651	N	559	-0-	-92	-0-	559	2			N	-0-					-0-

VOLZ (LOWER WILCOX) 94095 510 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WEBB
HILCORP ENERGY COMPANY 386310
MALAKOFF UNIT WELL #: 2 RRCID -> 151971 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7110 PERF. 6154 - 6618

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	341	N	323	-0-	-18	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
11	330	N	308	-0-	-22	-0-	308	3			Y	-0-					-0-
12	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	3			Y	-0-					-0-
01	335	N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			Y	-0-					-0-
02	323	N	323	-0-	-0-	-0-	323	3			Y	-0-					-0-
03	341	N	NO RPT	-0-	-341	-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
10	744	#	720	-0-	-24	-0-	125	1	595	2	N	-0-					-0-
11	764	R	764	-0-	-0-	-0-	128	1	636	2	N	-0-					-0-
12	744	#	659	-0-	-85	-0-	121	1	538	2	N	-0-					-0-
01	718	R	718	-0-	-0-	-0-	135	1	583	2	N	-0-					-0-
02	700	N	534	-0-	-166	-0-	96	1	438	2	N	-0-					-0-
03	651	N	584	-0-	-67	-0-	114	1	470	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					145
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226382 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10292 - 10530

10	2488	X	2488	-0-	-0-	-0-	1322 113	1 9	1053	2	Y	103	47	1			145
11	1968	X	1968	-0-	-0-	-0-	1229 67	1 9	672	2	Y	61	85	1			121
12	2137	X	2137	-0-	-0-	-0-	1303 111	1 9	723	2	Y	101	57	1			165
01	2480	X	2230	-0-	-250	-0-	1321 87	1 9	822	2	Y	79	150	1			94
02	2240	X	1810	-0-	-430	-0-	1120 39	1 9	651	2	Y	35	49	1			80
03	2480	X	1467	-0-	-1013	-0-	1053 114	1 9	300	2	Y	104	36	1			148

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230861 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10478 - 11020

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

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 #: 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
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

PALO BLANCO GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233101 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 11438 PERF.10548 - 10770

10	3317	X	2365	-0-	-952	-0-	607 1 133 9	1625	2	Y	121	147	1			258
11	3210	X	3137	-0-	-73	-0-	687 1 193 9	2257	2	Y	175	107	1			326
12	3596	X	3216	-0-	-380	-0-	698 1 152 9	2366	2	Y	138	129	1			335
01	3596	X	2966	-0-	-630	-0-	653 1 179 9	2134	2	Y	163	236	1			262
02	3248	X	2955	-0-	-293	-0-	631 1 173 9	2151	2	Y	157	145	1			274
*03	3353	X	3353	-0-	-0-	-0-	929 1 94 9	2330	2	Y	85	156	1			203

FLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236859 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10497 - 10548

10	778	N	778	-0-	-0-	-0-	211 1 3 9	564	2	N	3					284
11	665	N	665	-0-	-0-	-0-	154 1 6 9	505	2	N	5					289
12	806	N	617	-0-	-189	-0-	138 1 11 9	468	2	N	10					299
01	775	N	711	-0-	-64	-0-	166 1 3 9	542	2	N	3					302
02	807	N	807	-0-	-0-	-0-	181 1 10 9	616	2	N	9	193	1			118
03	620	N	515	-0-	-105	-0-	145 1 7 9	363	2	N	6					124

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

10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

WADE CITY (2300) 94510 592 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: JIM WELLS
ALARON ENERGY, INC. 010450
SCHMIDT, H.G. WELL #: 1 RRCID -> 079420 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2422 - 2428

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	H15 VIOL		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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WEATHERBY (WILCOX P) 95580 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: DUVAL
SAN ISIDRO DEVELOPMENT CO, L. C. 745991
GARCIA UNIT WELL #: 1 RRCID -> 281785 COMPL. DATE 10/26/2016 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 10567 - 10608

10	70618	#	36510	-0-	-34108	-0-	36349	2	161	9	N	146	375	1			355
11	68340	#	27760	-0-	-40580	-0-	27749	2	11	9	N	10					365
12	62558	#	26657	-0-	-35901	-0-	26657	2			N	-0-	186	1			179
01	36518	#	-0-	-0-	-36518	-0-					N	-0-					179
02	37988	R	37988	-0-	-0-	-0-	37956	2	32	9	N	29					208
03	36518	#	3938	-0-	-32580	-0-	3930	2	8	9	N	7					215

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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					43
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLIAMS, D. C. WELL #: 1 RRCID -> 014979 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9926 PERF. 8299 - 8930

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134214 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8874 - 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135967 COMPL. DATE 08/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 8309

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	472	N	472	-0-	-0-	-0-	34	1	438	2	N	-0-			170
11	570	N	467	-0-	-103	-0-	51	1	416	2	N	-0-			170
12	649	N	649	-0-	-0-	-0-	35	1	614	2	N	-0-			170
01	598	N	598	-0-	-0-	-0-	65	1	533	2	N	-0-			170
02	691	N	691	-0-	-0-	-0-	170	1	521	2	N	-0-			170
*03	694	N	694	-0-	-0-	-0-	47	1	647	2	N	-0-			170

MALONE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151537 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 9030 - 9038

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

H. A. HENRY UNIT WELL #: 5-T RRCID -> 151594 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8538 - 8544

10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			245

WESLACO, NORTH (FRIO CONS.) //CONT.// 96440 010 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION //CONT.// 216748
LOCKHART GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 156931 COMPL. DATE 01/11/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8678 - 8688

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	31	N	13	-0-	-18	-0-	1	1	12	2	Y	-0-					60
11	30	N	29	-0-	-1	-0-	3	1	26	2	Y	-0-					60
12	31	N	9	-0-	-22	-0-	9	2			Y	-0-					60
01	13	N	12	-0-	-1	-0-	1	1	8	2	Y	3					63
							3	9									
02	28	N	19	-0-	-9	-0-	4	1	15	2	Y	-0-					63
*03	30	N	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	Y	-0-					63

LOCKHART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172283 COMPL. DATE 06/22/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8438 - 8666

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					143
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					34
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	306	-0-	306	306	21	1	285	2	N	-0-					-0-

WESLACO, NORTH (10,200) 96440 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175531 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10216 - 10251

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					183
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82

WESLACO, NORTH (11,000) 96440 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
DEWBRE PETROLEUM CORPORATION 216748
HARRIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 223514 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12756 PERF.10915 - 10986

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (WILLIS) 96444 090 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC 879035
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 045452 COMPL. DATE 10/26/1962 TOTAL DEPTH 9100 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	651	N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	4					366
11	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	4					370
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11					381
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8					389
02	20	N	20	-0-	-0-	-0-	1 17	1 9	2	2	Y	15					404
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					404

WESLACO, SOUTH (7400) 96444 180 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 36 RRCID -> 262780 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7300 - 7376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3751	X	3675	-0-	-76	-0-	3675	2			N	-0-					44
11	3630	X	3025	-0-	-605	-0-	3025	2			N	-0-					44
12	3813	X	3436	-0-	-377	-0-	3436	2			N	-0-					44
01	3813	X	3642	-0-	-171	-0-	3642	2			N	-0-					44
02	3444	X	2786	-0-	-658	-0-	2786	2			N	-0-					44
03	3689	X	NO RPT	-0-	-3689	-0-					N	NO RPT					44

WESLACO, SOUTH (7500) 96444 187 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 35T RRCID -> 247938 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7482 - 7486

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WESLACO, SOUTH (7900) 96444 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HIDALGO
KALER ENERGY CORP. 450261
SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 39 RRCID -> 258078 COMPL. DATE 10/05/2010 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7822 - 7831

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					51
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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

10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

10	19561	X	18598	-0-	-963	-0-	18565	2	33	9	N	30					76
11	18360	X	18156	-0-	-204	-0-	18112	2	44	9	N	40					116
12	19034	X	18931	-0-	-103	-0-	18894	2	37	9	N	34					150
01	19034	X	18350	-0-	-684	-0-	18320	2	30	9	N	27	177	1			-0-
02	17192	X	16220	-0-	-972	-0-	16188	2	32	9	N	29					29
03	18941	X	NO RPT	-0-	-18941	-0-					N	NO RPT					29

SOUTH WESLACO GAS UNIT WELL #: 38 RRCID -> 242309 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9371 - 9400

10	2438	N	2438	-0-	-0-	-0-	2438	2			N	-0-					31
11	2122	N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-					31
12	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					31
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	2614	2			N	-0-					31
02	2165	N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	2			N	-0-					31
03	2077	N	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					31

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

10	8401	X	7878	-0-	-523	-0-	1860	1	6014	2	Y	4					397
							4	9									
11	8130	X	7569	-0-	-561	-0-	1800	1	5765	2	Y	4					401
							4	9									
12	8401	X	7531	-0-	-870	-0-	1860	1	5659	2	Y	11					412
							12	9									
01	7998	X	7325	-0-	-673	-0-	1860	1	5456	2	Y	8					420
							9	9									
02	7168	X	7003	-0-	-165	-0-	1679	1	5307	2	Y	15					435
							17	9									
03	7874	X	NO RPT	-0-	-7874	-0-					Y	NO RPT					435

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
10	341	N	163	-0-	-178	-0-	39	1	123	2	Y	1					2
							1	9									
11	270	N	197	-0-	-73	-0-	49	1	147	2	Y	1					3
							1	9									
12	557	N	557	-0-	-0-	-0-	144	1	395	2	Y	16	11	1			8
							18	9									
01	255	N	255	-0-	-0-	-0-	69	1	186	2	Y	-0-					8
02	207	N	207	-0-	-0-	-0-	61	1	144	2	Y	2	4	1			6
							2	9									
*03	434	N	176	-0-	-258	-0-	52	1	123	2	Y	1	3	1			4
							1	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 237076 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8018 - 8708

10	6863	X	6863	-0-	-0-	-0-	1644	1	5160	2	Y	54					111
							59	9									
11	6330	X	6330	-0-	-0-	-0-	1573	1	4704	2	Y	48					159
							53	9									
12	6002	X	6002	-0-	-0-	-0-	1549	1	4259	2	Y	176	124	1			211
							194	9									
01	7816	X	7816	-0-	-0-	-0-	2117	1	5699	2	Y	-0-					211
02	6732	X	6732	-0-	-0-	-0-	1988	1	4705	2	Y	35	129	1			117
							39	9									
*03	7659	X	7659	-0-	-0-	-0-	2247	1	5338	2	Y	67	141	1			43
							74	9									

ATCHISON ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 237445 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8042 - 8784

10	1087	N	1087	-0-	-0-	-0-	260	1	817	2	Y	9					30
							10	9									
11	978	N	978	-0-	-0-	-0-	243	1	727	2	Y	7					37
							8	9									
12	899	N	125	-0-	-774	-0-	32	1	89	2	Y	4	3	1			38
							4	9									
01	1085	N	73	-0-	-1012	-0-	20	1	53	2	Y	-0-					38
02	924	N	40	-0-	-884	-0-	12	1	28	2	Y	-0-	1	1			37
*03	124	N	67	-0-	-57	-0-	20	1	47	2	Y	-0-	1	1			36

ATCHISON ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 242012 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 9058 PERF. 8084 - 8772

10	1544	N	1544	-0-	-0-	-0-	370	1	1161	2	Y	12					14
							13	9									
11	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	370	1	1108	2	Y	12					26
							13	9									
12	1426	N	1348	-0-	-78	-0-	348	1	957	2	Y	39	28	1			37
							43	9									
01	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	435	1	1171	2	Y	-0-					37
02	1566	N	1566	-0-	-0-	-0-	461	1	1091	2	Y	13	28	1			22
							14	9									
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	516	1	1227	2	Y	15	32	1			5
							17	9									

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
BLUESTONE NATURAL RES. II, LLC //CONT.// 076861

ATCHISON ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 242238 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8020 - 8699

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	664	N	165	-0-	-499	-0-	40	1	124	2	Y	1					2
							1	9									
11	150	N	92	-0-	-58	-0-	23	1	68	2	Y	1					3
							1	9									
12	155	N	125	-0-	-30	-0-	32	1	89	2	Y	4	3	1			4
							4	9									
01	155	N	106	-0-	-49	-0-	29	1	77	2	Y	-0-					4
02	84	N	81	-0-	-3	-0-	24	1	57	2	Y	-0-	1	1			3
*03	124	N	120	-0-	-4	-0-	36	1	84	2	Y	-0-	2	1			1

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
10	175	N	175	-0-	-0-	-0-	42	1	131	2	Y	2					4
							2	9									
11	226	N	226	-0-	-0-	-0-	56	1	169	2	Y	1					5
							1	9									
12	217	N	213	-0-	-4	-0-	55	1	151	2	Y	6	4	1			7
							7	9									
01	219	N	219	-0-	-0-	-0-	59	1	160	2	Y	-0-					7
02	224	N	190	-0-	-34	-0-	56	1	132	2	Y	2	4	1			5
							2	9									
*03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	71	1	168	2	Y	3	5	1			3
							3	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
10	254	N	254	-0-	-0-	-0-	61	1	191	2	Y	2					4
							2	9									
11	239	N	239	-0-	-0-	-0-	59	1	178	2	Y	2					6
							2	9									
12	222	N	222	-0-	-0-	-0-	57	1	157	2	Y	7	5	1			8
							8	9									
01	277	N	277	-0-	-0-	-0-	75	1	202	2	Y	-0-					8
02	245	N	245	-0-	-0-	-0-	72	1	171	2	Y	2	5	1			5
							2	9									
03	217	N	200	-0-	-17	-0-	59	1	139	2	Y	2	4	1			3
							2	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
10	100	N	100	-0-	-0-	-0-	24	1	75	2	Y	1					26
							1	9									
11	90	N	72	-0-	-18	-0-	18	1	54	2	Y	-0-					26
12	50	N	50	-0-	-0-	-0-	13	1	37	2	Y	-0-					26
01	93	N	78	-0-	-15	-0-	21	1	57	2	Y	-0-					26
02	93	N	93	-0-	-0-	-0-	28	1	65	2	Y	-0-					26
*03	67	N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	Y	-0-					26

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
10	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	320	1	1003	2	Y	11					28
							12	9									
11	1320	N	1230	-0-	-90	-0-	305	1	911	2	Y	13					41
							14	9									
12	1302	N	627	-0-	-675	-0-	167	1	460	2	Y	-0-					41
01	1333	N	22	-0-	-1311	-0-	6	1	16	2	Y	-0-					41
02	1148	N	4	-0-	-1144	-0-	1	1	3	2	Y	-0-					41
03	620	N	82	-0-	-538	-0-	24	1	58	2	Y	-0-					41

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
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
10	279	X	260	-0-	-19	-0-	72	1	188	3	N	-0-					158
11	270	X	185	-0-	-85	-0-	13	1	171	2	N	1					159
							1	9									
12	248	X	194	-0-	-54	-0-	26	1	168	2	N	-0-					159
*01	134	X	134	-0-	-0-	-0-	39	1	95	2	N	-0-					159
02	224	X	154	-0-	-70	-0-	36	1	118	2	N	-0-					159
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					159

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					147
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	184	N	184	-0-	-0-	-0-	17	1	167	3	N	-0-					13
11	102	N	102	-0-	-0-	-0-	23	1	79	2	N	-0-					13
12	154	N	154	-0-	-0-	-0-	26	1	128	2	N	-0-					13
*01	110	N	110	-0-	-0-	-0-	39	1	71	2	N	-0-					13
*02	114	N	114	-0-	-0-	-0-	36	1	78	2	N	-0-					13
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					42
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

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
10	558	X	239	-0-	-319	-0-	22	1	217	3	N	-0-					137
11	540	X	392	-0-	-148	-0-	47	1	345	2	N	-0-					137
12	558	X	352	-0-	-206	-0-	38	1	314	2	N	-0-					137
*01	423	X	423	-0-	-0-	-0-	42	1	381	2	N	-0-					137
02	392	X	388	-0-	-4	-0-	40	1	348	2	N	-0-					137
03	248	X	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETERS A 724 WELL #: 4 RRCID -> 233190 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 7990 - 9360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	279	X	196	-0-	-83	-0-	24	1	172	3	N	-0-					184
11	435	X	435	-0-	-0-	-0-	47	1	388	2	N	-0-					184
12	426	X	426	-0-	-0-	-0-	38	1	388	2	N	-0-					184
*01	510	X	510	-0-	-0-	-0-	42	1	468	2	N	-0-					184
*02	460	X	460	-0-	-0-	-0-	40	1	420	2	N	-0-					184
03	186	X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					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
10	1044	N	1044	-0-	-0-	-0-	84	1	960	3	N	-0-					135
11	451	N	451	-0-	-0-	-0-	78	1	373	2	N	-0-					135
12	856	N	856	-0-	-0-	-0-	26	1	830	2	N	-0-					135
*01	489	N	489	-0-	-0-	-0-	39	1	450	2	N	-0-					135
*02	605	N	605	-0-	-0-	-0-	36	1	569	2	N	-0-					135
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					26

WEST TIGER (WILCOX CONS.) //CONT.// 96558 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: DUVAL
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC //CONT.// 197688

PETERS A 724 WELL #: 5 RRCID -> 241630 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8058 - 9610

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	434	X	168	-0-	-266	-0-	24	1	144	3	N	-0-					43
11	420	X	181	-0-	-239	-0-	47	1	134	2	N	-0-					43
12	434	X	185	-0-	-249	-0-	38	1	147	2	N	-0-					43
*01	223	X	223	-0-	-0-	-0-	42	1	181	2	N	-0-					43
02	196	X	196	-0-	-0-	-0-	40	1	156	2	N	-0-					43
03	155	X	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT					43

PETERS A 1703 WELL #: 3 RRCID -> 242178 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7890 - 7997

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	79	1	935	3	N	-0-					163
11	1131	N	1131	-0-	-0-	-0-	13	1	1118	2	N	-0-					163
12	1128	N	1128	-0-	-0-	-0-	38	1	1090	2	N	-0-					163
*01	632	N	632	-0-	-0-	-0-	39	1	593	2	N	-0-					163
*02	761	N	761	-0-	-0-	-0-	36	1	725	2	N	-0-					163
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					163

PETERS A 1721 WELL #: 6 RRCID -> 242226 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7856 - 7867

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					150

PETERS A 1703 WELL #: 4 RRCID -> 242571 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7870 - 7966

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	967	N	967	-0-	-0-	-0-	79	1	888	3	N	-0-					55
11	720	N	720	-0-	-0-	-0-	13	1	707	2	N	-0-					55
12	726	N	726	-0-	-0-	-0-	38	1	688	2	N	-0-					55
*01	410	N	410	-0-	-0-	-0-	39	1	371	2	N	-0-					55
*02	507	N	507	-0-	-0-	-0-	36	1	471	2	N	-0-					55
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					55

PETERS A 1722 WELL #: 1 RRCID -> 242857 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7890 - 8113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					86
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					86

PETERS A 724 WELL #: 11 RRCID -> 246030 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8024 - 8274

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	589	X	285	-0-	-304	-0-	24	1	261	3	N	-0-					106
11	570	X	305	-0-	-265	-0-	47	1	258	2	N	-0-					106
12	434	X	287	-0-	-147	-0-	38	1	249	2	N	-0-					106
*01	350	X	350	-0-	-0-	-0-	42	1	308	2	N	-0-					106
*02	316	X	316	-0-	-0-	-0-	40	1	276	2	N	-0-					106
03	279	X	NO RPT	-0-	-279	-0-					N	NO RPT					106

PETERS A 1703 WELL #: 2 RRCID -> 249406 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7969 - 8081

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
11	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					18

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
03	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
10	4030	X	4030	-0-	-0-	-0-	4030	2			N	-0-					-0-
11	5631	X	5631	-0-	-0-	-0-	5631	2			N	-0-					-0-
12	3472	X	1908	-0-	-1564	-0-	1908	2			N	-0-					-0-
01	4030	X	899	-0-	-3131	-0-	899	2			N	-0-					-0-
02	5264	X	843	-0-	-4421	-0-	843	2			N	-0-					-0-
03	5828	X	2522	-0-	-3306	-0-	2522	2			N	-0-					-0-

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
10	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					159
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SANCHEZ OIL & GAS CORPORATION 747012
PETERS A 2021 WELL #: 4 RRCID -> 242017 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7930 - 8510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
11	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
12	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					61
01	0		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	61	7			-0-
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_____ 03/21/2016 - P/A 03/21/16

WHITE POINT (3200) 96978 456 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 10 RRCID -> 223058 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3212 - 3218

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE POINT (4000) 96978 760 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
ANDERSON OIL LTD. 022499
HUNTER WELL #: 7 RRCID -> 140397 COMPL. DATE 03/09/1993 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3410 - 3462

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT EAST (B-95) 96979 005 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON SPEER FEE WELL #: 9 F RRCID -> 078957 COMPL. DATE 09/19/1978 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1955 - 1967

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED) 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
DALLAS PETROLEUM GROUP, LLC 197688
KIRK GAS UNIT WELL #: A 1 L RRCID -> 085367 COMPL. DATE 10/22/1979 TOTAL DEPTH 12804 PERF.11176 - 11260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KIRK GAS UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 094731 COMPL. DATE 05/16/1981 TOTAL DEPTH 11353 PERF.10748 - 11030

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3854	X	3854	-0-	-0-	-0-	3399	2	455	9	N	414	397	1			127
11	4076	X	4076	-0-	-0-	-0-	332	1	3438	2	N	278	198	1			207
							306	9									
12	2487	X	2487	-0-	-0-	-0-	125	1	2107	2	N	232	383	1			56
							255	9									
*01	3172	X	3172	-0-	-0-	-0-	389	1	2423	2	N	327	383	1			-0-
							360	9									
*02	3185	X	3185	-0-	-0-	-0-	257	1	2706	2	N	202	195	1			7
							222	9									
03	2666	X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT					7

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
10	2129	N	2129	-0-	-0-	-0-	332	1	1797	2	Y	-0-					-0-
11	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	398	1	2361	2	Y	-0-					-0-
12	2133	N	2133	-0-	-0-	-0-	325	1	1808	2	Y	-0-					-0-
01	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	311	1	1569	2	Y	-0-					-0-
*02	2041	N	2041	-0-	-0-	-0-	288	1	1753	2	Y	-0-					-0-
*03	2772	N	2772	-0-	-0-	-0-	360	1	2412	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
10	341	N	220	-0-	-121	-0-	34	1	186	2	Y	-0-					-0-
11	341	N	341	-0-	-0-	-0-	49	1	292	2	Y	-0-					-0-
12	277	N	277	-0-	-0-	-0-	42	1	235	2	Y	-0-					-0-
01	261	N	261	-0-	-0-	-0-	43	1	218	2	Y	-0-					-0-
*02	291	N	291	-0-	-0-	-0-	41	1	250	2	Y	-0-					-0-
*03	337	N	337	-0-	-0-	-0-	44	1	293	2	Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BROOKS GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 134050 COMPL. DATE 01/30/1990 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10466 - 10588

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149000 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 11016 PERF.10452 - 10825

10	2635	X	28	-0-	-2607	-0-	5	1	22	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*11	120	X	36	-0-	-84	-0-	6	1	29	2	N	1	1	1			-0-
							1	9									
*12	211	X	211	-0-	-0-	-0-	29	1	165	2	N	4	4	1			-0-
							13	4	4	9							
*01	526	X	526	-0-	-0-	-0-	89	1	416	2	N	12	8	1			4
							8	4	13	9							
*02	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	193	1	923	2	N	23	16	1			11
							3	4	25	9							
*03	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	323	1	1953	2	N	45	47	1			9
							351	4	50	9							

M-O-J GU WELL #: 4 RRCID -> 155634 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10022 - 11323

*09	3420	X	1555	-0-	-1865	-0-	245	1	1178	2	Y	120	128	1	15	8	182
							132	9									
10	3038	X	1411	-0-	-1627	-0-	195	1	1056	2	Y	145	124	1			203
							160	9									
11	2940	X	681	-0-	-2259	-0-	78	1	465	2	Y	125	286	1			42
							138	9									
12	3038	X	515	-0-	-2523	-0-	67	1	371	2	Y	70	57	1			55
							77	9									
01	2728	X	40	-0-	-2688	-0-	6	1	32	2	Y	2	56	1			1
							2	9									
*02	547	N	547	-0-	-0-	-0-	74	1	450	2	Y	21	5	1	3	8	14
							23	9									
*03	545	N	545	-0-	-0-	-0-	68	1	457	2	Y	18	13	1	2	8	17
							20	9									

MAYO OWENS GU WELL #: 1 RRCID -> 167107 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 12600 PERF.10294 - 11312

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES,FRED B. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 170590 COMPL. DATE 10/19/1998 TOTAL DEPTH 12750 PERF.11426 - 11507

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	1395	N	1180	-0-	-215	-0-	184	1	996	2	Y	-0-					-0-
11	1146	N	1146	-0-	-0-	-0-	165	1	981	2	Y	-0-					-0-
12	1299	N	1299	-0-	-0-	-0-	196	1	1092	2	Y	10	2	1			8
							11	9									
01	1405	N	1405	-0-	-0-	-0-	184	1	931	2	Y	264	180	1			92
							290	9									
*02	1310	N	1310	-0-	-0-	-0-	154	1	934	2	Y	202	130	1	30	8	134
							222	9									
03	1302	N	1175	-0-	-127	-0-	129	1	864	2	Y	165	131	1	17	8	151
							182	9									

KELLOGG GU WELL #: 2 RRCID -> 171788 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11270 - 11510

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2573	N	2239	-0-	-334	-0-	410	1	1758	2	N	53	55	1			9
							13	4	58	9							
*11	2356	N	2356	-0-	-0-	-0-	382	1	1887	2	N	56	45	1			20
							25	4	62	9							
*12	2721	N	2721	-0-	-0-	-0-	377	1	2107	2	N	61	75	1			6
							170	4	67	9							
*01	2597	N	2597	-0-	-0-	-0-	439	1	2043	2	N	67	50	1			23
							41	4	74	9							
*02	2268	N	2031	-0-	-237	-0-	342	1	1632	2	N	48	48	1			23
							4	4	53	9							
03	2604	N	2311	-0-	-293	-0-	278	1	1679	2	N	48	61	1			10
							301	4	53	9							

KELLOGG GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 178147 COMPL. DATE 07/04/2000 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10386 - 10506

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	4681	X	3209	-0-	-1472	-0-	599	1	2566	2	N	23	23	1			4
							19	4	25	9							
*11	4530	X	3776	-0-	-754	-0-	624	1	3081	2	N	26	21	1			9
							42	4	29	9							
*12	4681	X	4317	-0-	-364	-0-	608	1	3398	2	N	30	36	1			3
							278	4	33	9							
*01	4246	X	4246	-0-	-0-	-0-	732	1	3409	2	N	32	24	1			11
							70	4	35	9							
*02	3834	X	3834	-0-	-0-	-0-	657	1	3138	2	N	27	25	1			13
							9	4	30	9							
03	4061	X	2715	-0-	-1346	-0-	491	1	1639	2	N	16	26	1			3
							567	4	18	9							

JONES, FRED B.UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180948 COMPL. DATE 08/10/1995 TOTAL DEPTH 12731 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

MAYO OWENS GU WELL #: 4 RRCID -> 190544 COMPL. DATE 08/18/2002 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10332 - 10352

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
JONES, FRED B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194464 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 1552 - 11552

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	303 119	1 9	1638	2	Y	108	179	1			67
11	2707	N	2707	-0-	-0-	-0-	366 167	1 9	2174	2	Y	152	185	1			34
12	2013	N	2013	-0-	-0-	-0-	291 102	1 9	1620	2	Y	93					127
01	2135	N	2135	-0-	-0-	-0-	334 118	1 9	1683	2	Y	107					234
*02	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	308 66	1 9	1874	2	Y	60	177	1			117
03	2790	X	2195	-0-	-595	-0-	268 131	1 9	1796	2	Y	119	189	1			47

MAYO-KOONCE GU WELL #: 3 RRCID -> 197769 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH 12330 PERF.11985 - 12020

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	990	N	738	-0-	-252	-0-	119 47	1 9	572	2	Y	43	30	1	4	8	57
10	1147	N	660	-0-	-487	-0-	94 59	1 9	507	2	Y	54	39	1			72
11	960	N	664	-0-	-296	-0-	80 109	1 9	475	2	Y	99	138	1			33
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	230 206	1 9	1284	2	Y	187	75	1			145
01	1168	N	1168	-0-	-0-	-0-	185 47	1 9	936	2	Y	43	173	1			15
*02	962	N	962	-0-	-0-	-0-	132 30	1 9	800	2	Y	27	20	1	4	8	18
03	1705	N	224	-0-	-1481	-0-	28 8	1 9	188	2	Y	7	18	1	1	8	6

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
*10	2263	X	1564	-0-	-699	-0-	294 9	1 4	1261	2	N	-0-					-0-
*11	2040	X	1231	-0-	-809	-0-	205 14	1 4	1012	2	N	-0-					-0-
*12	1767	X	900	-0-	-867	-0-	128 59	1 4	713	2	N	-0-					-0-
*01	1612	X	909	-0-	-703	-0-	158 15	1 4	736	2	N	-0-					-0-
*02	1456	X	994	-0-	-462	-0-	172 2	1 4	820	2	N	-0-					-0-
03	1612	X	1270	-0-	-342	-0-	156 171	1 4	943	2	N	-0-					-0-

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
10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	172	1	932	2	Y	-0-					-0-
11	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	161	1	953	2	Y	-0-					-0-
12	1164	N	1164	-0-	-0-	-0-	177	1	987	2	Y	-0-					-0-
01	1116	N	802	-0-	-314	-0-	133	1	669	2	Y	-0-					-0-
*02	1014	N	1014	-0-	-0-	-0-	143	1	871	2	Y	-0-					-0-
*03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	139	1	932	2	Y	-0-					-0-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162

BROOKS GU WELL #: 3 RRCID -> 204193 COMPL. DATE 08/03/2012 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11024 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	6262	X	5747	-0-	-515	-0-	1061	1	4548	2	Y	95	180	1			135
							33	4	105	9							
*11	6060	X	4895	-0-	-1165	-0-	800	1	3952	2	Y	82					217
							53	4	90	9							
*12	6107	X	4647	-0-	-1460	-0-	649	1	3626	2	Y	70	173	1			114
							295	4	77	9							
*01	5890	X	2408	-0-	-3482	-0-	411	1	1913	2	Y	41					155
							39	4	45	9							
*02	3827	X	3827	-0-	-0-	-0-	658	1	3142	2	Y	16	12	8			159
							9	4	18	9							
*03	6935	X	6935	-0-	-0-	-0-	842	1	5089	2	Y	76	166	1	4	8	65
							920	4	84	9							

COLE G. U. WELL #: 2 RRCID -> 204418 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10422 - 10544

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2209	X	2209	-0-	-0-	-0-	407	1	1742	2	N	43	40	1			7
							13	4	47	9							
*11	5272	X	5272	-0-	-0-	-0-	859	1	4243	2	N	103	74	1			36
							57	4	113	9							
*12	3380	X	3380	-0-	-0-	-0-	470	1	2628	2	N	63	93	1			6
							213	4	69	9							
*01	2836	X	2836	-0-	-0-	-0-	482	1	2244	2	N	59	45	1			20
							45	4	65	9							
*02	2096	X	2096	-0-	-0-	-0-	354	1	1691	2	N	42	42	1			20
							5	4	46	9							
*03	6630	X	6630	-0-	-0-	-0-	658	1	5166	2	N	112	109	1			23
							683	4	123	9							

KELLOGG GU WELL #: 7 RRCID -> 205431 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 11811 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-

BROOKS GU WELL #: 4 RRCID -> 207029 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11955 PERF.10680 - 10730

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

MAYO-OWEN GU WELL #: 5T RRCID -> 215037 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.10560 - 10580

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KIRK GU WELL #: A 4 RRCID -> 222304 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH N/A PERF.11089 - 11113

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

BP AMERICA GU WELL #: 1 RRCID -> 225390 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 13070 PERF.11020 - 11458

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	1908	N	1908	-0-	-0-	-0-	124 103	1 9	1681	2	N	94					160
11	1560	N	1560	-0-	-0-	-0-	120 145	1 9	1295	2	N	132	167	1			125
*12	1891	N	1571	-0-	-320	-0-	124 78	1 9	1369	2	N	71					196
*01	1922	N	1720	-0-	-202	-0-	124 133	1 9	1463	2	N	121	191	1			126
*02	1456	N	1391	-0-	-65	-0-	112 90	1 9	1189	2	N	82					208
03	1519	N	1499	-0-	-20	-0-	124 91	1 9	1284	2	N	83	185	1			106

STATE TRACT 976 WELL #: 1 RRCID -> 226860 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 13780 PERF.12469 - 13004

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	8351	X	8351	-0-	-0-	-0-	605 657	1 9	7089	3	Y	597	745	1	4	8	131
*10	8308	X	7292	-0-	-1016	-0-	693 572	1 9	6027	2	Y	520	366	1			285
*11	7860	X	6662	-0-	-1198	-0-	670 569	1 9	5423	2	Y	517	570	1			232
*12	8587	X	6758	-0-	-1829	-0-	693 564	1 9	5501	2	Y	513	565	1			180
*01	8587	X	6700	-0-	-1887	-0-	631 612	1 9	5457	2	Y	556	364	1			372
*02	6920	X	6920	-0-	-0-	-0-	626 572	1 9	5722	2	Y	520	747	1	7	8	138
*03	7791	X	7791	-0-	-0-	-0-	693 647	1 9	6451	2	Y	588	560	1	5	8	161

STATE TRACT 976 WELL #: 2 RRCID -> 232435 COMPL. DATE 09/29/2012 TOTAL DEPTH 12999 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WHITE POINT, EAST (CONSOLIDATED)//CONT.// 96979 012 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
MAYO-OWEN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 279084 COMPL. DATE 10/21/2015 TOTAL DEPTH 11601 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.		NO RPT	-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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*09	960	N	797	-0-	-163	-0-	131 36	1 9	630	2	N	33	17	1	3	8	40
10	1010	N	1010	-0-	-0-	-0-	147 66	1 9	797	2	N	60	28	1			72
11	1011	N	1011	-0-	-0-	-0-	128 122	1 9	761	2	N	111	146	1			37
12	1057	N	1057	-0-	-0-	-0-	147 92	1 9	818	2	N	84	56	1			65
01	1023	N	935	-0-	-88	-0-	143 69	1 9	723	2	N	63	106	1			22
*02	952	N	912	-0-	-40	-0-	121 53	1 9	738	2	N	48	31	1	7	8	32
03	1054	N	962	-0-	-92	-0-	118 51	1 9	793	2	N	46	31	1	5	8	42

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
10	12	N	12	-0-	-0-	-0-	9	4	3	9	N	3					131
11	89	N	89	-0-	-0-	-0-	38	2	51	9	N	46	164	1			13
12	41	N	41	-0-	-0-	-0-	16	2	25	9	N	23					36
01	17	N	17	-0-	-0-	-0-	6	4	11	9	N	10					46
02	84	N	22	-0-	-62	-0-	8	4	14	9	N	13					59
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					59

WHITE POINT, EAST (MOORE) 96979 155 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE GU WELL #: 3 RRCID -> 209889 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9387 - 9397

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	2356	#	2134	-0-	-222	-0-	384 12	1 4	1643 95	2 9	N	86	89	1			15
*11	2300	R	2300	-0-	-0-	-0-	366 24	1 4	1809 101	2 9	N	92	75	1			32
*12	2335	R	2335	-0-	-0-	-0-	318 141	1 4	1777 99	2 9	N	90	113	1			9
*01	2195	R	2195	-0-	-0-	-0-	364 34	1 4	1694 103	2 9	N	94	71	1			32
*02	2184	#	2054	-0-	-130	-0-	339 4	1 4	1619 92	2 9	N	84	76	1			40
03	2418	#	1556	-0-	-862	-0-	272 312	1 4	913 59	2 9	N	54	83	1			11

WHITE POINT, EAST (SCOOTER A) 96979 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
KELLOGG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 137167 COMPL. DATE 12/22/1990 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9125 - 9145

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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 07/30/2016 TOTAL DEPTH 11679 PERF. 7360 - 7760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (WHITE PT.2500) 96979 270 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
GREEN EXPLORATION COMPANY 330179
STATE TRACT 973 WELL #: 4 RRCID -> 123828 COMPL. DATE 02/24/1987 TOTAL DEPTH 5872 PERF. 2476 - 2483

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WHITE POINT, E. (1400) 96979 302 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
EXXON-SPEER FEE WELL #: 9 D RRCID -> 084109 COMPL. DATE 08/21/1979 TOTAL DEPTH 5719 PERF. 1395 - 1399

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					214

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	H15	VIOL	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	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
10	7750	#	4075	-0-	-3675	-0-	422	1	3644	3	N	8	178	1			76
							9	9									
11	7470	#	5529	-0-	-1941	-0-	865	1	4621	3	N	39					115
							43	9									
12	23179		16379	-0-	-6800	-0-	224	1	15687	3	N	425	388	1			152
							468	9									
01	39899		24739	-0-	-15160	-0-	342	1	23681	3	N	651	558	1			245
							716	9									
02	46226		27439	-0-	-18787	-0-	398	1	26247	3	N	722	792	1			175
							794	9									
*03	26861	R	26861	-0-	-0-	-0-	309	1	25776	3	N	705	560	1			320
							776	9									

WHITE POINT E. DP (COMMONWEALTH) 96980 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
EOG RESOURCES, INC. 253162
COLE G.U. WELL #: 4H RRCID -> 277770 COMPL. DATE 07/03/2015 TOTAL DEPTH 13027 PERF. 9708 - 9760

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
*10	10819	#	9623	-0-	-1196	-0-	1668	1	7146	2	N	689	697	1			117
							51	4	758	9							
*11	10470	#	8544	-0-	-1926	-0-	1312	1	6481	2	N	606	510	1			213
							84	4	667	9							
*12	13192		10124	-0-	-3068	-0-	1332	1	7469	2	N	677	825	1			65
							578	4	745	9							
*01	9900	R	9900	-0-	-0-	-0-	1578	1	7346	2	N	756	564	1			257
							144	4	832	9							
*02	8708	#	7621	-0-	-1087	-0-	1211	1	5788	2	N	551	543	1	2	8	263
							16	4	606	9							
03	11718		10430	-0-	-1288	-0-	991	1	7715	2	N	656	783	1	1	8	135
							1002	4	722	9							

WILLAMAR (GRABEN B-3 6040 SAND) 97491 190 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR COMMUNITY "B" WELL #: 3 RRCID -> 119678 COMPL. DATE 07/18/1985 TOTAL DEPTH 7405 PERF. 6040 - 6051

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

WILLAMAR (GRABEN 4720) 97491 336 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 182920 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4857 - 4861

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
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-

WILLAMAR (5150) 97491 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
CAVAZOS, NICOLAS WELL #: 7 RRCID -> 152929 COMPL. DATE 11/24/1994 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 5199 - 5204

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BUCY WELL #: 7 RRCID -> 195295 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 4688 - 4698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 4710) 97498 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: M 14 RRCID -> 088788 COMPL. DATE 07/22/1980 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 4694 - 4700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST (MIOCENE 5100) 97498 405 ASSOCIATED 49B CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
RAYMOND, LEONORA C. WELL #: 3 RRCID -> 099116 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 4724 - 5061

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WILLAMAR, WEST(MIOCENE 6250) 97498 630 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CHESTNUT EXPLOR. AND PROD., INC. 147847
SAUZ RANCH MULATOS PASTURE WELL #: 170 RRCID -> 162349 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6264 - 6276

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

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
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-

WILLAMAR WEST MIOCENE UNIT WELL #: 37 RRCID -> 159686 COMPL. DATE 07/28/1996 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6248 - 6260

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

WILLAMAR, WEST (SM-4100) 97498 855 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WILLACY
CITATION OIL & GAS CORP. 154235
BUCY WELL #: 6 RRCID -> 195754 COMPL. DATE 06/17/2003 TOTAL DEPTH 5090 PERF. 4084 - 4132

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN 97706 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
COFFIN WELL #: 1 RRCID -> 136023 COMPL. DATE 08/14/1990 TOTAL DEPTH 3360 PERF. 3354 - 3360

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	8	N	8	-0-	-0-	-0-	8	6			N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3100) 97706 290 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
RAMSOWER, I. WELL #: 1 RRCID -> 135996 COMPL. DATE 09/07/1990 TOTAL DEPTH 5308 PERF. 3135 - 3140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	20	N	20	-0-	-0-	-0-	20	6			N	-0-					-0-
*01	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3200) 97706 348 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 5 RRCID -> 033681 COMPL. DATE 06/09/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3500) 97706 522 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
EGGERT, EDGAR H. WELL #: 1 RRCID -> 062102 COMPL. DATE 05/12/1975 TOTAL DEPTH 3600 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
11	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (3600) 97706 580 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 2 RRCID -> 035953 COMPL. DATE 12/03/1964 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN (4020) 97706 638 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WILLMANN WELL #: 4 RRCID -> 084620 COMPL. DATE 07/23/1979 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4030 - 4034

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
11	5	N	5	-0-	-0-	-0-	5	6			N	-0-					-0-
12	11	N	11	-0-	-0-	-0-	11	6			N	-0-					-0-
*01	9	N	9	-0-	-0-	-0-	9	6			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, N. (STILLWELL) 97708 550 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
WRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 126904 COMPL. DATE 03/22/1990 TOTAL DEPTH 4816 PERF. 2735 - 2778

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLMANN, NORTH (2850) 97708 700 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SAN PATRICIO
NEW HORIZON INVESTMENTS LTD. 606605
KASTNER, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 135968 COMPL. DATE 07/13/1990 TOTAL DEPTH 4875 PERF. 2783 - 2786

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
11	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	6			N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	4	N	4	-0-	-0-	-0-	4	6			N	-0-					-0-
02	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
VAQUILLAS RANCH WELL #: 2 RRCID -> 111170 COMPL. DATE 04/04/1984 TOTAL DEPTH 7516 PERF. 6888 - 6900

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	#	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/14/2018 - PLUGGED 02/14/18

SCHIEFELBEIN OIL & GAS COMPANY 751370
BENAVIDES WELL #: 2 RRCID -> 121278 COMPL. DATE 05/05/1986 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6880 - 6888

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
11	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					Y	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	B -0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

STATE TRACT 81 WELL #: 1 L RRCID -> 015274 COMPL. DATE 02/07/1962 TOTAL DEPTH 12000 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (HUFF) 99323 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 2 M RRCID -> 015299 COMPL. DATE 11/10/1961 TOTAL DEPTH 11400 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

STATE TR. 81 WELL #: 2 L RRCID -> 032722 COMPL. DATE 02/24/1964 TOTAL DEPTH 10900 PERF. N/A

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-												
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT			-0-

YEARY (JOHNSON) //CONT.// 99323 450 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 84 WELL #: 4 RRCID -> 180270 COMPL. DATE 04/30/2000 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 8987 - 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
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-		-0-			Y	NO RPT			10
03	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

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (MORGAN) //CONT.// 99323 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION //CONT.// 484025
STATE TRACT 82 WELL #: 3 U RRCID -> 015287 COMPL. DATE 12/26/1961 TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIMBLE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 043301 COMPL. DATE 11/13/1967 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			154
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

10	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) 99323 900 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: KLEBERG
FIVE-JAB, INC. 271310
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
10	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-																	
03	0	K	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

YEARY (STUBBS) //CONT.// 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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			N	NO RPT			-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
11	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-			Y	NO RPT			10

YEARY (WALSH) 99323 950 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
YAKLIN, LEO WELL #: 1 RRCID -> 015247 COMPL. DATE 01/19/1959 TOTAL DEPTH 9052 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YEARY (7933) 99323 975 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: KLEBERG
LAMAY CORPORATION 484025
FIMBLE GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 145540 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9053 PERF. 7927 - 7938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)		CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-		-0-			N	NO RPT			-0-

YTURRIA 99549 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. A WELL #: 13 RRCID -> 274874 COMPL. DATE 05/04/2014 TOTAL DEPTH 7521 PERF. 3700 - 3892

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO 'C' WELL #: 1 RRCID -> 204325 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5395 - 5470

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (FIRST MASSSIVE) 99549 085 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (RINCON 4900) 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 060448 COMPL. DATE 12/20/1974 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

GARCIA L&L -B- WELL #: 10 RRCID -> 122201 COMPL. DATE 08/18/1986 TOTAL DEPTH 9518 PERF. 4784 - 4828

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

YTURRIA (RINCON 4900) //CONT.// 99549 462 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
GARCIA L&L -B- WELL #: 11 RRCID -> 124744 COMPL. DATE 07/08/1987 TOTAL DEPTH 4961 PERF. 4774 - 4830

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	2263	N	2145	-0-	-118	-0-	2108	2	37	9	Y	34	33	1			8
11	1620	N	1535	-0-	-85	-0-	1482	2	53	9	Y	48	50	1			6
12	2201	N	2201	-0-	-0-	-0-	2142	2	59	9	Y	54	55	1			5
01	2139	N	1909	-0-	-230	-0-	34	1	1824	2	Y	46	48	1			3
							51	9									
02	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	11	1	1816	2	Y	45	45	1			3
							50	9									
03	2201	N	2052	-0-	-149	-0-	1991	2	61	9	Y	55	55	1			3

YTURRIA (VELA) 99549 583 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
YTURRIA L&L CO. -B- WELL #: 6 RRCID -> 242322 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 5582 PERF. 3674 - 3684

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	5146	#	4731	-0-	-415	-0-	4728	2	3	9	Y	3	3	1			1
11	4740	#	3941	-0-	-799	-0-	3935	2	6	9	Y	5	5	1			1
12	5080	R	5080	-0-	-0-	-0-	5074	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	4774	#	3953	-0-	-821	-0-	72	1	3878	2	Y	3	4	1			-0-
							3	9									
02	4312	#	3800	-0-	-512	-0-	22	1	3774	2	Y	4	4	1			-0-
							4	9									
03	5084	#	3998	-0-	-1086	-0-	3998	2			Y	-0-					-0-

YTURRIA (VICKSBURG 4500) 99549 594 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. 789662
CHAPOTAL LAND CO. -A- WELL #: 13 RRCID -> 172541 COMPL. DATE 11/00/1964 TOTAL DEPTH 7521 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA (3700) 99549 726 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE. (FRIO 4000) //CONT.// 99552 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175
SAMANO "H' WELL #: 2 RRCID -> 204087 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 4080 - 4380

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	265	1	1917	2	Y	-0-					-0-
11	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	5	1	1427	2	Y	-0-					-0-
12	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	202	1	1044	2	Y	-0-					-0-
01	2170 N	1163	-0-	-1007	-0-	173	1	990	2	Y	-0-					-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	2			Y	-0-					-0-
*03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	122	1	2317	2	Y	-0-					-0-

YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 8 RRCID -> 206974 COMPL. DATE 03/02/2015 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 4815 - 4829

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YTURRIA, NE (VXBG 2ND MASS) //CONT.// 99552 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
YTURRIA L & L CO. -B- WELL #: 9 RRCID -> 208806 COMPL. DATE 02/12/2015 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 5071 - 5092

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-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

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (NIMMO) 99591 070 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
WAGNER OIL COMPANY 891175
CAMERON, DON ET AL WELL #: 2A RRCID -> 015334 COMPL. DATE 08/21/1961 TOTAL DEPTH 9524 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

YZAGUIRRE (4450) 99591 245 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
YZAGUIRRE WELL #: 2 RRCID -> 159031 COMPL. DATE 03/22/1996 TOTAL DEPTH 8444 PERF. 4457 - 4462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

YZAGUIRRE (4540) 99591 260 ASSOCIATED 49B CNTY: STARR
MERIT ENERGY COMPANY 561136
SLICK 230 WELL #: 3 RRCID -> 205595 COMPL. DATE 10/14/2004 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 4550 - 4554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-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	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

Z-BAR (WILCOX) 99596 475 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM HOGG
ESCUDO OIL & GAS, LLC 254264
RANCHO BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 1 RRCID -> 162375 COMPL. DATE 03/15/1997 TOTAL DEPTH 18392 PERF.17067 - 17110

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	237	1	1636	2	N	-0-					-0-
11	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	181	1	1214	2	N	-0-					-0-
12	1674	N	478	-0-	-1196	-0-	67	1	411	2	N	-0-					-0-
01	1860	N	51	-0-	-1809	-0-	8	1	43	2	N	-0-					-0-
*02	1316	N	1006	-0-	-310	-0-	126	1	880	2	N	-0-					-0-
03	465	N	365	-0-	-100	-0-	48	1	317	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
10	1023	N	360	-0-	-663	-0-	46	1	314	2	N	-0-					-0-
11	409	N	409	-0-	-0-	-0-	53	1	356	2	N	-0-					-0-
12	155	N	74	-0-	-81	-0-	10	1	64	2	N	-0-					-0-
01	372	N	107	-0-	-265	-0-	17	1	90	2	N	-0-					-0-
*02	392	N	260	-0-	-132	-0-	33	1	227	2	N	-0-					-0-
*03	170	N	170	-0-	-0-	-0-	22	1	148	2	N	-0-					-0-

RANCH BLANCO CORPORATION/STATE WELL #: 4 RRCID -> 206466 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 17582 PERF.17302 - 17361

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	13962	X	13962	-0-	-0-	-0-	1765	1	12197	2	N	-0-					-0-
11	12769	X	12769	-0-	-0-	-0-	1653	1	11116	2	N	-0-					-0-
12	620	X	547	-0-	-73	-0-	76	1	471	2	N	-0-					-0-
01	620	X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-					-0-
*02	16072	X	16072	-0-	-0-	-0-	2012	1	14060	2	N	-0-					-0-
*03	7104	X	7104	-0-	-0-	-0-	937	1	6167	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
10	2790	X	33	-0-	-2757	-0-	4	1	29	2	N	-0-					-0-
11	2700	X	-0-	-0-	-2700	-0-					N	-0-					-0-
12	2790	X	-0-	-0-	-2790	-0-					N	-0-					-0-
01	248	X	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
*02	2654	X	2654	-0-	-0-	-0-	332	1	2322	2	N	-0-					-0-
03	31	X	-0-	-0-	-31	-0-					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
10	4	N	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 4 RRCID -> 176969 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 3724 - 3804

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-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

10	837	X	220	-0-	-617	-0-	220	2			N	-0-					-0-
11	810	X	172	-0-	-638	-0-	172	2			N	-0-					-0-
12	775	X	189	-0-	-586	-0-	189	2			N	-0-					-0-
01	496	X	135	-0-	-361	-0-	135	2			N	-0-					-0-
02	336	X	97	-0-	-239	-0-	97	2			N	-0-					-0-
03	217	X	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT					-0-

VELA-CUELLAR WELL #: 3 RRCID -> 175333 COMPL. DATE 11/18/1999 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9789 - 9807

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
SWANTNER G. R. "A" WELL #: 2 RRCID -> 201031 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8678 - 9983

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3286	X	2890	-0-	-396	-0-	2890	2			N	-0-					-0-
11	3180	X	2914	-0-	-266	-0-	2914	2			N	-0-					-0-
12	3286	X	3006	-0-	-280	-0-	3006	2			N	-0-					-0-
01	3100	X	2949	-0-	-151	-0-	2949	2			N	-0-					-0-
02	2800	X	2387	-0-	-413	-0-	2387	2			N	-0-					-0-
03	3007	X	NO RPT	-0-	-3007	-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
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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	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
10	603	X	603	-0-	-0-	-0-	603	2			N	-0-					-0-
11	540	X	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-					-0-
12	589	X	531	-0-	-58	-0-	531	2			N	-0-					-0-
01	589	X	527	-0-	-62	-0-	527	2			N	-0-					-0-
02	532	X	468	-0-	-64	-0-	468	2			N	-0-					-0-
03	589	X	NO RPT	-0-	-589	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMERO J. WELL #: 4 RRCID -> 209715 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 7882 - 7898

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2			N	-0-					-0-
11	1620	N	764	-0-	-856	-0-	764	2			N	-0-					-0-
12	1085	N	518	-0-	-567	-0-	518	2			N	-0-					-0-
01	1085	N	267	-0-	-818	-0-	267	2			N	-0-					-0-
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			N	-0-					-0-
03	527	N	NO RPT	-0-	-527	-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
10	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	7993	X	7993	-0-	-0-	-0-	389	1	7604	2	N	-0-					-0-
11	7100	X	7100	-0-	-0-	-0-	367	1	6733	2	N	-0-					-0-
12	8051	X	8051	-0-	-0-	-0-	414	1	7637	2	N	-0-					-0-
01	4897	X	4897	-0-	-0-	-0-	255	1	4642	2	N	-0-					-0-
02	4934	X	4934	-0-	-0-	-0-	246	1	4688	2	N	-0-					-0-
03	4061	X	NO RPT	-0-	-4061	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
CUELLAR, J. VELA WELL #: 6 RRCID -> 228557 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 11202 PERF. 7192 - 11142

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	217	N	119	-0-	-98	-0-	19	1	100	2	N	-0-					1
11	180	N	172	-0-	-8	-0-	28	1	144	2	N	-0-					1
12	186	N	147	-0-	-39	-0-	23	1	124	2	N	-0-					1
01	124	N	93	-0-	-31	-0-	15	1	78	2	N	-0-					1
02	168	N	109	-0-	-59	-0-	19	1	90	2	N	-0-					1
03	155	N	NO RPT	-0-	-155	-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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR-GRAVES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 235926 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10941 PERF. 6910 - 10474

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SNAVELY GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 236385 COMPL. DATE 02/27/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF. 7788 - 10140

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SINGER WELL #: 1 RRCID -> 237159 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 7905 - 10824

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACOBA VILLARREAL ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 238170 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 7400 - 9584

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZAPATA, SE. (WILCOX) //CONT.// 99663 870 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
VASQUEZ-PENA-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 239441 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 11164 PERF. 7776 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BHCH WELL #: 1 RRCID -> 243399 COMPL. DATE 12/20/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 7270 - 8992

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CUELLAR, J. VELA WELL #: 11 RRCID -> 243415 COMPL. DATE 01/14/2009 TOTAL DEPTH 11338 PERF. 7832 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

VASQUEZ, ROMEO J. B WELL #: 1 RRCID -> 246024 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 11752 PERF. 8166 - 9571

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	1643 X	1148	-0-	-495	-0-	1148	2			N	-0-					40
11	1705 X	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-					40
12	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2417	2	2	9	N	2					42
01	1158 X	1158	-0-	-0-	-0-	1158	2			N	-0-					42
02	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	1766	2	1	9	N	1	1	8			42
03	2418 X	1105	-0-	-1313	-0-	1105	2			N	-0-					42

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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEABURY, F.W. EST WELL #: 2 RRCID -> 074075 COMPL. DATE 12/09/1976 TOTAL DEPTH 1300 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (1400) 99813 444 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: STARR
MOMENTUM PRODUCTION CORP. 574329
PARKS, W. S. ET AL WELL #: 5 T RRCID -> 044467 COMPL. DATE 07/10/1968 TOTAL DEPTH 2685 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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
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
10	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
11	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
12	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
01	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
02	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-
03	0	W	NO RPT	-0-	-0-	270					N	NO RPT					-0-

ZIM-RICABY (2600) //CONT.// 99813 888 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: STARR
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
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BAIRD, L. M. WELL #: 5 RRCID -> 015356 COMPL. DATE 10/13/1954 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2585 - 2599

10	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	5468	X	5468	-0-	-0-	-0-	202	1	5266	2	Y	-0-					-0-
11	5070	X	4915	-0-	-155	-0-	186	1	4729	2	Y	-0-					-0-
12	5398	X	5398	-0-	-0-	-0-	200	1	5198	2	Y	-0-					-0-
01	5472	X	5472	-0-	-0-	-0-	197	1	5275	2	Y	-0-					-0-
*02	5063	X	5063	-0-	-0-	-0-	182	1	4881	2	Y	-0-					-0-
03	5456	X	5262	-0-	-194	-0-	197	1	5065	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 55 T RRCID -> 009514 COMPL. DATE 01/85/1920 TOTAL DEPTH 8503 PERF. N/A

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 99 T RRCID -> 009517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6920 - 6935

*10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 332 D RRCID -> 031665 COMPL. DATE 10/07/1963 TOTAL DEPTH 6975 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 435 D RRCID -> 050258 COMPL. DATE 12/02/1991 TOTAL DEPTH 7571 PERF. 6742 - 6808

10	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		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

10	5890	X	5369	-0-	-521	-0-	372	1	4997	2	Y	-0-			-0-
11	5700	X	5215	-0-	-485	-0-	360	1	4855	2	Y	-0-			-0-
12	5890	X	5669	-0-	-221	-0-	372	1	5297	2	Y	-0-			-0-
01	5735	X	5619	-0-	-116	-0-	372	1	5247	2	Y	-0-			-0-
*02	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	336	1	4883	2	Y	-0-			-0-
*03	5936	X	5936	-0-	-0-	-0-	372	1	5564	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 88 RRCID -> 071715 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7264 PERF. N/A

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 92 RRCID -> 071717 COMPL. DATE 01/01/1977 TOTAL DEPTH 7320 PERF. N/A

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 536 D RRCID -> 072210 COMPL. DATE 02/17/1977 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6679 - 6694

10	1846	N	1846	-0-	-0-	-0-	71	1	1775	2	Y	-0-			-0-
11	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	56	1	1554	2	Y	-0-			-0-
12	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	63	1	1794	2	Y	-0-			-0-
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	56	1	1643	2	Y	-0-			-0-
*02	1568	N	1568	-0-	-0-	-0-	52	1	1516	2	Y	-0-			-0-
*03	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	55	1	1705	2	Y	-0-			-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 4 T RRCID -> 072339 COMPL. DATE 03/26/1977 TOTAL DEPTH 8198 PERF. N/A

10	12298	X	12298	-0-	-0-	-0-	455	1	11843	2	Y	-0-			-0-
11	12020	X	12020	-0-	-0-	-0-	456	1	11564	2	Y	-0-			-0-
12	13075	X	13075	-0-	-0-	-0-	486	1	12589	2	Y	-0-			-0-
01	13794	X	13794	-0-	-0-	-0-	496	1	13298	2	Y	-0-			-0-
*02	12274	X	12274	-0-	-0-	-0-	440	1	11834	2	Y	-0-			-0-
*03	13523	X	13523	-0-	-0-	-0-	507	1	13016	2	Y	-0-			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH SEELIGSON WELL #: C197 D RRCID -> 081097 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 6986 PERF. 6785 - 6789

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 289 F RRCID -> 104500 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH 7955 PERF. 6632 - 6706

10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J 87 RRCID -> 106328 COMPL. DATE 04/13/1983 TOTAL DEPTH 7383 PERF. 7020 - 7083

10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KING RANCH TIJERINA WELL #: J131 RRCID -> 114787 COMPL. DATE 11/30/1984 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 6988 - 7035

10	1116	N	927	-0-	-189	-0-	117	1	810	2	Y	-0-					-0-
11	1170	N	956	-0-	-214	-0-	114	1	842	2	Y	-0-					-0-
12	1023	N	866	-0-	-157	-0-	117	1	749	2	Y	-0-					-0-
01	930	N	838	-0-	-92	-0-	102	1	736	2	Y	-0-					-0-
*02	896	N	776	-0-	-120	-0-	117	1	659	2	Y	-0-					-0-
03	868	N	844	-0-	-24	-0-	126	1	718	2	Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 318 F RRCID -> 160777 COMPL. DATE 11/13/1996 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6663 - 6673

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	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KING RANCH BORREGOS WELL #: 547 D RRCID -> 164318 COMPL. DATE 07/21/1997 TOTAL DEPTH 7167 PERF. 6600 - 6640

10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
KING RANCH BORREGOS WELL #: 291 F RRCID -> 165386 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 7353 PERF. 6572 - 6680

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	3100	X	3100	-0-	-0-	-0-	115	1 3 9	2982	2	Y	3	2	0			1
*11	2678	N	2678	-0-	-0-	-0-	101	1 1 9	2576	2	Y	1	2	0			-0-
12	3067	N	3067	-0-	-0-	-0-	114	1 3 9	2950	2	Y	3	2	0			1
01	3100	N	3392	-0-	292	292	122	1 3 9	3267	2	Y	3	3	0			1
*02	2800	N	2577	-0-	-223	69	92	1 3 9	2482	2	Y	3	3	0			1
03	DLQ G-10		3102	-0-	3102	3171	116	1 2 9	2984	2	Y	2	3	0			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128
SEELIGSON ZONE 21-C UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139768 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

JETTA OPERATING COMPANY, INC. 432283
SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1007CT RRCID -> 013810 COMPL. DATE 00/62/1927 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6900 - 6943

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1055C RRCID -> 013813 COMPL. DATE 04/18/1996 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 6767 - 6840

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1060CT RRCID -> 013814 COMPL. DATE 00/31/1905 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6785 - 6830

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

SEELIGSON /ZONE 21-B/ UNIT WELL #: 1125CT RRCID -> 013816 COMPL. DATE 04/18/1911 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6914 - 6940

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 238 L RRCID -> 054721 COMPL. DATE 03/14/1973 TOTAL DEPTH 7611 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT		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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

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
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
JETTA OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 432283
SEELIGSON, A.A. WELL #: 8 L RRCID -> 128731 COMPL. DATE 03/28/1988 TOTAL DEPTH 6593 PERF. 6155 - 6376

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON ZONE 21-B UNIT WELL #: 1PF RRCID -> 139769 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 1PF RRCID -> 139772 COMPL. DATE 11/15/1991 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SEELIGSON, A.A. WELL #: 246-U RRCID -> 149251 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 6647 PERF. 6004 - 6112

10	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
11	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

SEELIGSON/ZONE 21-B/UNIT WELL #: 1190C RRCID -> 159492 COMPL. DATE 06/23/1996 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6410 - 6436

10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

LOW-END OIL LLC 510360
WILKINSON, A. D. WELL #: 1 RRCID -> 174259 COMPL. DATE 07/01/1999 TOTAL DEPTH 7515 PERF. 6763 - 6768

10	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
11	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 72 U RRCID -> 049851 COMPL. DATE 09/12/1964 TOTAL DEPTH 7248 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 4 RRCID -> 052343 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 7233 PERF. 7124 - 7134

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 21 RRCID -> 056626 COMPL. DATE 09/15/1973 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7120 - 7128

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA,H.C. WELL #: 49 RRCID -> 058005 COMPL. DATE 01/23/1948 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7106 - 7122

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 36 L RRCID -> 060989 COMPL. DATE 09/19/1964 TOTAL DEPTH 7516 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-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-

DE TIJERINA, H. C. WELL #: 75 RRCID -> 068871 COMPL. DATE 07/30/1965 TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7132 - 7174

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	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

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS 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	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ZONE 21-B TREND //CONT.// 99880 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: JIM WELLS
REMORA OPERATING, LLC //CONT.// 701613
DE TIJERINA, H.C. WELL #: 33 C RRCID -> 072756 COMPL. DATE 08/05/1977 TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7117 - 7156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	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

10	981	N	981	-0-	-0-	-0-	177	1	803	3	N	1				30
							1	9								
11	941	N	941	-0-	-0-	-0-	172	1	769	3	N	-0-				30
12	889	N	889	-0-	-0-	-0-	108	1	781	3	N	-0-				30
01	953	N	953	-0-	-0-	-0-	214	1	716	3	N	21				51
							23	9								
02	840	N	840	-0-	-0-	-0-	193	1	647	3	N	-0-				51
*03	930	N	930	-0-	-0-	-0-	287	1	643	3	N	-0-				51

DE TIJERINA, H.C. WELL #: 88 F RRCID -> 113876 COMPL. DATE 11/17/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7101 - 7111

10	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
11	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CANALES, A. T. WELL #: 5 RRCID -> 281686 COMPL. DATE 12/11/2016 TOTAL DEPTH 8744 PERF. 7172 - 7177

10	186	N	164	-0-	-22	-0-	15	1	149	3	N	-0-				-0-
11	261	N	261	-0-	-0-	-0-	28	1	233	3	N	-0-				-0-
12	255	N	255	-0-	-0-	-0-	20	1	235	3	N	-0-				-0-
*01	310	N	310	-0-	-0-	-0-	32	1	278	3	N	-0-				-0-
*02	234	N	234	-0-	-0-	-0-	13	1	221	3	N	-0-				-0-
*03	196	N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			N	-0-				-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

10	155	#	153	-0-	-2	-0-	12	1	141	2	N	-0-	2	1		-0-
11	180	#	149	-0-	-31	-0-	15	1	133	2	N	1				1
							1	9								
12	186	#	133	-0-	-53	-0-	13	1	120	2	N	-0-				1
01	186	#	106	-0-	-80	-0-	13	1	93	2	N	-0-				1
02	140	#	67	-0-	-73	-0-	9	1	58	2	N	-0-				1
*03	155	#	113	-0-	-42	-0-	12	1	100	2	N	1				2
							1	9								

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 212144 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 9122

10	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
11	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
12	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT		-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	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 #: 5 RRCID -> 214799 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11710 - 11809

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	837	N	729	-0-	-108	-0-	57	1	670	2	Y	2	12	1			2
							2	9									
11	920	N	920	-0-	-0-	-0-	93	1	825	2	Y	2					4
							2	9									
12	874	N	874	-0-	-0-	-0-	87	1	785	2	Y	2					6
							2	9									
01	744	N	739	-0-	-5	-0-	93	1	644	2	Y	2					8
							2	9									
02	868	N	712	-0-	-156	-0-	92	1	618	2	Y	2					10
							2	9									
*03	868	N	759	-0-	-109	-0-	81	1	677	2	Y	1					11
							1	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 1 RRCID -> 251652 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 12437 PERF.11550 - 11600

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6324	X	5035	-0-	-1289	-0-	392	1	4630	2	Y	12	83	1			44
							13	9									
11	5820	X	564	-0-	-5256	-0-	57	1	506	2	Y	1					45
							1	9									
12	5022	X	501	-0-	-4521	-0-	50	1	450	2	Y	1					46
							1	9									
01	5022	X	14	-0-	-5008	-0-	2	1	12	2	Y	-0-					46
02	4536	X	-0-	-0-	-4536	-0-					Y	-0-					46
03	5022	X	1067	-0-	-3955	-0-	113	1	952	2	Y	2					48
							2	9									

DULANEY-BRUNI WELL #: 2H RRCID -> 251672 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 12527 PERF.11640 - 13278

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	6727	X	4798	-0-	-1929	-0-	373	1	4412	2	Y	12	79	1			59
							13	9									
11	6510	X	6042	-0-	-468	-0-	609	1	5421	2	Y	11					70
							12	9									
12	5737	X	5737	-0-	-0-	-0-	573	1	5151	2	Y	12					82
							13	9									
01	5673	X	4962	-0-	-711	-0-	622	1	4321	2	Y	17					99
							19	9									
02	5628	X	4587	-0-	-1041	-0-	593	1	3983	2	Y	10					109
							11	9									
*03	6231	X	5531	-0-	-700	-0-	587	1	4932	2	Y	11					120
							12	9									

EOG RESOURCES, INC. 253162
BMT/K&H "E" WELL #: 1 RRCID -> 177908 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10116 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

BMT/K&H "F" WELL #: 1 RRCID -> 178051 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9663 - 9790

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	C M	COND PROD	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT	-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162
BMT/K&H "W" WELL #: 1 RRCID -> 181553 COMPL. DATE 04/22/2001 TOTAL DEPTH 11784 PERF.10674 - 10696

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "X" WELL #: 4 RRCID -> 188638 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11540 PERF.10668 - 10706

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

EVANS, S. LAVON JR. OPER. CO. 255456
PUIG AVIATOR WELL #: 1 RRCID -> 212207 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 13400 PERF. N/A

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HILCORP ENERGY COMPANY 386310
THOMASMA, RAY J. WELL #: 8 RRCID -> 197050 COMPL. DATE 09/04/2003 TOTAL DEPTH 13000 PERF.11506 - 12459

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	4084	X	4084	-0-	-0-	-0-	586 11	1 9	3487	2	Y	10					228
11	9682	X	9682	-0-	-0-	-0-	1085 129	1 9	8468	2	Y	117					345
12	12708	X	12708	-0-	-0-	-0-	1321 221	1 9	11166	2	Y	201	345	1			201
01	9952	X	9952	-0-	-0-	-0-	1216	1	8736	2	Y	-0-	176	1			25
02	8391	X	8391	-0-	-0-	-0-	1042 131	1 9	7218	2	Y	119					144
03	6076	X	NO RPT	-0-	-6076	-0-					Y	NO RPT					144

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
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	181	181	1			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

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
10	1786	N	1786	-0-	-0-	-0-	257	1	1529	2	Y	-0-					-0-
11	2550	N	1574	-0-	-976	-0-	179	1	1395	2	Y	-0-					-0-
12	2480	N	1418	-0-	-1062	-0-	150	1	1268	2	Y	-0-					-0-
01	1798	N	1470	-0-	-328	-0-	179	1	1291	2	Y	-0-					-0-
02	2144	N	2144	-0-	-0-	-0-	270	1	1874	2	Y	-0-					-0-
03	1426	N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
THOMASMA, RAY J. 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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 14 RRCID -> 208855 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 11928 PERF.11696 - 11726

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMASMA, RAY J. "B" WELL #: 10 RRCID -> 223916 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11530 - 11676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	505	N	505	-0-	-0-	-0-	73	1	432	2	Y	-0-			-0-
11	840	N	618	-0-	-222	-0-	70	1	548	2	Y	-0-			-0-
12	899	N	70	-0-	-829	-0-	7	1	63	2	Y	-0-			-0-
01	496	N	95	-0-	-401	-0-	12	1	83	2	Y	-0-			-0-
02	588	N	308	-0-	-280	-0-	39	1	269	2	Y	-0-			-0-
03	62	N	NO RPT	-0-	-62	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMASMA, RAY J. 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
10	3825	X	3825	-0-	-0-	-0-	550	1	3275	2	Y	-0-			-0-
11	5340	X	4542	-0-	-798	-0-	516	1	4026	2	Y	-0-			-0-
12	5580	X	4245	-0-	-1335	-0-	449	1	3796	2	Y	-0-			-0-
01	5580	X	4191	-0-	-1389	-0-	512	1	3679	2	Y	-0-			-0-
02	5040	X	4183	-0-	-857	-0-	527	1	3656	2	Y	-0-			-0-
03	4681	X	NO RPT	-0-	-4681	-0-					Y	NO RPT			-0-

THOMASMA, RAY J. WELL #: 15 RRCID -> 248002 COMPL. DATE 02/18/2009 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9059 - 11200

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
10	49	N	49	-0-	-0-	-0-	7	1	42	2	Y	-0-			-0-
11	41	N	41	-0-	-0-	-0-	5	1	36	2	Y	-0-			-0-
12	31	N	29	-0-	-2	-0-	3	1	26	2	Y	-0-			-0-
01	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	69	N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			-0-
03	31	N	NO RPT	-0-	-31	-0-					Y	NO RPT			-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
10	6249	X	6249	-0-	-0-	-0-	899	1	5350	2	Y	-0-			-0-
11	7110	X	6290	-0-	-820	-0-	714	1	5576	2	Y	-0-			-0-
12	7347	X	6174	-0-	-1173	-0-	653	1	5521	2	Y	-0-			-0-
01	7347	X	2269	-0-	-5078	-0-	277	1	1992	2	Y	-0-			-0-
02	5880	X	-0-	-0-	-5880	-0-					Y	-0-			-0-
03	6510	X	NO RPT	-0-	-6510	-0-					Y	NO RPT			-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310
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
10	4867	X	-0-	-0-	-4867	-0-					N	80					215
11	750	X	-0-	-0-	-750	-0-					N	-0-					215
12	2	X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					215
01	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	614	1	4416	2	N	-0-	192	1			23
02	7225	X	7225	-0-	-0-	-0-	908	1	6296	2	N	19					42
							21	9									
03	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					42

KILLAM OIL CO., LTD. 460054
MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 127629 COMPL. DATE 05/03/1988 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10462 - 10481

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

MCGRATH WELL #: 4 RRCID -> 182944 COMPL. DATE 08/10/2012 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10219 - 10510

10	1086	X	1086	-0-	-0-	-0-	1075	2	11	9	Y	10					14
11	7467	X	7467	-0-	-0-	-0-	7426	2	41	9	Y	37					51
12	9892	X	9892	-0-	-0-	-0-	9850	2	42	9	Y	38					89
01	8453	X	8453	-0-	-0-	-0-	8399	2	54	9	Y	49	124	1			14
02	2171	X	2171	-0-	-0-	-0-	2103	2	68	9	Y	62					76
03	1922	X	1851	-0-	-71	-0-	1836	2	15	9	Y	14					90

MCGRATH WELL #: 5 RRCID -> 186023 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10440 - 10484

10	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	7131	2	33	9	Y	30					54
11	5310	X	907	-0-	-4403	-0-	905	2	2	9	Y	2					56
12	6913	X	635	-0-	-6278	-0-	634	2	1	9	Y	1					57
01	7161	X	292	-0-	-6869	-0-	291	2	1	9	Y	1	58	1			-0-
02	6468	X	3337	-0-	-3131	-0-	3290	2	47	9	Y	43					43
03	7161	X	6742	-0-	-419	-0-	6716	2	26	9	Y	24					67

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 193821 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 10999 PERF.10310 - 10324

10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-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-

BRUNI MINERAL TRUST 15 WELL #: 5 RRCID -> 210538 COMPL. DATE 02/03/2005 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11007 - 11024

10	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
11	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					122

PLUGGED AND ABANDONED_____ 04/10/2017 - P/A 04/10/17

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
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-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-

SMITH PRODUCTION INC. 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 1 RRCID -> 173763 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9706 - 9852

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	6219	-0-	6219	6219	1202	1	5017	2	Y	-0-					7
11	11525	X	5306	-0-	-6219	-0-	988	1	4318	2	Y	-0-					7
12	4836	X	4836	-0-	-0-	-0-	669	1	4167	2	Y	-0-					7
01	6859	X	6859	-0-	-0-	-0-	1188	1	5671	2	Y	-0-					7
02	5910	X	5910	-0-	-0-	-0-	1230	1	4680	2	Y	-0-					7
*03	6519	X	6519	-0-	-0-	-0-	1405	1	5114	2	Y	-0-					7

SLATOR RANCH C WELL #: 1 RRCID -> 174219 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9850 - 9890

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	709	-0-	709	709	137	1	572	2	Y	-0-					9
11	2900	N	2237	-0-	-663	46	417	1	1820	2	Y	-0-					9
12	2535	N	2489	-0-	-46	-0-	344	1	2145	2	Y	-0-					9
01	900	N	900	-0-	-0-	-0-	156	1	744	2	Y	-0-					9
02	809	N	809	-0-	-0-	-0-	168	1	641	2	Y	-0-					9
*03	892	N	892	-0-	-0-	-0-	192	1	700	2	Y	-0-					9

SLATOR RANCH B WELL #: 1 RRCID -> 174612 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9929 - 10076

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ	G-10	1591	-0-	1591	1591	305	1	1274	2	Y	11	14	1			33
							12	9									
11	2900	N	1429	-0-	-1471	120	263	1	1149	2	Y	15					48
							17	9									
12	3000	N	2880	-0-	-120	-0-	396	1	2467	2	Y	15	28	1			35
							17	9									
01	2913	N	2913	-0-	-0-	-0-	501	1	2392	2	Y	18	51	1			2
							20	9									
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	506	1	1926	2	Y	13	13	1			2
							14	9									
*03	2301	N	2301	-0-	-0-	-0-	493	1	1793	2	Y	14					16
							15	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
10	DLQ	G-10	4569	-0-	4569	4569	864	1	3609	2	Y	87	112	1			41
							96	9									
11	9110	X	4541	-0-	-4569	-0-	820	1	3581	2	Y	127					168
							140	9									
12	5044	X	5044	-0-	-0-	-0-	680	1	4236	2	Y	116	226	1			58
							128	9									
01	6373	X	6373	-0-	-0-	-0-	1075	1	5132	2	Y	151	209	1			-0-
							166	9									
02	5117	X	5117	-0-	-0-	-0-	1041	1	3962	2	Y	104	104	1			-0-
							114	9									
*03	5400	X	5400	-0-	-0-	-0-	1137	1	4136	2	Y	115					115
							127	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1087	-0-	1087	1087	210	1	877	2	Y	-0-					60
11	2092	N	1005	-0-	-1087	-0-	187	1	818	2	Y	-0-					60
12	1064	N	1064	-0-	-0-	-0-	147	1	917	2	Y	-0-					60
01	1023	N	888	-0-	-135	-0-	154	1	734	2	Y	-0-	10	1			50
02	789	N	789	-0-	-0-	-0-	164	1	625	2	Y	-0-	10	1			40
03	1023	N	937	-0-	-86	-0-	202	1	735	2	Y	-0-					40

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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1367	-0-	1367	1367	262	1	1093	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
11	2900	N	3034	-0-	134	1501	562	1	2455	2	Y	15					20
							17	9									
12	2999	N	1498	-0-	-1501	-0-	205	1	1276	2	Y	15	28	1			7
							17	9									
01	1364	N	1306	-0-	-58	-0-	223	1	1062	2	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
02	1033	N	1033	-0-	-0-	-0-	212	1	807	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
*03	2995	X	2995	-0-	-0-	-0-	642	1	2338	2	Y	14					14
							15	9									

SLATOR RANCH "C" WELL #: 2 RRCID -> 176269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9938 - 9994

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1220	-0-	1220	1220	236	1	984	2	Y	-0-					6
11	2423	N	1203	-0-	-1220	-0-	224	1	979	2	Y	-0-					6
12	1151	N	1151	-0-	-0-	-0-	159	1	992	2	Y	-0-					6
01	1209	N	1092	-0-	-117	-0-	189	1	903	2	Y	-0-					6
02	971	N	971	-0-	-0-	-0-	202	1	769	2	Y	-0-					6
03	1147	N	1047	-0-	-100	-0-	226	1	821	2	Y	-0-					6

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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		611	-0-	611	611	39	1	570	2	Y	2	1	1			1
							2	9									
11	850	N	239	-0-	-611	-0-	15	1	222	2	Y	2	1	1			2
							2	9									
12	193	N	193	-0-	-0-	-0-	9	1	183	2	Y	1	1	1			2
							1	9									
01	620	N	265	-0-	-355	-0-	25	1	238	2	Y	2	3	1			1
							2	9									
02	177	N	177	-0-	-0-	-0-	6	1	169	2	Y	2	2	1			1
							2	9									
03	186	N	106	-0-	-80	-0-	5	1	100	2	Y	1	1	1			1
							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. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5841	-0-	5841	5841	722	1	4957	2	Y	147	130	1			102
							162	9									
11	9511	X	3670	-0-	-5841	-0-	694	1	2952	2	Y	22	113	1			11
							24	9									
12	4684	X	4684	-0-	-0-	-0-	664	1	3920	2	Y	91					102
							100	9									
01	5487	X	4338	-0-	-1149	-0-	458	1	3822	2	Y	53	129	1			26
							58	9									
02	4956	X	4341	-0-	-615	-0-	555	1	3700	2	Y	78					104
							86	9									
03	5487	X	3980	-0-	-1507	-0-	721	1	3226	2	Y	30	124	1			10
							33	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
SLATOR RANCH "A" WELL #: 4 RRCID -> 176950 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9776 - 9858

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1280	-0-	1280	1280	245	1	1023	2	Y	11	14	1			5
							12	9									
11	2559	N	1279	-0-	-1280	-0-	235	1	1027	2	Y	15					20
							17	9									
12	1359	N	1359	-0-	-0-	-0-	186	1	1156	2	Y	15	28	1			7
							17	9									
01	1326	N	1326	-0-	-0-	-0-	226	1	1079	2	Y	19	26	1			-0-
							21	9									
02	1192	N	1192	-0-	-0-	-0-	245	1	933	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1364	N	1359	-0-	-5	-0-	290	1	1054	2	Y	14					14
							15	9									

SLATOR RANCH "A" WELL #: 5 RRCID -> 177401 COMPL. DATE 05/22/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9610 - 9676

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1455	-0-	1455	1455	279	1	1164	2	Y	11	14	1			7
							12	9									
11	2666	N	1211	-0-	-1455	-0-	222	1	972	2	Y	15					22
							17	9									
12	1370	N	1370	-0-	-0-	-0-	187	1	1166	2	Y	15	28	1			9
							17	9									
01	1457	N	1356	-0-	-101	-0-	231	1	1104	2	Y	19	28	1			-0-
							21	9									
02	1341	N	1341	-0-	-0-	-0-	276	1	1051	2	Y	13	13	1			-0-
							14	9									
03	1364	N	1334	-0-	-30	-0-	284	1	1035	2	Y	14					14
							15	9									

BMT/K & H "D" WELL #: 1 RRCID -> 177527 COMPL. DATE 12/09/2016 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8220 - 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
10	DLQ G-10		12111	-0-	12111	12111	771	1	11340	2	Y	-0-					-0-
11	23598	X	11487	-0-	-12111	-0-	722	1	10765	2	Y	-0-					-0-
12	13485	X	11497	-0-	-1988	-0-	519	1	10978	2	Y	-0-					-0-
01	12834	X	11216	-0-	-1618	-0-	1084	1	10132	2	Y	-0-					-0-
02	11452	X	10040	-0-	-1412	-0-	347	1	9693	2	Y	-0-					-0-
03	12121	X	10973	-0-	-1148	-0-	506	1	10467	2	Y	-0-					-0-

BMT/K & H "C" WELL #: 1 RRCID -> 177633 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10856 - 10938

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		664	-0-	664	664	42	1	622	2	Y	-0-					-0-
11	1298	N	634	-0-	-664	-0-	40	1	594	2	Y	-0-					-0-
12	646	N	646	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	Y	-0-					-0-
01	651	N	620	-0-	-31	-0-	60	1	560	2	Y	-0-					-0-
02	603	N	603	-0-	-0-	-0-	21	1	582	2	Y	-0-					-0-
*03	655	N	655	-0-	-0-	-0-	30	1	625	2	Y	-0-					-0-

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
10	DLQ G-10		5061	-0-	5061	5061	634	1	4359	2	Y	62	55	1			74
							68	9									
11	9654	X	4593	-0-	-5061	-0-	873	1	3710	2	Y	9	47	1			36
							10	9									
12	5219	X	5219	-0-	-0-	-0-	750	1	4427	2	Y	38					74
							42	9									
01	5053	X	4982	-0-	-71	-0-	531	1	4427	2	Y	22	54	1			42
							24	9									
02	4564	X	4408	-0-	-156	-0-	571	1	3801	2	Y	33					75
							36	9									
03	5115	X	4865	-0-	-250	-0-	886	1	3966	2	Y	12	52	1			35
							13	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "D" WELL #: 2 RRCID -> 178588 COMPL. DATE 05/04/2017 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10542 - 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
10	DLQ G-10		2593	-0-	2593	2593	153 189	1 9	2251	2	Y	172	115	1			76
11	4853	X	2260	-0-	-2593	-0-	128 222	1 9	1910	2	Y	202	116	1			162
12	5983	X	2062	-0-	-3921	-0-	88 113	1 9	1861	2	Y	103	119	1			146
01	4464	X	1452	-0-	-3012	-0-	123 183	1 9	1146	2	Y	166	218	1			94
02	2772	X	1468	-0-	-1304	-0-	45 153	1 9	1270	2	Y	139	119	1			114
03	2604	X	1494	-0-	-1110	-0-	63 128	1 9	1303	2	Y	116	108	1			122

BMT/K&H "D" WELL #: 3 RRCID -> 178699 COMPL. DATE 08/21/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10890 - 10960

10	DLQ G-10		2469	-0-	2469	2469	157	1	2312	2	Y	-0-					14
11	2900	N	2380	-0-	-520	1949	150	1	2230	2	Y	-0-					14
12	3100	N	2814	-0-	-286	1663	127	1	2687	2	Y	-0-					14
01	3100	N	3283	-0-	183	1846	317	1	2966	2	Y	-0-					14
02	2800	N	2404	-0-	-396	1450	83	1	2321	2	Y	-0-					14
*03	3100	N	2792	-0-	-308	1142	129	1	2663	2	Y	-0-					14

BMT/K&H "Z" WELL #: 2 RRCID -> 178706 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 11596 PERF.10708 - 11035

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 1 RRCID -> 178722 COMPL. DATE 09/08/2000 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10735 - 10755

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 2 RRCID -> 179281 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10956 - 11012

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "D" WELL #: 4 RRCID -> 179473 COMPL. DATE 04/01/2014 TOTAL DEPTH 11632 PERF.10562 - 10622

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "A" WELL #: 3 RRCID -> 179771 COMPL. DATE 03/18/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7686 - 8158

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			-0-

BMT/K & H "X" WELL #: 1 RRCID -> 179827 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11609 PERF. 10325 - 10846

10	DLQ G-10		1537	-0-	1537	1537	98	1	1439	2	Y	-0-					-0-
11	1537	N	-0-	-0-	-1537	-0-					Y	-0-					-0-
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	70	1	1471	2	Y	-0-					-0-
01	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	146	1	1365	2	Y	-0-					-0-
02	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	48	1	1348	2	Y	-0-					-0-
*03	1503	N	1503	-0-	-0-	-0-	69	1	1434	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 2 RRCID -> 180177 COMPL. DATE 11/15/2000 TOTAL DEPTH 11069 PERF. 10512 - 10574

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "Z" WELL #: 4 RRCID -> 180279 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11612 PERF. 10793 - 10859

10	DLQ G-10		67	-0-	67	67	4	1	63	2	Y	-0-					2
11	119	N	52	-0-	-67	-0-	3	1	49	2	Y	-0-					2
12	35	N	35	-0-	-0-	-0-	2	1	33	2	Y	-0-					2
01	62	N	43	-0-	-19	-0-	4	1	39	2	Y	-0-					2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	31	N	22	-0-	-9	-0-	1	1	21	2	Y	-0-					2

BMT/K&H "D" WELL #: 5 RRCID -> 180577 COMPL. DATE 02/02/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10868 - 11034

10	DLQ G-10		272	-0-	272	272	17	1	255	2	Y	-0-					-0-
11	554	N	282	-0-	-272	-0-	18	1	264	2	Y	-0-					-0-
12	317	N	317	-0-	-0-	-0-	14	1	303	2	Y	-0-					-0-
01	325	N	325	-0-	-0-	-0-	31	1	294	2	Y	-0-					-0-
02	311	N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-					-0-
*03	332	N	332	-0-	-0-	-0-	15	1	317	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "A" WELL #: 5 RRCID -> 180616 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 10890 - 11022

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 2 RRCID -> 181318 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10336 - 10405

10	DLQ G-10		1253	-0-	1253	1253	80	1	1173	2	Y	-0-					3
11	2477	N	1224	-0-	-1253	-0-	77	1	1147	2	Y	-0-					3
12	1318	N	1318	-0-	-0-	-0-	59	1	1259	2	Y	-0-					3
01	1240	N	1191	-0-	-49	-0-	115	1	1076	2	Y	-0-					3
02	1150	N	1150	-0-	-0-	-0-	40	1	1110	2	Y	-0-					3
03	1240	N	1227	-0-	-13	-0-	57	1	1170	2	Y	-0-					3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "D" WELL #: 7 RRCID -> 181384 COMPL. DATE 08/29/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10515 - 10526

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	112	1	1650	2	Y	-0-					17
11	1271	N	1271	-0-	-0-	-0-	80	1	1191	2	Y	-0-					17
12	712	N	712	-0-	-0-	-0-	32	1	680	2	Y	-0-					17
01	1333	N	127	-0-	-1206	-0-	12	1	115	2	Y	-0-					17
02	407	N	407	-0-	-0-	-0-	14	1	393	2	Y	-0-					17
03	713	N	462	-0-	-251	-0-	21	1	441	2	Y	-0-					17

BMT/K&H "A" WELL #: 4 RRCID -> 181765 COMPL. DATE 03/14/2001 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10758 - 10865

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/ K&H "V" WELL #: 1 RRCID -> 182666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11500 PERF.10770 - 10810

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		971	-0-	971	971	61	1	906	2	Y	4	2	1			2
							4	9									
11	1921	N	950	-0-	-971	-0-	59	1	885	2	Y	5	3	1			4
							6	9									
12	1133	N	1133	-0-	-0-	-0-	51	1	1080	2	Y	2	3	1			3
							2	9									
01	985	N	985	-0-	-0-	-0-	95	1	886	2	Y	4	5	1			2
							4	9									
02	869	N	869	-0-	-0-	-0-	30	1	836	2	Y	3	3	1			2
							3	9									
03	1116	N	956	-0-	-160	-0-	44	1	909	2	Y	3	2	1			3
							3	9									

BMT/K&H "C" WELL #: 4 RRCID -> 182797 COMPL. DATE 05/29/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10452 - 10502

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		5478	-0-	5478	5478	349	1	5129	2	Y	-0-					-0-
11	9988	X	4510	-0-	-5478	-0-	284	1	4226	2	Y	-0-					-0-
12	4945	X	4945	-0-	-0-	-0-	223	1	4722	2	Y	-0-					-0-
01	3686	X	3686	-0-	-0-	-0-	356	1	3330	2	Y	-0-					-0-
02	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	138	1	3844	2	Y	-0-					-0-
*03	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	217	1	4483	2	Y	-0-					-0-

MCGRATH WELL #: 1 RRCID -> 182943 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 11400 PERF.10336 - 10376

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		170	-0-	170	170	1	1	169	2	Y	-0-					11
11	320	N	150	-0-	-170	-0-	2	1	148	2	Y	-0-					11
12	152	N	152	-0-	-0-	-0-	12	1	140	2	Y	-0-					11
01	155	N	125	-0-	-30	-0-	1	1	124	2	Y	-0-					11
02	165	N	165	-0-	-0-	-0-	4	1	161	2	Y	-0-					11
*03	207	N	207	-0-	-0-	-0-	83	1	124	2	Y	-0-					11

BMT/K&H "D" WELL #: 6 RRCID -> 183460 COMPL. DATE 09/10/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10578 - 10596

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H "B" WELL #: 3 RRCID -> 183475 COMPL. DATE 06/06/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9665 - 9794

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
10	DLQ G-10		2414	-0-		2414	2414	306	1 8 9	2100	2	Y	7	6	1			4
11	2900	N	2348	-0-		-552	1862	447	1 1 9	1900	2	Y	1	5	1			-0-
12	3100	N	2443	-0-		-657	1205	353	1 4 9	2086	2	Y	4					4
01	3100	N	2348	-0-		-752	453	251	1 3 9	2094	2	Y	3	6	1			1
02	2634	N	2181	-0-		-453	-0-	284	1 3 9	1894	2	Y	3					4
03	2449	N	2432	-0-		-17	-0-	444	1 1 9	1987	2	Y	1	5	1			-0-

BMT/K&H "C" WELL #: 5 RRCID -> 183476 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10310 - 10350

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
10	DLQ G-10		609	-0-		609	609	39	1 2 9	568	2	Y	2	1	1			1
11	1036	N	427	-0-		-609	-0-	27	1 2 9	398	2	Y	2	1	1			2
12	509	N	509	-0-		-0-	-0-	23	1 1 9	485	2	Y	1	1	1			2
01	843	N	843	-0-		-0-	-0-	81	1 2 9	760	2	Y	2	3	1			1
02	386	N	386	-0-		-0-	-0-	13	1 2 9	371	2	Y	2	2	1			1
03	496	N	400	-0-		-96	-0-	18	1 1 9	381	2	Y	1	1	1			1

MCGRATH WELL #: 2 RRCID -> 183853 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11117 PERF.10272 - 10412

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
10	DLQ G-10		746	-0-		746	746	5	1 4 9	737	2	Y	4					6
11	1536	N	790	-0-		-746	-0-	10	1 2 9	778	2	Y	2					8
12	844	N	844	-0-		-0-	-0-	66	1 1 9	777	2	Y	1					9
01	779	N	779	-0-		-0-	-0-	6	1 11 9	762	2	Y	10	17	1			2
02	711	N	711	-0-		-0-	-0-	16	1 4 9	691	2	Y	4					6
03	837	N	804	-0-		-33	-0-	320	1 3 9	481	2	Y	3					9

BMT/K&H "X" WELL #: 3 RRCID -> 184520 COMPL. DATE 05/13/2017 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10538 - 10548

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
10	DLQ G-10		2470	-0-		2470	2470	157	1 3 9	2310	2	Y	3	2	1			2
11	3944	X	1474	-0-		-2470	-0-	92	1 4 9	1378	2	Y	4	2	1			4
12	11160	X	3465	-0-		-7695	-0-	156	1 2 9	3307	2	Y	2	2	1			4
01	8525	X	4246	-0-		-4279	-0-	410	1 2 9	3834	2	Y	2	4	1			2
02	6232	X	6232	-0-		-0-	-0-	215	1 3 9	6014	2	Y	3	2	1			3
*03	5412	X	5412	-0-		-0-	-0-	249	1 2 9	5161	2	Y	2	2	1			3

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662

BMT/K&H "A" WELL #: 6 RRCID -> 184605 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10990 - 11214

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		2386	-0-	2386	2386	152	1	2234	2	Y	-0-					28
11	2900	N	2320	-0-	-580	1806	146	1	2174	2	Y	-0-					28
12	3100	N	2306	-0-	-794	1012	104	1	2202	2	Y	-0-					28
01	3100	N	2118	-0-	-982	30	205	1	1913	2	Y	-0-					28
02	2210	N	2180	-0-	-30	-0-	75	1	2105	2	Y	-0-					28
*03	2243	N	2243	-0-	-0-	-0-	103	1	2140	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "V" WELL #: 2 RRCID -> 184683 COMPL. DATE 08/24/2001 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10946 - 11006

10	DLQ G-10		487	-0-	487	487	31	1	456	2	Y	-0-					28
11	937	N	450	-0-	-487	-0-	28	1	422	2	Y	-0-					28
12	475	N	475	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	-0-					28
01	465	N	451	-0-	-14	-0-	44	1	407	2	Y	-0-					28
02	395	N	395	-0-	-0-	-0-	14	1	381	2	Y	-0-					28
03	465	N	428	-0-	-37	-0-	20	1	408	2	Y	-0-					28

BMT/K&H "Z" WELL #: 3 RRCID -> 185467 COMPL. DATE 05/09/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7893 - 7900

10	6871	X	6871	-0-	-0-	-0-	437	1	6431	2	Y	3	2	1			2
							3	9									
11	5342	X	5342	-0-	-0-	-0-	336	1	5003	2	Y	3	2	1			3
							3	9									
12	13144	X	6235	-0-	-6909	-0-	281	1	5952	2	Y	2	2	1			3
							2	9									
01	10385	X	5537	-0-	-4848	-0-	535	1	4999	2	Y	3	4	1			2
							3	9									
02	7952	X	3817	-0-	-4135	-0-	132	1	3683	2	Y	2	2	1			2
							2	9									
03	6882	X	3543	-0-	-3339	-0-	163	1	3378	2	Y	2	2	1			2
							2	9									

BMT/K & H "E" WELL #: 4 RRCID -> 185494 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10356 - 10559

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BMT/K&H "H" WELL #: 1 RRCID -> 185692 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10643 - 10926

10	DLQ G-10		1006	-0-	1006	1006	63	1	935	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	1960	N	954	-0-	-1006	-0-	59	1	885	2	Y	9	5	1			7
							10	9									
12	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	48	1	1009	2	Y	5	5	1			7
							6	9									
01	970	N	970	-0-	-0-	-0-	93	1	869	2	Y	7	10	1			4
							8	9									
02	940	N	940	-0-	-0-	-0-	32	1	901	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
*03	1051	N	1051	-0-	-0-	-0-	48	1	997	2	Y	5	5	1			5
							6	9									

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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
10	DLQ G-10		2286	-0-	2286	2286	145	1	2138	2	Y	3	2	1			4
							3	9									
11	2900	N	2178	-0-	-722	1564	137	1	2037	2	Y	4	2	1			6
							4	9									
12	3100	N	1625	-0-	-1475	89	73	1	1551	2	Y	1	2	1			5
							1	9									
01	2294	N	1424	-0-	-870	-0-	137	1	1284	2	Y	3	4	1			4
							3	9									
02	1466	N	1466	-0-	-0-	-0-	51	1	1412	2	Y	3	2	1			5
							3	9									
*03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	77	1	1585	2	Y	2	2	1			5
							2	9									

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
10	DLQ G-10		2061	-0-	2061	2061	130	1	1911	2	Y	18	12	1			8
							20	9									
11	2061	N	-0-	-0-	-2061	-0-					Y	21	12	1			17
12	1670	N	1670	-0-	-0-	-0-	75	1	1584	2	Y	10	12	1			15
							11	9									
01	1427	N	1427	-0-	-0-	-0-	136	1	1271	2	Y	18	23	1			10
							20	9									
02	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	Y	15	13	1			12
							17	9									
*03	1763	N	1763	-0-	-0-	-0-	81	1	1669	2	Y	12	11	1			13
							13	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
10	DLQ G-10		1438	-0-	1438	1438	91	1	1339	2	Y	7	5	1			3
							8	9									
11	2900	N	2115	-0-	-785	653	132	1	1974	2	Y	8	5	1			6
							9	9									
12	3100	N	4625	-0-	1525	2178	208	1	4411	2	Y	5	5	1			6
							6	9									
01	3100	N	5953	-0-	2853	5031	575	1	5370	2	Y	7	9	1			4
							8	9									
02	2800	N	4646	-0-	1846	6877	160	1	4479	2	Y	6	5	1			5
							7	9									
*03	11099	X	4222	-0-	-6877	-0-	194	1	4024	2	Y	4	4	1			5
							4	9									

BMT/K&H "Z" WELL #: 5 RRCID -> 186871 COMPL. DATE 09/23/2017 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10681 - 10691

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	289	N	289	-0-	-0-	-0-	18	1	271	2	Y	-0-					3
11	157	N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	147	2	Y	-0-					3
12	232	N	232	-0-	-0-	-0-	10	1	222	2	Y	-0-					3
01	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-					3
02	70	N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-					3
*03	3100	N	4673	-0-	1573	1573	215	1	4456	2	Y	2	2	8			3
							2	9									

BMT/K&H "A" WELL #: 7 RRCID -> 187359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11410 PERF.10698 - 10763

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
BMT/K&H -D- WELL #: 8 RRCID -> 187777 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11000 PERF.10714 - 10776

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		341	-0-	341	341	22	1	319	2	Y	-0-					-0-
11	724	N	383	-0-	-341	-0-	24	1	359	2	Y	-0-					-0-
12	293	N	293	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	-0-					-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	47	1	441	2	Y	-0-					-0-
02	378	N	378	-0-	-0-	-0-	13	1	365	2	Y	-0-					-0-
*03	540	N	540	-0-	-0-	-0-	25	1	515	2	Y	-0-					-0-

BMT/K&H "E" WELL #: 3 RRCID -> 188141 COMPL. DATE 03/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10488

10	DLQ G-10		2466	-0-	2466	2466	154	1	2271	2	Y	37	25	1			18
							41	9									
11	9889	X	7423	-0-	-2466	-0-	464	1	6909	2	Y	45	26	1			37
							50	9									
12	2821	X	1995	-0-	-826	-0-	89	1	1881	2	Y	23	26	1			34
							25	9									
01	4785	X	4785	-0-	-0-	-0-	459	1	4286	2	Y	36	48	1			22
							40	9									
02	5331	X	5331	-0-	-0-	-0-	183	1	5114	2	Y	31	26	1			27
							34	9									
03	6293	X	3034	-0-	-3259	-0-	139	1	2867	2	Y	25	24	1			28
							28	9									

CABEZON WELL #: 5 RRCID -> 188849 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9004 - 9050

10	DLQ G-10		610	-0-	610	610	147	1	463	2	Y	-0-					21
11	1213	N	603	-0-	-610	-0-	178	1	425	2	Y	-0-					21
12	604	N	604	-0-	-0-	-0-	179	1	425	2	Y	-0-					21
01	620	N	589	-0-	-31	-0-	144	1	445	2	Y	-0-					21
02	538	N	538	-0-	-0-	-0-	150	1	388	2	Y	-0-					21
*03	600	N	600	-0-	-0-	-0-	173	1	427	2	Y	-0-					21

SLATOR RANCH "B" WELL #: 3 RRCID -> 189375 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9852 - 9878

10	DLQ G-10		783	-0-	783	783	151	1	632	2	Y	-0-					1
11	1477	N	694	-0-	-783	-0-	129	1	565	2	Y	-0-					1
12	678	N	678	-0-	-0-	-0-	94	1	584	2	Y	-0-					1
01	713	N	617	-0-	-96	-0-	107	1	510	2	Y	-0-					1
02	590	N	590	-0-	-0-	-0-	123	1	467	2	Y	-0-					1
03	682	N	673	-0-	-9	-0-	145	1	528	2	Y	-0-					1

CABEZON WELL #: 4 RRCID -> 189382 COMPL. DATE 02/01/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9162 - 9212

10	DLQ G-10		108	-0-	108	108	26	1	82	2	Y	-0-					-0-
11	186	N	78	-0-	-108	-0-	23	1	55	2	Y	-0-					-0-
12	266	N	266	-0-	-0-	-0-	79	1	187	2	Y	-0-					-0-
01	2072	N	2072	-0-	-0-	-0-	508	1	1564	2	Y	-0-					-0-
02	1411	N	1411	-0-	-0-	-0-	393	1	1018	2	Y	-0-					-0-
*03	1220	N	1220	-0-	-0-	-0-	352	1	868	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
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 (-)UNDERAGE	STATUS AMT	* * DISPOSITIONS * * CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		4853	-0-	4853	4853	31	1	4807	2	Y	14					23
							15	9									
11	9671	X	4818	-0-	-4853	-0-	62	1	4746	2	Y	9					32
							10	9									
12	5270	X	4848	-0-	-422	-0-	382	1	4460	2	Y	5					37
							6	9									
01	5208	X	4865	-0-	-343	-0-	37	1	4781	2	Y	43	70	1			10
							47	9									
02	4452	X	4315	-0-	-137	-0-	99	1	4202	2	Y	13					23
							14	9									
03	4991	X	4862	-0-	-129	-0-	1935	1	2910	2	Y	15					38
							17	9									

BMT/K&H WELL #: 1SW RRCID -> 189716 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 2109 PERF. 1858 - 1898

10	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCGRATH WELL #: 3 RRCID -> 191101 COMPL. DATE 07/13/2002 TOTAL DEPTH 11032 PERF.10518 - 10598

10	DLQ G-10		2423	-0-	2423	2423	16	1	2403	2	Y	4					21
							4	9									
11	2900	N	2384	-0-	-516	1907	31	1	2351	2	Y	2					23
							2	9									
12	3100	N	2422	-0-	-678	1229	191	1	2230	2	Y	1					24
							1	9									
01	3100	N	2395	-0-	-705	524	18	1	2366	2	Y	10	17	1			17
							11	9									
02	2682	N	2158	-0-	-524	-0-	50	1	2105	2	Y	3					20
							3	9									
03	2418	N	2399	-0-	-19	-0-	956	1	1439	2	Y	4					24
							4	9									

MCGRATH WELL #: 6 RRCID -> 198053 COMPL. DATE 12/28/2003 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10390 - 10408

10	DLQ G-10		788	-0-	788	788	5	1	781	2	Y	2					22
							2	9									
11	1588	N	800	-0-	-788	-0-	10	1	789	2	Y	1					23
							1	9									
12	844	N	844	-0-	-0-	-0-	66	1	777	2	Y	1					24
							1	9									
01	838	N	838	-0-	-0-	-0-	6	1	826	2	Y	5	9	1			20
							6	9									
02	773	N	773	-0-	-0-	-0-	18	1	753	2	Y	2					22
							2	9									
*03	884	N	884	-0-	-0-	-0-	352	1	530	2	Y	2					24
							2	9									

MCGRATH WELL #: A 1 RRCID -> 200375 COMPL. DATE 10/06/2017 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 9339 - 9359

10	DLQ G-10		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					8
11	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	4					12
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2					14
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	26	1			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					9
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5					14

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
MCGRATH "A" WELL #: 2 RRCID -> 203559 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11456 - 11717

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
10	DLQ G-10		303	-0-		303	303	2	1	295	2	Y	5					17
								6	9									
11	692	N	389	-0-		-303	-0-	5	1	380	2	Y	4					21
								4	9									
12	285	N	285	-0-		-0-	-0-	22	1	261	2	Y	2					23
								2	9									
01	317	N	317	-0-		-0-	-0-	2	1	298	2	Y	15	26	1			12
								17	9									
02	497	N	497	-0-		-0-	-0-	11	1	480	2	Y	5					17
								6	9									
*03	670	N	670	-0-		-0-	-0-	265	1	398	2	Y	6					23
								7	9									

STATE TRACT 838 WELL #: 1 RRCID -> 204361 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 12500 PERF.11798 - 11979

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	2542	X	2389	-0-		-153	-0-	724	1	1643	2	N	20					70
								22	9									
11	2430	X	2338	-0-		-92	-0-	1135	1	1184	2	N	17					87
								19	9									
12	2511	X	2398	-0-		-113	-0-	521	1	1853	2	N	22					109
								24	9									
01	2511	X	1798	-0-		-713	-0-	398	1	1386	2	N	13					122
								14	9									
02	2231	X	2231	-0-		-0-	-0-	484	1	1747	2	N	-0-					122
*03	2418	X	1680	-0-		-738	-0-	316	1	1310	2	N	49	118	1			53
								54	9									

MCGRATH "B" WELL #: 1 RRCID -> 204620 COMPL. DATE 08/24/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11237 - 11550

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	DLQ G-10		669	-0-		669	669	4	1	661	2	Y	4					41
								4	9									
11	1345	N	676	-0-		-669	-0-	9	1	665	2	Y	2					43
								2	9									
12	683	N	683	-0-		-0-	-0-	54	1	628	2	Y	1					44
								1	9									
01	684	N	684	-0-		-0-	-0-	5	1	668	2	Y	10	17	1			37
								11	9									
02	608	N	608	-0-		-0-	-0-	14	1	590	2	Y	4					41
								4	9									
03	682	N	672	-0-		-10	-0-	267	1	402	2	Y	3					44
								3	9									

MCGRATH "A" WELL #: 3 RRCID -> 205625 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.10952 - 11854

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. 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
10	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
11	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
12	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT		NO RPT	-0-		-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CABEZON WELL #: 9H RRCID -> 231177 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9245 PERF. 9142 - 12750

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
10	DLQ G-10		846	-0-		846	846	204	1	642	2	Y	-0-					-0-
11	1910	N	1064	-0-		-846	-0-	314	1	750	2	Y	-0-					-0-
12	936	N	936	-0-		-0-	-0-	277	1	659	2	Y	-0-					-0-
01	1371	N	1371	-0-		-0-	-0-	336	1	1035	2	Y	-0-					-0-
02	1468	N	1468	-0-		-0-	-0-	409	1	1059	2	Y	-0-					-0-
*03	1205	N	1205	-0-		-0-	-0-	347	1	858	2	Y	-0-					-0-

ZWEBB (10350) //CONT.// 99930 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ZAPATA
SMITH PRODUCTION INC. //CONT.// 789662
CABEZON WELL #: 12H RRCID -> 237464 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9260 PERF. 9604 - 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
10	DLQ G-10		2867	-0-	2867	2867	674	1	2124	2	Y	63					63
							69	9									
11	5608	X	2741	-0-	-2867	-0-	775	1	1854	2	Y	102	100	1			65
							112	9									
12	3379	X	2766	-0-	-613	-0-	765	1	1821	2	Y	164	106	1			123
							180	9									
01	3069	X	2657	-0-	-412	-0-	612	1	1884	2	Y	146	210	1			59
							161	9									
02	2744	X	2333	-0-	-411	-0-	618	1	1602	2	Y	103	107	1			55
							113	9									
03	2852	X	2782	-0-	-70	-0-	760	1	1875	2	Y	134	105	1			84
							147	9									

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
10	DLQ G-10		2695	-0-	2695	2695	646	1	2035	2	Y	13					90
							14	9									
11	5287	X	2592	-0-	-2695	-0-	757	1	1810	2	Y	23	22	1			91
							25	9									
12	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	811	1	1931	2	Y	35	23	1			103
							39	9									
01	2697	N	2669	-0-	-28	-0-	646	1	1989	2	Y	31	45	1			89
							34	9									
02	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	674	1	1747	2	Y	23	23	1			89
							25	9									
03	2790	N	2619	-0-	-171	-0-	746	1	1841	2	Y	29	23	1			95
							32	9									

CABEZON WELL #: 13H RRCID -> 246190 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 9580 - 12650

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		132	-0-	132	132	20	1	65	2	Y	43					44
							47	9									
11	289	N	157	-0-	-132	-0-	24	1	57	2	Y	69	68	1			45
							76	9									
12	237	N	237	-0-	-0-	-0-	34	1	80	2	Y	112	72	1			85
							123	9									
01	343	N	343	-0-	-0-	-0-	57	1	177	2	Y	99	143	1			41
							109	9									
02	293	N	293	-0-	-0-	-0-	60	1	156	2	Y	70	73	1			38
							77	9									
*03	309	N	309	-0-	-0-	-0-	60	1	148	2	Y	92	72	1			58
							101	9									

CABEZON WELL #: 14H RRCID -> 246989 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9150 PERF. 9183 - 11863

M O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT	CODE	AMT	CODE	EOM BALANCE
10	DLQ G-10		1692	-0-	1692	1692	408	1	1284	2	Y	-0-					-0-
11	2354	X	662	-0-	-1692	-0-	195	1	467	2	Y	-0-					-0-
12	1798	X	313	-0-	-1485	-0-	93	1	220	2	Y	-0-					-0-
01	1767	X	88	-0-	-1679	-0-	22	1	66	2	Y	-0-					-0-
02	1596	X	108	-0-	-1488	-0-	30	1	78	2	Y	-0-					-0-
03	1705	X	505	-0-	-1200	-0-	146	1	359	2	Y	-0-					-0-